11.73 - 600 - 38381

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz 1973

EIDGENÖSSISCHES VERKEHRS- UND ENERGIEWIRTSCHAFTS-DEPARTEMENT

DÉPARTEMENT FÉDÉRAL DES TRANSPORTS ET COMMUNICATIONS ET DE L'ÉNERGIE

DIPARTIMENTO FEDERALE DEI TRASPORTI, DELLE COMUNICAZIONI E DELLE ENERGIE

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

auf 1. Januar 1973

Herausgegeben vom Eidg. Amt für Wasserwirtschaft

Statistique des usines hydro-électriques de la Suisse

au 1er janvier 1973

Publiée par l'Office fédéral de l'économie hydraulique

Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

al 1° gennaio 1973

Pubblicata dall'Ufficio federale dell'economia delle acque

EIDGENÖSSISCHES VERKEHRS- UND ENERGIEWIRTSCHAFTS-DEPARTEMENT

DÉPARTEMENT FÉDÉRAL DES TRANSPORTS ET COMMUNICATIONS ET DE L'ÉNERGIE

DIPARTIMENTO FEDERALE DEI TRASPORTI, DELLE COMUNICAZIONI E DELLE ENERGIE

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

auf 1. Januar 1973

Herausgegeben vom Eidg. Amt für Wasserwirtschaft

Statistique des usines hydro-électriques de la Suisse

au 1er janvier 1973

Publiée par l'Office fédéral de l'économie hydraulique

Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

al 1º gennaio 1973

Pubblicata dall'Ufficio federale dell'economia delle acque

Zu beziehen bei der Eidg. Drucksachen- und Materialzentrale in Bern und in den Buchhandlungen
En vente à l'Office central fédéral des imprimés et du matériel à Berne et dans les librairies
In vendita presso la Centrale federale degli stampati e del materiale a Berna e nelle librerie

Fr. 30.–

INHALTSVERZEICHNIS – TABLE DES MATIERES

(Indice delle materie vedi retro)

			Seite - Page
Vorwort – Avant-propos			5 - 6
Erläuterungen zu den einzelnen Rubriken der Tabellen			8
Explications concernant les différentes colonnes des tableaux			14
Zusammenstellung über die am 1.1.1973 in Betrieb befindlichen Wasserkraftanlagen			26
Tableau récapitulatif des usines hydro-électriques en service au 1er janvier 1973			27
Tabellen der Wasserkraftanlagen, nach Flussgebieten geordnet: Tableaux des usines hydro-électriques, classées d'après les bassins fluviaux:			
Rhein - Rhin,	Nr. - No	1 - 103	30
Aare - Aar,	Nr. - No	201 - 287	68
Reuss,	Nr. - No	301 - 354	98
Limmat,	Nr. - No	401 - 454	118
Rhone - Rhône,	Nr. - No	501 - 600	136
Ticino,	Nr. - No	701 - 736	174
Adda,	Nr. - No	751 - 762	194
Inn,	Nr. - No	801 - 810	198
Etsch - Adige,	Nr. - No	851	200
Nachträge - Adjonctions			202
Verzeichnis der Wasserkraftanlagen, geordnet nach dem Alphabet			205
Index des usines hydro-électriques, classées par ordre alphabétique			205
Übersichtskarte - Carte synoptique 1 : 500 000			

INDICE DELLE MATERIE

			Pagina
Prefazione			7
Spiegazioni concernenti le singole colonne delle tabelle			20
Riassunto degli impianti idroelettrici in servicio al 1º gennaio 1973			28
Tabelle degli impianti idroelettrici classificati secondo i bacini fluviali:			
Reno,	No.	1 - 103	30
Aar,	No.	201 - 287	68
Reuss,	No.	301 - 354	98
Limmat,	No.	401 - 454	118
Rodano,	No.	501 - 600	136
Ticino,	No.	701 - 736	174
Adda,	No.	751 - 762	194
Inn,	No.	801 - 810	198
Adige	No.	851	200
Aggiunte			202
Elenco degli impianti idroelettrici, in ordine alfabetico			205
Carta sinottica 1 : 500 000			

Vorwort

Heute werden praktisch alle ausbauwürdigen Wasserkräfte unseres Landes für die Erzeugung elektrischer Energie genutzt. Wir erachten deshalb den Zeitpunkt für gekommen, in übersichtlicher Weise Rechenschaft über den Ausbau unserer Wasserkräfte abzulegen. Die vorliegende Statistik schliesst an die früheren Statistiken über die Wasserkraftanlagen unseres Landes an, die den Stand 1. Januar 1914, 1. Januar 1928 und 1. Januar 1947 wiedergeben.

Die Zusammenstellung enthält die Wasserkraftanlagen zur Erzeugung elektrischer Energie, die am 1. Januar 1973 im Betrieb oder im Bau waren. Wir haben uns dabei aus personellen und Kostengründen auf die Anlagen mit einer maximal möglichen Leistung über 300 kW ab Generator beschränkt. Kleinere Anlagen werden nur im Zusammenhang mit grösseren Anlagen aufgeführt. Wir können dies verantworten, weil die kleinen Anlagen für die Versorgung unseres Landes mit elektrischer Energie von untergeordneter Bedeutung sind. Ihre maximal mögliche Leistung beträgt nur ungefähr 0,5% der gesamten maximal möglichen Leistung der ausgebauten Wasserkräfte. Überdies werden die kleinen Anlagen erfahrungsgemäss im Laufe der Jahre in vermehrtem Masse stillgelegt werden, weil deren Unterhalt und Erneuerung nicht mehr wirtschaftlich ist.

Da die Pumpspeicherung zunehmende Bedeutung für die Versorgung unseres Landes mit konsumangepasster Energie erlangt, haben wir erstmals in der Statistik auch Pumpstationen und in Wasserkraftwerke eingebaute Pumpen, beide mit einem Leistungsbedarf über 300 kW aufgenommen.

Die vorliegende Statistik kann nicht unbedingt mit den früheren Statistiken verglichen werden. Sie ist in Zusammenarbeit mit dem Eidg. Amt für Energiewirtschaft, dem Eidg. Starkstrominspektorat, dem Schweizerischen Wasserwirtschaftsverband und dem Verband Schweizerischer Elektrizitätswerke, einem praktischen Bedürfnis folgend, den neuen technischen Gegebenheiten angepasst worden.

Die Statistik konnte nur dank der Mitarbeit aller betroffenen Werke und Kantone aufgestellt werden. Es ist uns daher eine angenehme Pflicht, allen Behörden und Mitbeteiligten unseren herzlichen Dank auszusprechen. Unser Dank gilt auch Herrn Schneider, Adjunkt unseres Amtes, ohne dessen unermüdlichen Einsatz die vorliegende Publikation nicht hätte erscheinen können.

Bern, Oktober 1973

EIDG. AMT FÜR WASSERWIRTSCHAFT

Der Direktor

H. Zurbrügg

Dr. iur. H. Zurbrügg

Avant-propos

Aujourd'hui, pratiquement toutes les forces hydrauliques de notre pays pouvant être aménagées sont utilisées pour la production d'énergie électrique. C'est pourquoi nous estimons que le moment est venu de donner un aperçu général de l'aménagement de nos forces hydrauliques. La présente statistique s'ajoute aux publications précédentes, relatives aux usines hydro-électriques arrêtées au 1er janvier 1914, au 1er janvier 1928 et au 1er janvier 1947.

La nouvelle statistique embrasse les usines hydrauliques pour la production d'énergie électrique, en service ou en construction au 1er janvier 1973. Pour des raisons de personnel et par présence d'économie, nous nous sommes limités aux usines dont la puissance maximum possible des générateurs est égale ou supérieure à 300 kW. Les usines plus petites ne sont mentionnées que si elles sont en rapport avec des usines plus grandes. Ceci est justifié car les petites usines ont peu d'importance pour l'approvisionnement de notre pays en énergie électrique. Leur puissance maximum possible n'atteint que 0,5% environ du total de la puissance maximum possible des forces hydrauliques aménagées. En outre l'expérience montre que, avec le temps, les petites usines sont de plus en plus mises hors service, car leur entretien et leur renouvellement ne sont plus rentables.

Considérant l'importance accrue de l'accumulation par pompage pour l'approvisionnement de notre pays en énergie adaptée à la consommation, nous avons, pour la première fois, inclus dans la statistique aussi les stations de pompage et les pompes installées dans les usines hydrauliques, les unes et les autres à partier d'une puissance absorbée de 300 kW et plus.

La présente publication n'est pas comparable sans réserve aux statistiques précédentes. Elle a été adaptée, pour répondre à un besoin pratique, aux nouvelles conditions techniques, en collaboration avec l'Office fédéral de l'économie énergétique, avec l'Inspection fédérale des installations à courant fort, l'Association suisse pour l'aménagement des eaux et l'Union des centrales suisses d'électricité.

La statistique n'a pu être établie que grâce à la collaboration de toutes les usines intéressées et des Cantons. Nous avons donc le plaisir d'exprimer nos remerciements les meilleurs à toutes les autorités et toutes les personnes qui nous ont accordé leur collaboration. Notre reconnaissance s'adresse aussi à Monsieur Schneider, adjoint de notre Office; sans son infatigable empressement, la présente publication n'aurait pas pu paraître.

Berne, octobre 1973

OFFICE FEDERAL
DE L'ECONOMIE HYDRAULIQUE
Le directeur

H. Zurbrügg

H. Zurbrügg, dr en droit

Prefazione

Oggi tutte le forze idrauliche del nostro Paese che possono essere utilizzate economicamente in realtà servono per la produzione di energia elettrica. Perciò crediamo che sia venuto il momento di rendere conto chiaramente sullo sfruttamento delle nostre forze idriche. La presente statistica fa seguito alle precedenti pubblicazioni che rispecchiano lo stato degli impianti idroelettrici del nostro Paese al 1º gennaio 1914, al 1º gennaio 1928 ed al 1º gennaio 1947.

Il nuovo elenco contiene gli impianti idraulici per la produzione di energia elettrica in servizio o in costruzione al 1º gennaio 1973. Per ragioni personali e finanziarie ci siamo limitati agli impianti con una massima potenza possibile ai generatori di 300 kW e più. Impianti minori sono notati soltanto se stanno in rapporto con impianti maggiori. Possiamo assumere la responsabilità per questo, perchè i piccoli impianti sono di poca importanza per l'alimentazione del nostro Paese in energia elettrica. La potenza massima possibile raggiunge soltanto circa il 0,5 % del totale della massima potenza possibile delle forze idrauliche utilizzate. Inoltre è noto che i piccoli impianti con gli anni sempre più cessano la loro attività perchè il mantenimento ed il rinnuovo non sono più economici.

Siccome è in aumento l'importanza dell'accumulazione mediante pompaggio per l'approvvigionamento del nostro Paese in energia adattata al consumo, abbiamo compreso nella statistica, per la prima volta, anche le stazioni di pompaggio e le pompe installate in impianti idraulici, ambedue con una potenza richiesta di 300 kW e più.

La presente statistica non può essere paragonata incondizionatamente con le pubblicazioni precedenti. In collaborazione con l'Ufficio federale dell'economia energetica, coll'Ispettorato federale degli impianti elettrici a corrente forte, con l'Associazione svizzera di economia delle acque e con l'Unione delle centrali svizzere di elettricità, la statistica, seguendo i bisogni della pratica venne adattata alle nuove condizioni tecniche attuali.

La pubblicazione ha potuto essere compilata soltanto grazie alla collaborazione di tutti gli impianti interessati e dei Cantoni. Perciò per noi è un dovere assai piacevole di esprimere i nostri cordiali ringraziamenti a tutte le autorità e a tutti i partecipanti. I nostri ringraziamenti vanno egualmente al Signor Schneider, aggiunto del nostro Ufficio, senza il suo instancabile impegno la presente statistica non avrebbe potuto essere pubblicata.

Berna, ottobre 1973

UFFICIO FEDERALE
DELL'ECONOMIA DELLE ACQUE
Il direttore

H. Zurbrügg

H. Zurbrügg, dott. in legge

ERLÄUTERUNGEN ZU DEN EINZELNEN RUBRIKEN DER TABELLEN

Die Wasserkraft- und Pumpanlagen sind nach den einzelnen Hauptflussgebieten geordnet.

Die Tabellen enthalten 23 Rubriken, über deren Gegenstand die nachstehenden Erläuterungen Aufschluss geben.

Rubrik 1

Die Anlagen sind fortlaufend numeriert in der von oben nach unten gezählten Reihenfolge der Standorte ihrer Maschinenhäuser an den Hauptgewässern (letztere sind aufgeteilt nach den Flussgebieten: Rhein, Aare, Reuss, Limmat, Rhone, Ticino, Adda, Inn und Etsch). Es wurde mit dem Hauptgewässer begonnen (von der Quelle an), sodann analog mit dessen Nebengewässern und ihren Zuflüssen in der Reihenfolge ihrer Einmündung in das Haupt- bzw. in die Nebengewässer.

Ausnahmen von dieser Regel wurden lediglich bei Kraftwerksgruppen gemacht; dort wurden die einzelnen Stufen bzw. Kraftwerke nacheinander angegeben.

Rubrik 2

Es war vorgesehen, hier die Nummer anzugeben unter der die Anlage in der vom Eidg. Starkstrominspektorat zu bearbeitenden neuen "Statistik der Elektrizitätswerke der Schweiz" aufgeführt ist. Diese letztere, herauszugeben im Verlag des Schweizerischen Elektrotechnischen Vereins, war bis zum Moment der Drucklegung der vorliegenden Statistik noch nicht begonnen worden.

Rubrik 3

Sie enthält den Namen der Wasserkraftanlage bzw. der Pumpanlage und ihres Eigentümers. Bei gleichlautenden Namen der Anlagen wurden noch andere unterscheidende Merkmale angeführt. Wo eine Anlage verschiedene Bezeichnungen aufweist, wurde auch der zweite gebräuchliche Name beigefügt.

Neben dem Namen der Wasserkraftanlage wurde auch der Kanton angeführt, auf dessen Gebiet diese liegt. Berührt die ausgenützte Gewässerstrecke verschiedene Kantone (Interkantonale Werke) oder verschiedene Staaten (Internationale Werke), so sind alle beteiligten Kantone und Staaten angegeben, wobei derjenige Kanton, in dem sich das Maschinenhaus befindet, unterstrichen ist. Bei interkantonalen und internationalen Anlagen sind unter den Bemerkungen (Rubrik 23) die einzelnen Hoheitsanteile angeführt.

Rubrik 4

Als Unterlagen für die Bezeichnung der ausgenützten Gewässer dienten in der Regel die neuesten Ausgaben der Landeskarte (wo diese keinen Gewässernamen enthält, ist der Name des betroffenen Tales oder Ortes angegeben). Zuerst wurde das Gewässer aufgeführt, an dem die Hauptwasserfassung – d.h. die für den Betrieb der Anlage massgebende Wasserfassung – liegt, anschliessend folgen die durch Nebenwasserfassungen miteinbezogenen und zugeleiteten Gewässer, von oben nach unten.

Bei Laufwerken ist unter der in Kilometern angegebenen Länge der ausgenützten Gewässerstrecke die dem Gewässerlauf (Stromstrich) entlang gemessenen Strecke von der oberen Konzessionsgrenze (bzw. vom oberen Stauende) bis zur unteren Konzessionsgrenze (bzw. bis zur Rückgabe des Werkwassers in das Gewässer) zu verstehen.

Rubrik 5

Sie gibt den Ort an:

a. der Hauptwasserfassung im Gewässer bzw. im Speicher oder auch der Wasserentnahme aus dem Unterwasser einer andern Wasserkraftanlage, ferner gegebenenfalls den Ort der Wasserfassung in Nebenspeichern, Ausgleichbecken und der Nebenfassungen in Gewässern;

   im weiteren ist in km^2 das gesamte Einzugsgebiet der ausgenützten Gewässer bei der Hauptwasserfassung inkl. Nebenfassungen und Zuleitungen angegeben, bei Speicherwerken, in runder Klammer, auch noch das natürliche Einzugsgebiet des Speichers;

b. des Maschinenhauses;

c. der Wasserrückgabe in das natürliche Gewässer oder der Wasserabgabe in das Oberwasser einer anderen Anlage.

Die Ortsangaben sind soweit möglich, so gewählt, dass sie aus der Landeskarte ersichtlich sind.

Rubriken 6 und 7

Sie geben in erster Linie die jährlich wiederkehrenden maximalen und minimalen Wasserstände bei der Hauptwasserfassung und bei der Wasserrückgabe an. Als Wasserstände bei der Hauptwasserfassung (Rubrik 6) sind in der Regel die Wasserspiegelhöhen unmittelbar oberhalb des Wehres bzw. bei der Wasserentnahme, und bei der Wasserrückgabe im Unterwasser (Rubrik 7) die Wasserspiegelhöhen am Ort der Rückgabe der Nutzwassermenge in das Gewässer angeführt. Für die allfälligen anderen Wasserfassungen, die Nebenwasserfassungen, sind nur die maximalen Wasserstände angegeben, und zwar in runder Klammer in Rubrik 6; sie entsprechen in horizontaler Linie dem in Rubrik 4 notierten Gewässer oder dem in Rubrik 5 vermerkten Ort.

Der maximale Wasserstand entspricht bei Laufwerken dem höchsten Stand, der sich bei der Wassermenge einstellt, die an 18 Tagen (rd. 5 %) des Jahres vorhanden ist, ermittelt aus einer möglichst langjährigen Periode.

Unter dem minimalen Wasserstand ist bei Laufwerken der tiefste Stand zu verstehen, der sich bei einer Wassermenge einstellt, die an 347 Tagen (rd. 95 %) des Jahres vorhanden ist, ebenfalls ermittelt aus einer möglichst langjährigen Periode. Bei Vorhandensein eines Tages- bzw. Wochenausgleichsbeckens ist es der tiefste Stand, der unter normalen Betriebsverhältnissen auftritt.

Bei den Speicherbecken sind in Rubrik 6 als höchste und tiefste Stände die gemäss Konzession zulässigen Stauziele (Maximalstau) und Absenkungsziele (Minimalstau) angegeben; im ersteren Fall bleibt der Überstau infolge Hochwassers unberücksichtigt.

Die Wasserstände sind nicht genauer als auf Dezimeter angeführt, ausgenommen in den Fällen, bei denen gemäss Konzession genaue Stau- oder Absenkungskoten einzuhalten sind.

Alle Höhenangaben in diesen beiden Rubriken, wie in der Statistik überhaupt, sind auf den neuen schweizerischen Nivellementshorizont RPN = 373,60 m ü.M. bezogen.

Rubrik 8

Die hier angegebene Fallhöhe-Brutto (Bruttogefälle, Rohfallhöhe) in m entspricht in der Regel der im nächsten Satz definierten Differenz der in den Rubriken 6 und 7 aufgeführten Wasserstände bei der Hauptwasserfassung (Oberwasserspiegel) und der Rückgabestelle (Unterwasserspiegel), d.h. dem für den Betrieb dieser Anlage verfügbaren Höhenunterschied. Die maximale Bruttofallhöhe stellt dabei die grösste, die minimale Bruttofallhöhe die kleinste Differenz zwischen den bei der Hauptwasserfassung und der Wasserrückgabe gleichzeitig auftretenden Wasserstände dar.

Bei Pumpanlagen ist, in eckiger Klammer, die maximale und die minimale geodätische Förderhöhe angegeben; sie entspricht dem Höhenunterschied zwischen Saug- und Druckwasserspiegel (Unter- und Oberwasserspiegel).

Rubrik 9

Die hier notierte maximale und minimale Fallhöhe-Netto (Nettogefälle, Turbinenfallhöhe) in m ist gleich dem Energiehöhenunterschied zwischen der Energielinie unmittelbar vor der Turbine und der Energielinie im Unterwasser der Turbine bei Reaktionsturbinen (Francis, Kaplan), bzw. gleich dem Höhenunterschied zwischen der Energielinie unmittelbar vor der Turbine und der mittleren Höhe der Einspritzdüsen bei Freistrahlturbinen (Pelton). Dieses Nettogefälle entspricht praktisch dem unter Rubrik 8 definierten Bruttogefälle minus die betriebsbedingten Gefällsverluste. Dabei ist grundsätzlich das Nettogefälle im Sinne der Erläuterungen zu den Rubriken 6, 7 und 8 massgebend, unter Berücksichtigung derjenigen Wassermenge, die bei den betreffenden Gefällsverhältnissen in der Zentrale verarbeitet werden kann.

Für Pumpanlagen bezieht sich die in eckige Klammer gesetzte Angabe auf die maximale und minimale manometrische Förderhöhe, d.h. auf die geodätische Förderhöhe plus die Verlusthöhen.

Rubrik 10

Die Ausbauwassermenge in m^3/s ist die maximale Wassermenge, welche die Gesamtanlage dem (den) Gewässer(n) zwecks Ausnützung zu entnehmen gestattet. Je nach Dimensionierung der verschiedenen Anlageteile ist entweder das Wasserführungsvermögen der Wasserfassungen und der Zuleitungen oder das Leistungsvermögen der Maschinen, und zwar der kleinste dieser Werte, massgebend.

Für Laufwerke ist in runder Klammer auch die Dauer in Tagen angegeben, während welcher diese Ausbauwassermenge im Laufe eines Jahres im ausgenützten Gewässer vorhanden ist und zwar soweit möglich, Mittelwerte aus einer Reihe von Jahren. Aus dieser Angabe lässt sich ermessen, wie weit die verfügbaren Wassermengen durch die Wasserkraftanlage zur Ausnützung herangezogen werden können.

Zahlen in eckiger Klammer bezeichnen die maximale Förderwassermenge bei Pumpanlagen.

Rubriken 11, 12, 13 und 14

Diese behandeln die Speicher, die für die Kraftnutzung von Bedeutung sind. Ausser den grossen Speicherbecken, unterschieden nach Jahres- und Monatsspeichern, sind auch die dem Wochen- oder Tagesausgleich dienenden Ausgleichsbecken bzw. Reservoirkammern aufgeführt; ferner sind auch noch die grösseren Flusstauhaltungen der Laufwerke vermerkt.

Von den natürlichen Seen, die nicht unmittelbar für Kraftzwecke ausgenützt werden, sind hier in Klammer nur die Namen aufgeführt.

Rubrik 11

Die Oberfläche in ha, d.h. in 0,01 km^2, versteht sich bei gefülltem Speicherbecken, also bei Maximalstau (Stauziel, siehe Rubrik 6: Maximum).

Rubrik 12

Die maximale Spiegelschwankung in m stellt den Höhenunterschied dar zwischen dem Stauziel und dem Minimalstau (Absenkziel, siehe Rubrik 6: Minimum).

In runder Klammer ist auch die grösste Tiefe angegeben, und zwar vom maximalen Stauziel bis zum tiefsten Seegrund (möglichst bei Inbetriebnahme).

Rubrik 13

Der Nutzinhalt in 10^6 m^3, d.h. in Millionen m^3, ist dasjenige Wasservolumen, das ein Speicher bei normalem Betrieb zwischen höchst- und niedrigstzulässigem Wasserstand aufweist. Die Angabe in runder Klammer dagegen bezeichnet den Totalinhalt des Speichers bei Maximalstau.

Rubrik 14

Sie gibt das Speichervermögen in GWh, d.h. in Gigawattstunden, an (1 GWh = 1 Million Kilowattstunden = 10^6 kWh); es ist diejenige Energiemenge, die durch völlige Entnahme des Speichernutzinhaltes in der Kraftwerkstufe selbst, resp. in den Stufen, unterhalb des Speichers erzeugt werden kann; wobei die Namen der miteinbezogenen Kraftwerke unter Bemerkungen (Rubrik 23) angeführt sind.

Rubrik 15

Hier sind die Anzahl der Turbinen und in MW, d.h. in Megawatt (MW = 1'000 kW = 10^3 kW), je einzeln die installierte Leistung (Nennleistung) der Turbine, bezogen auf die Welle, angegeben; auch für die Eigenbedarfsturbinen (nur hydraulische) und allfällige Zubringermaschinen — sie sind als solche bezeichnet — ist die installierte Leistung notiert.

Bei Pumpanlagen ist, in eckiger Klammer, ebenfalls die Anzahl und je einzeln der Leistungsbedarf der Pumpen (MW) aufgeführt, zusätzlich auch der Leistungsbedarf der Zubringermaschinen.

Rubrik 16

Sie gibt den Typ der Turbinen bzw. der Pumpen an, und zwar unter Verwendung folgender Abkürzungen:

F	=	Francisturbine
K	=	Kaplanturbine
Pe	=	Peltonturbine (Freistrahlturbine)
Pr	=	Propellerturbine
R	=	Rohrturbine
P/T	=	Pumpenturbine

SP = Speicherpumpe
E = Eigenbedarfsturbine
Z = Zubringermaschine (Pumpe, Turbine)

Andere, hier nicht aufgezählte Turbinenarten, sind unter den Bemerkungen (Rubrik 23) angeführt.

Rubrik 17

Die hier in MW, d.h. in Megawatt (1 MW = 1'000 kW = 10^3 kW) notierte maximal mögliche Leistung (Ausbau- oder Engpassleistung) bezogen auf die Generator-Klemmen entspricht der Leistung, die bei günstigsten Verhältnissen (maximale Fallhöhe und Ausbauwassermenge) während mindestens einer Stunde von allen Maschinen abgegeben werden kann, ohne Eigenbedarfseinheiten und Zubringermaschinen.

Bei Pumpanlagen ist, in eckiger Klammer, die gesamte mögliche Abgabeleistung (MW) der Antriebsmotoren angeführt, ohne Zubringermaschinen.

Rubriken 18, 19 und 20

Sie stellen die mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator (Brutto) in GWh, d.h. in Gigawattstunden, dar (1 GWh = 1 Million Kilowattstunden = 10^6 kWh); diese ist im allgemeinen berechnet auf Grund der Ausbaugrösse der Anlage und des durchschnittlichen jährlich vorhandenen Wasserzuflusses (langjährige Periode); bei verschiedenen Werken wurde jedoch das möglichst langjährige Mittel der tatsächlichen Erzeugung eingesetzt.

Nur mechanisch, d.h. ohne Umwandlung in elektrische Energie, genutzte Wasserkraft bildet nicht Gegenstand dieser Rubriken.

Bei Speicherwerken war zudem ursprünglich vorgesehen, dass vom gesamten Speichervermögen nur 80 % für die mittlere Erzeugungsmöglichkeit im Winter und noch 20 % für die mittlere Erzeugungsmöglichkeit im Sommer verfügbar seien; bei einigen Anlagen ist jedoch davon abweichend, ebenfalls die tatsächliche Winter- bzw. Sommererzeugung angegeben und zwar das möglichst langjährige Mittel.

Energieersatzlieferungen, die infolge Einstaus sowie infolge Produktionsverringerung in bestehenden Anlagen vorgenommen werden müssen, sind nicht abgezogen bzw. dazugezählt, sondern in Rubrik 23 (Bemerkungen) angegeben.

Die Erzeugungsmöglichkeit durch Umwälzbetrieb ist mit + gesondert angeführt.

Der mittlere Energiebedarf von Speicherpumpen für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen, sondern in den Rubriken 18, 19 und 20, in eckiger Klammer, mit – angegeben; dort ist ebenfalls die für den Umwälzbetrieb benötigte mittlere Pumpenergie mit – gesondert eingesetzt.

Rubrik 18

Der Winter umfasst die 6 Monate Oktober bis März oder Januar bis März und Oktober bis Dezember.

Rubrik 19

Der Sommer umfasst die 6 Monate April bis September.

Rubrik 20

Das ganze Jahr = 12 Monate.

Rubrik 21

Sie gibt das Jahr der Betriebseröffnung an; bei zwei Daten bezieht sich das erste auf den Teilbetrieb und das letzte auf die volle Inbetriebnahme der Wasserkraftanlage. Bei allfälligen Erweiterungen (Umbauten oder Neubauten am hydraulischen oder mechanischen Teil der Anlage, Neuinstallierung weiterer Maschineneinheiten) ist, in runder Klammer, das betreffende Jahr – im allgemeinen ist es das der letzten Erweiterung oder des letzten Umbaus – angeführt.

Rubrik 22

Diese enthält Angaben über die Dauer (in Jahren) und den Ablauf (Datum) der Konzession.

Rubrik 23

Hier sind unter dem Titel "Bemerkungen" ergänzende zweckdienliche Angaben zu den einzelnen Rubriken und über besondere Verhältnisse der wasserkrafttechnischen Einrichtungen enthalten. Ferner sind bei Internationalen Werken oder bei Interkantonalen Werken – siehe die Erläuterungen zu Rubrik 3 – an dieser Stelle die einzelnen Hoheitsanteile angegeben.

EXPLICATIONS CONCERNANT LES DIFFERENTES COLONNES DES TABLEAUX

Les usines hydro-électriques et les stations de pompage sont classées selon les différents bassins fluviaux principaux.

Les tableaux comprennent 23 colonnes, les explications suivantes renseignent sur leur sujet.

Colonne 1

Les usines sont numérotées dans l'ordre de la situation des centrales, de l'amont vers l'aval, sur les cours d'eau principaux (ces derniers étant partagés entre les bassins fluviaux: Rhin, Aar, Reuss, Limmat, Rhône, Ticino, Adda, Inn et Adige). On commence par le cours d'eau principal (en partant de la source) et continue analogiquement par les cours d'eau secondaires et leurs affluents, dans l'ordre de leur jonction avec le cours d'eau principal ou avec le cours d'eau secondaire.

On n'a fait exception à cette règle que pour les groupes d'usines où les différentes chutes resp. centrales ont été indiquées ensemble, l'une après l'autre.

Colonne 2

Il était prévu d'indiquer ici le numéro d'ordre de l'usine dans la nouvelle "Statistique des Entreprises Electriques de la Suisse" à rédiger par l'Inspection fédérale des installations à courant fort. Cette statistique qui sera éditée par l'Association suisse des électriciens, jusqu'au moment de l'impression de la présente statistique n'était pas commencée.

Colonne 3

Elle contient le nom de l'usine hydro-électrique ou de la station de pompage et celui de son propriétaire. Lorsque des usines portent le même nom de lieu, leur désignation a été précisée par l'adjonction d'autres signes distinctifs. Pour les usines ayant différents noms, on a aussi mentionné le second nom le plus usité.

A côté du nom de l'usine est encore indiqué le canton où elle se trouve. Si la section utilisée du cours d'eau touche divers cantons (usines intercantonales) ou divers états (usines internationales) tous les cantons et états, dont elle emprunte le territoire, sont mentionnés, en soulignant le canton où se trouve le bâtiment des turbines. Les parts de souveraineté des usines intercantonales et internationales figurent parmi les remarques de la colonne 23.

Colonne 4

Le nom des cours d'eau utilisés a été tiré en général des éditions les plus récentes de la carte nationale (si elle ne contient pas un nom du cours d'eau on a noté le nom de la vallée ou de la localité la plus proche). En premier lieu est cité le cours d'eau sur lequel se trouve la prise d'eau principale, c'est-à-dire la prise déterminante pour l'exploitation de l'usine, ensuite les eaux des prises secondaires et des adductions, du haut en bas.

Pour les usines au fil de l'eau la longueur en kilomètres de la section du cours d'eau utilisé est mesurée dans l'axe de la rivière, de la limite supérieure de concession (resp. de l'extrémité amont du remous) jusqu'à la limite inférieure de concession (resp. au lieu de la restitution au cours d'eau naturel).

Colonne 5

Elle indique les lieux:

a. de la prise principale dans le cours d'eau naturel, respectivement dans une accumulation, ou dans le bief d'aval d'une autre usine, en outre le cas échéant, de la prise dans des accumulations secondaires, des bassins de compensation ou des prises secondaires dans des affluents; de plus est donné le bassin de réception total des eaux utilisées en km^2, à la prise principale, y compris les prises d'eau secondaires et les adductions, et encore pour les usines à accumulation le bassin de réception naturel de la retenue, entre parenthèses;

b. de l'usine (bâtiment des turbines);

c. de la restitution au cours d'eau naturel ou du déversement dans le bief d'amont d'une autre usine.

Les noms des lieux mentionnés ont été choisis, autant que possible, de façon qu'ils figurent dans la carte nationale.

Colonnes 6 et 7

Elles donnent d'abord les niveaux d'eaux maximum et minimum se présentant chaque année à la prise d'eau principale et à la restitution. Les cotes à la prise principale (colonne 6) correspondent en général aux niveaux de l'eau mesurés immédiatement en amont du barrage ou de la prise; pour la restitution en aval (colonne 7) elles correspondent aux niveaux de l'eau au point où le débit utilisé est rendu au cours d'eau naturel. Pour des prises secondaires éventuelles la colonne 6 donne seulement les niveaux maximum (entre parenthèses), qui se rapportent en ligne horizontale au cours d'eau indiqué dans la colonne 4 ou au lieu noté à la colonne 5.

Le niveau d'eau maximum pour les usines au fil de l'eau correspond à la cote maximale qui se présente avec un débit disponible pendant 18 jours (env. 5%) de l'année, déterminé durant une période aussi longue que possible.

Par niveau minimum on entend, pour les usines au fil de l'eau, le niveau le plus bas qui se montre avec un débit disponible pendant 347 jours (env. 95%) de l'année, déterminé également durant une période aussi longue que possible. Pour les bassins de compensation journalière ou hebdomadaire c'est le niveau le plus bas observé en régime normal d'exploitation.

Pour les bassins d'accumulation la colonne 6 indique comme niveaux maximum et minimum les cotes des limites de relèvement et d'abaissement du niveau d'eau admissibles en conformité avec la concession; dans le premier cas on ne tient pas compte d'un exhaussement du niveau maximum d'exploitation à la suite d'une crue.

Les cotes ne sont données qu'au décimètre près, à l'exception de certains cas, dans lesquels des cotes exactes de relèvement et d'abaissement doivent être observées selon la concession.

Toutes les altitudes de ces deux colonnes, comme d'ailleurs toutes les cotes figurant dans cette statistique, sont rapportées au nouvel horizon du nivellement général de la Suisse, à savoir: RPN = 373,60 m s.m.

Colonne 8

La chute brute en m indiquée ici normalement correspond à la différence, définie dans la proposition suivante, entre les niveaux de l'eau notés aux colonnes 6 et 7, à la prise principale

(niveau en amont) et à la restitution (niveau en aval), c'est-à-dire à la différence en hauteur disponible pour l'exploitation de l'aménagement. La chute brute maximum est égale à la plus grande différence, la chute brute minimum à la plus petite différence entre les cotes des niveaux de l'eau se présentant simultanément à la prise et à la restitution.

Pour les stations de pompage la hauteur d'élévation géodésique maximale et minimale est indiquée entre crochets; elle correspond à la différence entre le niveau d'aspiration et le niveau de pression (niveaux d'eau d'aval et d'amont).

Colonne 9

La chute nette maximum et minimum notée ici en m est égale à la différence en hauteur entre la ligne d'énergie immédiatement avant la turbine et la ligne d'énergie de la restitution pour des turbines à réaction (Francis, Kaplan), respectivement entre la ligne d'énergie immédiatement avant la turbine et le niveau moyen des injecteurs pour des turbines à injection (Pelton). Cette chute nette pratiquement est égale à la chute brute, définie pour la colonne 8, moins les pertes de charge dues à l'exploitation. En principe la chute nette, dans le sens des explications relatives aux colonnes 6, 7 und 8 est déterminante pour l'exploitation de l'usine, en tenant compte du débit susceptible d'être utilisé par la centrale dans ces conditions de chute.

Pour les stations de pompage cette indication, entre crochets, se rapporte à la hauteur d'élévation manomètrique maximale et minimale, à savoir la hauteur déodésique plus les pertes de charge.

Colonne 10

Par débit maximum utilisable en m^3/s on entend le plus gros débit pouvant être emprunté au cours d'eau par l'ensemble des installations de l'usine pour y être utilisé. Selon les dimensions données aux différents organes de l'usine, ce débit est déterminé soit par la capacité des prises ou des conduites d'amenée, soit par la puissance des moteurs installés; c'est la plus petite de ces valeurs qui fait règle.

Pour les usines au fil de l'eau, on a aussi indiqué entre parenthèses le nombre de jours par année pendant lesquels le débit maximum utilisable se présente dans le cours d'eau aménagé, et cela autant que possible sur la base des moyennes d'un certain nombre d'années. Ce chiffre permet d'apprécier dans quelle mesure les débits naturels disponibles peuvent être utilisés par l'usine.

Des indications entre crochets concernent les débits maximum élevés par les aménagements de pompage.

Colonnes 11, 12, 13 et 14

Elles renseignent sur les bassins d'accumulation importants pour l'utilisation de la force hydraulique. Outre les grands bassins d'accumulation annuelle ou mensuelle on a aussi indiqué les bassins et les chambres-réservoirs servant à la compensation hebdomadaire ou journalière; de plus sont notées les majeures retenues fluviales d'usines au fil de l'eau.

Les lacs naturels non utilisés directement pour la production d'énergie ici sont mentionnés seulement avec leur nom entre parenthèses.

Colonne 11

La surface en hectares, ha = 0,01 km^2, se rapporte au bassin d'accumulation rempli, donc à la cote du niveau d'eau maximum (voir colonne 6: maximum).

Colonne 12

La variation maximale en m du niveau de l'eau représente la différence entre les niveaux le plus haut et le plus bas admis par l'exploitation du reservoir (voir colonne 6: minimum).

Entre parenthèses on a indiqué également la profondeur maximale entre le niveau le plus haut admis et le plus bas fond du bassin, possiblement à la mise en service.

Colonne 13

La capacité utile en eau d'un réservoir en millions de $m^3 = 10^6\ m^3$, est le volume d'eau qu'il peut contenir entre les niveaux le plus haut et le plus bas admis pour l'exploitation normale. L'indication entre parenthèses par contre donne la capacité totale du réservoir au niveau maximum.

Colonne 14

La capacité en énergie en GWh, c'est-à-dire en Gigawatt-heures (1 GWh = 1 million de kilowatt-heures = 10^6 kWh) est la quantité d'énergie qui peut être produite, par la vidange complète de la capacité utile en eau, dans la propre usine, resp. dans les sauts en aval; les noms des usines comprises sont notés parmi les remarques (colonne 23).

Colonne 15

Elle donne le nombre des turbines et pour chaque turbine la puissance installée (nominale), déterminée sur l'arbre et exprimée en Megawatt (1 MW = 1000 kW = 10^3 kW); la puissance installée est notée également pour les turbines des services auxiliaires (seulement hydrauliques) et eventuellement aussi pour les machines d'apport, désignées particulièrement.

Pour les aménagements de pompage le nombre et la puissance requise par chaque pompe (en MW) sont notées entre crochets, en outre aussi la puissance requise par les machines d'apport.

Colonne 16

Elle indique le type des turbines resp. des pompes, désignées par les lettres suivantes:

F	=	Turbine Francis
K	=	Turbine Kaplan
Pe	=	Turbine Pelton
Pr	=	Turbine à hélices
R	=	Turbine – Bulbe
P/T	=	Pompe – Turbine
Sp	=	Pompe pour accumulation
E	=	Turbine auxiliaire
Z	=	Machine d'apport (Pompe, Turbine)

D'autres espèces de turbines non citées ci-devant sont notées aux remarques de la colonne 23.

Colonne 17

La puissance maximum possible aux bornes des alternateurs en Megawatt (1MW = 1000 kW = 10^3 kW) correspond à la puissance que l'usine peut produire par tous ses groupes dans les conditions les plus avantageuses (max. chute et débit max. utilisable) pendant au moins 1 heure, sans compter les groupes des services auxiliaires et les machines d'apport.

Pour les aménagements de pompage les moteurs sont indiqués, entre crochets, avec la puissance maximum absorbée en MW, sans compter les machines d'apport.

Colonnes 18, 19 et 20

La productibilité moyenne (brute) aux bornes des alternateurs, en GWh ou Gigawatt-heures (1 GWh = 1 million de kilowatt-heures = 10^6 kWh), en général est calculée selon l'équipement de l'aménagement et les apports d'eau annuels moyens d'une longue période; cependant pour diverses usines a été donnée la moyenne de la production effective d'une période d'années aussi longue que possible.

Si l'utilisation de la force hydraulique n'est que mécanique, sans transformation en énergie électrique, elle n'est pas portée dans ces colonnes.

Pour les usines à accumulation à l'origine il était prévu que pour la productibilité moyenne en hiver ne seraient disponibles que 80% de la capacité totale en énergie et que 20% resteraient encore à disposition pour la productibilité moyenne en été; pourtant quelques usines, en divergence, ont indiquée la moyenne de la production effective d'hiver et d'été d'une période d'années aussi longue que possible.

De restitutions d'énergie pour pertes causées par le remous et pour diminution de la production dans des usines existantes ne sont pas déduites resp. ajoutées, mais notées séparement à la colonne 23 (remarques).

La productibilité d'énergie supplémentaire par pompage-turbinage est déclarée à part, avec +.

L'énergie consommée en moyenne par les pompes pour l'accumulation saisonnière n'est pas déduite, mais elle est notée entre crochets, avec –, dans les colonnes 18, 19 et 20; là figure également à part, avec –, l'énergie requise en moyenne par le pompage-turbinage.

Colonne 18

L'hiver comprend les 6 mois d'octobre à mars ou bien de janvier à mars et d'octobre à décembre.

Colonne 19

L'été comprend les 6 mois d'avril à septembre.

Colonne 20

Elle contient l'année complète = 12 mois.

Colonne 21

Elle indique l'année de la mise en exploitation; s'il y a deux dates, la première concerne la mise en service partielle, la dernière la mise en service totale. Pour des agrandissements successifs (transformations ou nouvelles constructions de la partie hydraulique ou mécanique de l'installation) l'année est donnée entre parenthèses, en général l'année du dernier agrandissement ou de la dernière transformation.

Colonne 22

Elle renseigne sur la durée de la concession (en années) et son expiration (date).

Colonne 23

Sous le titre de "Remarques" sont réunies les annotations complémentaires à certaines données des tableaux et pour des circonstances particulières des installations techniques pour la force hydraulique. En outre, on y trouve les parts de souveraineté pour les usines sur des cours d'eau frontières (usines internationales) ou pour les usines touchant plusieurs cantons (usines intercantonales), voyez aussi les explications pour la colonne 3.

SPIEGAZIONI CONCERNENTI LE SINGOLE COLONNE DELLE TABELLE

Gli impianti idroelettrici e di pompaggio sono classificati secondo i principali bacini fluviali.

Le tabelle contengono 23 colonne, le seguenti spiegazioni danno schiarimenti sul loro oggetto.

Colonna 1

Gli impianti sono numerati progressivamente dall'alto in basso, secondo l'ordine della situazione della centrale lungo i principali corsi d'acqua (quest'ultimi sono ripartiti in conformità ai bacini fluviali: Reno, Aar, Reuss, Limmat, Rodano, Ticino, Adda, Inn e Adige). Cominciando dal corso d'acqua principale (partendo dalla sorgente), si continua in analogia con i suoi corsi d'acqua secondari ed i loro affluenti nell'ordine del loro sbocco nel corso d'acqua principale risp. secondario.

Vennero fatte eccezioni da questa regola soltanto per i gruppi d'impianti, dove i singoli salti risp. le centrali sono indicati l'uno dopo l'altro nella loro successione.

Colonna 2

Era previsto di notare qui il numero dell'impianto nella nuova "Statistica delle imprese elettriche della Svizzera" da elaborare dall'Ispettorato federale degli impianti a corrente forte e da pubblicare dall'Associazione svizzera degli elettrotecnici. Fino al momento di dare alla stampa la presente pubblicazione, purtroppo la statistica sopraddetta non era iniziata.

Colonna 3

Indica il nome dell'impianto idroelettrico o di pompaggio e quello del suo proprietario; se alcuni impianti portano lo stesso nome, essi sono notati con contrassegni distintivi. Dove gli impianti hanno diverse designazioni, anche il secondo nome usato è aggiunto in parentesi.

Oltre al nome dell'impianto è pure citato il cantone sul cui territorio si trova l'impianto. Se la sezione del corso d'acqua utilizzata tocca diversi cantoni (impianti intercantonali) oppure se l'impianto è situato su un corso d'acqua di confine (impianti internazionali), tutti i cantoni e gli stati partecipanti sono indicati, sottolineando il cantone dove è costruita la centrale. Per questi impianti intercantonali e internazionali le parti dei diritti di sovranità sono notate nelle osservazioni alla colonna 23.

Colonna 4

Per la designazione dei corsi d'acqua utilizzati normalmente hanno servito di base le più recenti edizioni della carta nazionale della Svizzera (dove questa non contiene un nome relativo, è stato indicato il nome della valle oppure della località più vicina. In primo luogo è indicato il corso d'acqua sul quale è situata la presa principale, cioè la presa normativa per l'esercizio dell'impianto ed in seguito le acque provenienti da prese secondarie e da adduzioni, dall'alto in basso.

Per impianti ad acqua fluente la lunghezza in chilometri del corso d'acqua utilizzato si intende misurata lungo l'alveo, dal limite superiore della concessione (risp. dal rigurito a monte) fino al limite inferiore della concessione (risp. alla restituzione del corso d'acqua naturale).

Colonna 5

Essa specifica la località:

a. della presa principale nel corso d'acqua naturale, rispettivamente in un'accumulazione o nella restituzione di un impianto soprastante, oppure anche di prese in accumulazioni secondarie, bacini di compensazione e di prese secondarie in corsi d'acqua;
Inoltre è indicata la superficie totale in km^2 del bacino imbrifero dei corsi d'acqua utilizzati, alla presa principale dell'impianto, incluse le prese secondarie e le adduzioni, per impianti ad accumulazione è notato in parentesi il bacino imbrifero naturale della ritenuta;

b. dell'edificio dei motori;

c. della restituzione nel corso d'acqua naturale oppure nella ritenuta di un'impianto sottostante.

Le località menzionate sono, per quanto possibile, quelle che figurano sulla carta nazionale.

Colonna 6 e 7

Indicano dapprima le quote massime e minime del pelo d'acqua che ricorrono ogni anno alla presa principale ed alla restituzione. Le quote del livello d'acqua alla presa principale (colonna 6) generalmente corrispondono al livello misurato immediatamente a monte dello sbarramento o della presa, per la restituzione a valle (colonna 7) al livello nell'alveo al punto ove è resa la portata utilizzata. Per eventuali altre prese, le prese secondarie, la colonna 6 dà soltanto le quote massime in parentesi; esse corrispondono in linea orizzontale al corso d'acqua della colonna 4, oppure alla località della colonna 5.

Negli impianti ad acqua fluente la quota del pelo d'acqua massimo, che si verifica ogni anno, corrisponde al livello massimo raggiunto con una portata disponibile durante 18 giorni (ca. 5%) dell'anno, determinata in un periodo di anni possibilmente lungo.

Come pelo d'acqua minimo si intende il livello più basso che si presenta con una portata disponibile durante 347 giorni (ca. 95%) dell'anno, egualmente osservata in un periodo di anni possibilmente lungo. Per i bacini di compensazione giornaliera o settimanale è il livello più basso osservato in regime normale di esercizio.

Per i bacini di accumulazione la colonna 6 indica come quota massima e minima i valori limite ammissibili d'invaso e di svaso dei bacini in conformità alla concessione; nel primo caso senza tener conto di un rialzo della quota del massimo invaso causato da una piena.

Le quote del pelo d'acqua non sono date più precise che al decimetro, ad eccezione di alcuni casi ove la concessione prescrive di osservare delle quote più esatte per l'invaso e lo svaso.

Le quote altimetriche di queste due colonne, come in tutta questa statistica si riferiscono al nuovo orizzonte della livellazione generale della Svizzera RPN = 373,60 m s.m.

Colonna 8

Il salto lordo in metri normalmente corrisponde alla differenza, definita nella seguente proposizione, delle quote del pelo d'acqua, menzionate nelle colonne 6 e 7, alla presa principale (livello a monte) ed alla restituzione (livello a valle), cioè alla differenza di altezza disponibile per l'esercizio dell'impianto. Il salto lordo massimo è eguale alla differenza massima, il salto lordo minimo alla differenza minima dei livelli che si presentano simultaneamente alla presa ed alla restituzione.

Per impianti di pompaggio è data, fra parentesi rette, l'altezza massima e minima di elevazione geodetica, essa corrisponde alla differenza di altezza fra il livello d'aspirazione e quello di pressione (livelli a valle ed a monte).

Colonna 9

Il salto netto massimo e minimo in m è eguale alla differenza di altezza tra i livelli della linea di energia all'entrata della turbina e la linea di energia alla restituzione per le turbine a reazione (Francis, Kaplan), rispettivamente tra il livello della linea di energia all'entrata della turbina ed il livello medio degli iniettori per turbine a iniezione (Pelton). Questo salto netto praticamente corrisponde al salto lordo, definito per la colonna 8, meno le perdite in altezza dovute all'esercizio. Il salto netto, nel senso delle spiegazioni per le colonne 6, 7 e 8, per principio è normativo per l'esercizio, tenendo conto della portata che può essere utilizzata nella centrale con il salto disponibile nelle condizioni correspondenti.

Per gli impianti di pompaggio questa indicazione, in parentesi rette, si riferisce all'altezza di elevazione manometrica massima o minima, ossia l'elevazione geodetica più le perdite di altezza.

Colonna 10

La portata utilizzabile in m^3/s è la massima quantità di acqua che l'insieme delle installazioni può assorbire dai corsi d'acqua per l'utilizzazione. Secondo le dimensioni delle diverse parti dell'impianto è determinativa la capacità della presa e delle adduzioni oppure la potenza delle macchine, in ogni caso il più piccolo di questi valori.

Per impianti ad acqua fluente è pure indicato, tra parentesi, il numero di giorni in un anno, durante i quali la portata massima utilizzabile si presenta nel corso d'acqua sfruttato, basandosi possibilmente sulla media di una serie di anni. Questa indicazione permette di valutate in quale misura le portate naturali disponibili possono essere utilizzate nell'impianto.

I dati fra parentesi rette si riferiscono alle portate massime elevate da impianti di pompaggio.

Colonne 11, 12, 13 e 14

Esse trattano i bacini di accumulazione, importanti per l'utilizzazione della forza idraulica. Oltre i grandi bacini, distinti secondo la loro accumulazione annuale o mensile, sono pure menzionati i bacini di compensazione e camere-serbatoio destinati alla compensazione settimanale e giornaliera; inoltre sono notate anche le maggiori ritenute fluviali d'impianti ad acqua fluente. I laghi naturali, non utilizzati direttamente per la produzione di energia, sono notati soltanto con i loro nomi in parentesi.

Colonna 11

La superficie in ettari = ha = 0,01 km^2 si riferisce al bacino pieno, cioè alla quota del massimo invaso ammesso (vedi colonna 6, massima).

Colonna 12

La variazione massima del pelo d'acqua rappresenta la differenza in altezza fra le quote massima e minima consentite dall'esercizio (vedi colonna 6, minima).

Tra parentesi è anche notata la profondità massima in m, cioè dal massimo invaso al fondo più basso del serbatoio; (per quanto possibile alla messa in servizio).

Colonna 13

La capacità utile in milioni di $m^3 = 10^6\ m^3$ è quel volume d'acqua che il bacino può contenere fra le quote minima e massima consentite per l'esercizio normale. Entro parentesi è notato il volume totale d'acqua che il serbatoio può contenere tra il fondo e la quota del massimo invaso.

Colonna 14

La capacità in energia in GWh, cioè in Gigawatt-ore (1 GWh = 1 milione di chilowatt-ore = 10^6 kWh) è la quantità di energia che, mediante lo svaso completo della capacità utile dell'accumulazione, può essere prodotta nella propria centrale, risp. nei salti a valle dell'accumulazione; nelle osservazioni (colonna 23) sono menzionate le centrali comprese.

Colonna 15

Essa indica il numero delle turbine e la potenza installata (nominale) di ogni turbina, determinata sull'albero ed espressa in MW = Megawatt (1 MW = 1000 kW = 10^3 kW), come pure le turbine ausiliarie (per i bisogni propri, soltanto idraulici, della centrale) ed eventualmente le macchine d'apporto, designate specialmente.

Per impianti di pompaggio è notato egualmente, tra parentesi rette, il numero delle pompe e la potenza (MW) assorbita da ogni gruppo, inoltre anche la potenza richiesta dalle macchine d'apporto.

Colonna 16

Il tipo delle turbine rispettivamente delle pompe è caratterizzato dalle lettere seguenti:

F	=	Turbina Francis
K	=	Turbina Kaplan
Pe	=	Turbina Pelton
Pr	=	Turbina ad elica
R	=	Turbina a bulbo
P/T	=	Pompa-Turbina
Sp	=	Pompa per accumulazione
E	=	Turbina ausiliaria
Z	=	Macchina d'apporto (Pompa, Turbina)

Altri tipi di turbine non menzionate sopra sono notate nelle osservazioni (colonna 23).

Colonna 17

La massima potenza possibile ai morsetti dei generatori, espressa in MW o Megawatt (1MW = 1000 kW = 10^3 kW), è la potenza massima realizzabile durante almeno 1 ora con la totalità delle sue macchine nelle più favorevoli condizioni (salto massimo e portata massima), escludendo i gruppi ausiliari e le macchine d'apporto.

Per impianti di pompaggio i motori sono indicati, tra parentesi rette, con la potenza massima assorbita in MW, senza contare le macchine d'apporto.

Colonne 18, 19 e 20

Esse rappresentano la producibilità media (lorda), ai morsetti dei generatori, in GWh o Gigawatt-ore (1 GWh = 1 milione di kWh = 10^6 chilowatt-ore); in generale questo è valore medio calcolato sulla base dell'equipaggiamento della centrale e degli apporti d'acqua disponibili (medie annuali di un lungo periodo di anni); tuttavia per diversi impianti venne indicata la media della produzione effettiva di un periodo di anni possibilmente lungo.

La forza idraulica utiluzzata soltanto meccanicamente senza, trasformazione in energia elettrica, non è oggetto di queste colonne. In origine era previsto che negli impianti ad accumulazione soltanto 80% della capacità totale in energia sarebbero disponibili per la producibilità media invernale, mentre che 20% resterebbero a disposizione per la producibilità media estiva; per alcuni impianti invece è stata indicata la produzione media effettiva invernale risp. estiva di un periodo di anni possibilmente lungo.

Le restituzioni di energia, dovute al rigurito oppure a diminuzioni della produzione in impianti esistenti, non sono dedotte risp. aggiunte, ma sono notate separatamente nelle osservazioni (colonna 23).

La producibilità di energia supplementare mediante pompaggio-turbinaggio è indicata separatamente, con +.

L'energia assorbita in media dalle pompe per l'accumulazione stagionale non è dedotta, ma è portata nelle colonne 18, 19 e 20 tra parentesi rette, con —; anche l'energia media richiesta dal pompaggio-turbinaggio è indicata separatamente, con — tra parentesi rette, nelle stesse colonne.

Colonna 18

L'inverno comprende i 6 mesi da ottobre a marzo, oppure da gennaio a marzo e da ottobre a dicembre.

Colonna 19

L'estate comprende i 6 mesi dall'aprile a settembre.

Colonna 20

L'anno intero = 12 mesi.

Colonna 21

Indica l'anno della messa in attività dell'impianto; se vi sono due date, la prima si riferisce all'esercizio parziale, la seconda all'esercizio totale. Eventuali ingrandimenti successivi (trasformazioni o nuove costruzioni della parte idraulica o meccanica dell'impianto, installazione di nuove macchine) sono notati tra parentesi, di solito è indicato l'anno dell'ultimo ingrandimento o rinnuovo.

Colonna 22

Contiene informazioni sulla durata della concessione (anni) e sulla sua scadenza (data).

Colonna 23

Le "Osservazioni" danno altre informazioni complementari per le singole colonne e per eventuali particolarità delle disposizioni tecniche e idrauliche. Inoltre vi sono menzionate le parti dei diritti di sovranità per gli impianti internazionali o intercantonali (vedi le spiegazioni per la colonna 3).

Zusammenstellung über die am 1.1.1973 im Betrieb befindlichen Wasserkraftanlagen 1)

Flussgebiet	Werke	Speicher mit einem Nutzinhalt je über 1 Mio m³		Maximal mögliche Leistung ab Generator	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator
		Nutzinhalt 3)	Energieinhalt		
	2)			4)	5)
	Anzahl	Mio m³	GWh	MW	GWh
Rhein	97	539	1263	1 926	6 838
Aare	85	475	745	1 279	5 040
Reuss	53	133	237	574	2 002
Limmat	54	337	482	701	1 433
Rhone	84	1 035	3 450	3 188	8 854
Ticino	34	411	1 126	1 582	4 457
Adda	10	102	311	247	786
Inn	10	170	303	349	1 042
Etsch	1			1	5
Total	428	3 202	7 917	9 847	30 457

1) – Werke mit einer max. möglichen Leistung über 300 kW
– Bei Grenzkraftwerken nur Anteil Schweiz

2) – Davon sind 17 Werke mit Pumpanlagen ausgerüstet
– Dazu kommen noch zusätzlich 13 Pumpstationen

3) – Total gibt es 74 Speicher mit einem Nutzinhalt über 1 Mio m³

4) – Leistungsbedarf der installierten Pumpen 920 MW

5) – Im Winterhalbjahr beträgt dieselbe, bei Annahme, dass vom gesamten Speichervermögen 80 % im Winter und 20 % im Sommer verfügbar sind, rd. 46 %
– Saisonale Pumpenergie nicht abgezogen (Mitteljahr 710 GWh)
– Aus Umwälzbetrieb zusätzlich möglich 840 GWh, dazu benötigte Pumpenergie 1190 GWh

Tableau récapitulatif des usines hydro-électriques en service au 1er janvier 1973 1)

Bassin fluvial	Usines	Bassins d'accumulation d'une capacité utile de plus d'un million de m³		Puissance maximum possible des alternateurs	Productibilité moyenne des alternateurs
		Capacité utile	Capacité en énergie		
	2)	3)		4)	5)
	Nombre	Mio m³	GWh	MW	GWh
Rhin	97	539	1 263	1 926	6 838
Aar	85	475	745	1 279	5 040
Reuss	53	133	237	574	2 002
Limmat	54	337	482	701	1 433
Rhône	84	1 035	3 450	3 188	8 854
Ticino	34	411	1 126	1 582	4 457
Adda	10	102	311	247	786
Inn	10	170	303	349	1 042
Adige	1			1	5
Total	428	3 202	7 917	9 847	30 457

1) – Usines d'une puissance maximum possible supérieure à 300 kW
– Pour les usines frontalières seulement la part suisse

2) – Dont 17 usines équipées avec des installations de pompage
– En outre s'y ajoutent en supplément 13 stations de pompage

3) – Au total existent 74 bassins d'accumulation d'une capacité supérieure à 1 million de m³

4) – Puissance absorbée par les pompes installées 920 MW

5) – Pour le semestre d'hiver elle se monte à environ 46 %, supposé que 80 % de la capacité en énergie accumulée soit disponible en hiver et les 20 % restants en été
– L'énergie pour le pompage saisonnier n'est pas déduite (année moyenne 710 GWh)
– Energie additionnelle possible par pompage-turbinage 840 GWh, de plus l'énergie de pompage requise 1190 GWh.

Riassunto degli impianti idroelettrici
in servizio al 1º gennaio 1973[1)]

Bacino fluviale	Impianti	Bacini di accumulazione con una capacità utile oltre 1 milione di m^3		Massima potenza possibile dei generatori	Producibilità media dei generatori
		Capacità utile	Capacità in energia		
	2)	3)		4)	5)
	Numero	Mio m^3	GWh	MW	GWh
Reno	97	539	1 263	1 926	6 838
Aar	85	475	745	1 279	5 040
Reuss	53	133	237	574	2 002
Limmat	54	337	482	701	1 433
Rodano	84	1 035	3 450	3 188	8 854
Ticino	34	411	1 126	1 582	4 457
Adda	10	102	311	247	786
Inn	10	170	303	349	1 042
Adige	1			1	5
Totale	428	3 202	7 917	9 847	30 457

1) – Impianti con una potenza massima possibile oltre 300 kW
– Per gli impianti di confine soltanto la parte svizzera

2) – Di questi 17 sono impianti provvisti di installazioni di pompaggio
– Inoltre sono da aggiungere ancora 13 stazioni di pompaggio

3) – In totale esistono 74 bacini di accumulazione con una capacità utile in acqua oltre 1 milione di m^3

4) – Potenza assorbita dalle pompe installate 920 MW

5) – Nel semestre invernale essa ammonta a circa 46 %, supponendo che 80 % della capacità di energia accumulata sia disponibile durante l'inverno e che 20 % restino a disposizione per l'estate
– L'energia per il pompaggio stagionale non è dedotta, (nell'anno medio 710 GWh)
– L'energia supplementare possibile mediante pompaggio-turbinaggio 840 GWh ed in aggiunta l'energia richiesta dal pompaggio 1190 GWh

Tabellen der Wasserkraftanlagen, nach Flussgebieten geordnet:

Tableaux des usines hydro-électriques, classées d'après les bassins fluviaux:

Tabelle degli impianti idroelettrici, classificati secondo i bacini fluviali:

Nr.	Nr. der Statistik des Strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		Sedrun GR	Vorderrhein	Lai da Nalps,[1] 101,9	1908,0	1310,8	597,2	582,5	30,0
		Kraftwerke	Rein da Nalps	Sedrun,[2] (22,3)	1820,0		509,2	494,5	
		Vorderrhein AG,		Sedrun, Stollen nach Medels					
		Disentis / Mustér	Rein da	Lai da Curnera,[1]	1956,0				
			Curnera	(24,1)	1848,0				
			Froda	Lai da Sta. Maria	1908,0				
				(18,0)	1829,0				
				Val Val, mit 4 NF,[8]	(1981,1)				
				Oberalp, mit 1 NF	(1975,1)				
				Nurschalas	(1968,1)				
				Tgatlems	(1976,6)				
			Rein da Tuma[8]		(1966,8)				
				Val Uffiern[9]	(1940,9)				
				Val Casatscha	(1955,2)				
			Vatgira[10]	mit 1 NF	(2014)				
				V.Davos Glatschers, m.2 NF,[10]	(1940,1)				
				Val Gannaretsch	(1920)				
				Val Gierm, mit 2 NF	(1960)				
				Alpetta	(2001)				
				Fops	(2121,5)				
2		Sedrun,[11] GR	Vorderrhein	Sedrun,[12] 53,7	1340,5	1310,8	29,7	28,0	3,0
		Kraftwerke		Sedrun,[2]	1338,9		28,1	ca. 27	
		Vorderrhein AG,		Sedrun,[13]					
		Disentis / Mustér	Val de Strem		(1344,5)				

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Nalps = J			3x50,0[5]	Pe	147,0	181,9	70,8	252,7	1962/	80	1) Bei der Staumauer
91	88	44,5	56,0[3]	1x0,87	E/Pe					1963[6]	7)	2) Kavernenzentrale
	(122)	(45,1)	45,4[4]									3) Im Kraftwerk Sedrun
	Curnera = J									1966		4) Im Kraftwerk Tavanasa
81	108	40,8	51,0[3]									5) Mit je 2 Laufrädern (6x25)
	(136)	(41,1)	41,6[4]									6) Vollausbau bis 1968
Sta. Maria = J										1968		7) Noch nicht festgelegt
177	79	67,0	84,0[3]									8) Zuleitung zum Speicher Curnera
	(86)	(67,3)	68,3[4]									9) Zuleitung zum Speicher Sta. Maria
												10) Zuleitung zum Speicher Nalps
												11) Laufwerk, Maschinengruppe in der Kavernenzentrale Sedrun
												12) Oberhalb Zufahrtsbrücke zur Kavernenzentrale
												13) In Stollen nach Medels
												NF = Nebenfassungen
				1x0,75	E/K	0,73	0,9	2,4	3,3	1963	80 7)	

Nr.	Nr. der Statistik des Strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3		Tavanasa GR	Vorderrhein	Sedrun, Unterwasserkanal	1310,8				
		Kraftwerke	Rein de Medel	Medel, Umlenkfassung	1299,1				
		Vorderrhein AG,	Rein da Sumvitg	Runcahez, A-Somvix, 315,8	1277,0	792,5	484,5	458,6	46,0
		Disentis / Mustér		Tavanasa,[1]	1265,0	798,3[2]	472,5	446,6	
				Tavanasa, i.d. Vorderrhein					
			Rein da Nalps[6]		(1330,4)				
				Val Gierm[6]	(1347,1)				
				Val da Crusch	(1313,3)				
				Val Plattas	(1327,5)				
				Val Vallesa[7]	(1325,0)				
				Val Caho	(1317,1)				
				Val Rentiert	(1306,6)				
				Val Nadéls	(1354,3)				
4		Russein GR	Russeinbach	A-Barcuns 51,7	1360,0	961,0	403,0	320,7	4,0
		Patvag Kraftwerke AG,	2,5	Mündung des Russeinbaches	1345,0	957,0	384,0	305,7	(88)
		Domat / Ems		Beim Maschinenhaus,[8]					
5		Trun GR	Ferrerabach	Val Punteglias,[9] 12,1	1209	871	338	310	0,25
		Tuchfabrik Truns AG,	ca. 1,5	Trun, Tuchfabrik					(220)
		Trun		Unterhalb Tuchfabrik					
6		Tavanasa GR	Tscharbach	Grosstobel, St. Joseph 29,8	1199,5	773,5	429,0	381,4	1,5
		Patvag Kraftwerke AG,	1,3	Oestlich Tavanasa	1196,5	770,5	423,0	378,4	(110)
		Domat / Ems		Beim Maschinenhaus,[8]					
			St. Petersbach		(1245,3)				
7		Brigels-Tavanasa GR	Flem	A-Brigels 33,0	1255,0	770,0	487,0	473,4	3,0
		Kraftwerke Frisal AG,	2,35[10]	Tavanasa, Multeins	1246,0	768,0	476,0	464,4	(43)
		Breil / Brigels		Tavanasa,[8]					
			Dardinerbach[11]		(1319,6)				

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Somvixertal = A				4x45,0[3]	Pe	176,4	207,5	297,5	505,0	1962	80	1) 1 km westl. von Tavanasa
6	12,0	0,43	153,3[4]	2x0,75	E/Pe						5)	2) Turbinenachse
	(23,0)	(0,50)										3) Mit je 2 Laufrädern (8 x 22,5)
												4) Aus den Speichern Curnera, Sta. Maria und Nalps
												5) Noch nicht festgelegt
												6) Einleitung in den Freispiegelstollen Sedrun - Somvix
												7) Zuleitung ins A-Somvix
												8) In den Vorderrhein
												9) Unterhalb Zaniu
												10) Vom oberen Ende des A- bis zur Rückgabe in den Vorderrhein
Barcuns = A				2x5,26	Pe	10,2	10,0	43,0	53,0	1947	80	11) Zuleitung zum Flem
1,5	15,0	0,115									7.2027	
				1x0,52	Pe	0,5	0,7	2,4	3,1	1933		
										(1943)	2003	
				1x4,0	Pe	3,7	5,0	14,2	19,2	1946	80	
											5.2026	
Brigels = A				2x6,3	Pe	12,0	11,0	42,0	53,0	1960	80	
6,6	9,0	0,25									2040	

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8		Ladral,[1] GR	Ual de Ladral	Gneida 16,0	1414,0	744,7[4]	669,3	655,2	0,9
		EW Bündner Oberland AG, Ilanz	5,7	Waltensburg,[2]	1413,2				
				Beim Maschinenhaus,[3]					
9		Waltensburg,[5] GR	Flembach	Waltensburg, Dorf	1004,4	739,8	266,0	ca.230	0,6
		EW Bündner Oberland AG, Ilanz		Waltensburg, Bahnstation	1003,6	737,6			
				Beim Maschinenhaus,[3]					
			Ual da Ladral[6]		(1075,9)				
10		Zervreila GR	Valser Rhein	Zervreilasee 68,7	1862,0	1734,8[7]	127,2		20,0
		Seekraftwerk		Unterhalb Staumauer, (63,9)	1735,0	1728,0	38,2		
		Kraftwerke Zervreila AG, Vals		Beim Maschinenhaus,[7]					
			Guraletsch[10]		(1910,0)				
10a				Pumpenanlage Zervreila			[ca.112]	[ca.115]	[6,6]
11		Safien Platz GR	Valser Rhein[11]	A-Zervreila	1734,8				
		Kraftwerke	Rabiusa	A-Wanna 114,6[12]	1720,0	1295,0	425,0	404,4	23,0
		Zervreila AG,		Safien Platz	1710,0		415,0	394,4	
		Vals		A-Safien Platz					
			Ampervreila[14]		(1742,0)				
			Peilerbach[15]		(1739,4)				
			Valatschbach		(1733,5)				
			Rabiusa	Wannen	1720,3				
12		Rothenbrunnen GR	Rabiusa	A-Safien Platz 171,7[16]	1295,0	622,0[18]	673,0	636,0	21,9
		Kraftwerke		Rothenbrunnen,[17]	1285,0		663,5	626,5	
		Zervreila AG, Vals		Beim Maschinenhaus,[18]					
			Carnusbach		(ca.1295)				
			Rabiusa	Safien Platz	(ca.1295				

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10⁶ m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Gneida = A				1x4,9	Pe	4,8	3,5	10,5	14,0	1973[1]	80	[1] Im Bau, Inbetriebnahme
0,42	7,0	0,021	0,03								2052	vorgesehen Juli 1973
	(7,3)											[2] 250 m oberh. Rheinbrücke
												[3] In den Vorderrhein
				1x0,5	Pe	1,0	1,0	4,0	5,0	1908	60	[4] Turbinenachse
				2x0,3	Pe					(1918)	1965	[5] Wird weiterbetrieben bis
												Inbetriebnahme KW Ladral
												[6] Einleitung in Flembach
												[7] A-Zervreila
Zervreila = J				2x11,2	F	20,3	18,9	4,6	23,5[9]	1958	80	[8] In den unterliegenden
161	127	100	18								2038	Kraftwerken
	(140)	(100,5)	246,[8]									[9] Mittel aus 11 Betriebs-
												jahren
				[2x2,9]	Sp	[7,0]		[-5,9]	[-5,9]			[10] Zuleitung in Zervreilasee
												[11] Überleitung von Zervreila
Zervreila = A												nach Wanna
Wanna = A				2x43,0	F	80,5	98,1	59,3	157,4[9]	1957	80	[12] Mit Überleitung Valser
	10,0	0,3	95[13]								2038	Rhein (Rabiusa = 21,5 km²)
	(12,0)											[13] Aus Zervreilasee
												[14] Einleitung in Stollen
												Zervreila - Wanna
												[15] Das Sommerwasser wird
												in das A-Zervreila zurück-
												geleitet und durch Pumpen
Safien Platz = A				3x43,0	Pe	120,0	173,6	167,9	341,5[9]	1957/	80	in den Zervreilasee
	9,5	0,23	151[13]							1958	2038	gefördert
	(12,0)											[16] Mit Überleitung Valser
												Rhein (Rabiusa = 78,6 km²)
												[17] Oberhalb Station
												[18] In den Hinterrhein

Nr.	Nr der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge]
			km	km²	mü.M.	mü.M.	m	m	m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13		Rabiusa-Realta GR	Rabiusa	A-Egschi 29,1[1]	1151,0[2]	618,0[3]	533,0	519	6,0
		Kraftwerke		Rothenbrunnen, oberh. Stat.	1135,0		517,0	500	
		Zervreila AG, Vals		Beim Maschinenhaus,[3]					
14		Bargaus GR	Ual de Mulin	A-Murschetg 25,0	1060,0[4]	662[5]	398	341	0,96
		Elektrizitätswerk der	(Laaxerbach)	Bargaus	1051,0	666,5[6]	389,5	332,5	(120)
		Gemeinde Flims,	3,7	Unterh. Maschinenhaus,[5]					
		Flims	Buglinabach						
15		Flims GR	Flem	Flims, Punt Gronda 23,6	1296,2	1046,9	249,3	214	0,4
		EW der Gemeinde	1,75	Flims, Flims - Jost					(185)
		Flims, Flims		ca.50 m unterh. Maschinenh.					
16		Trin Mulin GR	Turnigla	Mulin, oberh. des Dorfes	941,9[7]	797,0	144,9	ca.140	0,95
		Elektrizitätswerk	(Turnigelbach)	Mulin	938,3	796,2	142,1		(150)
		Trin AG, Tamins	0,38	Unterh. Maschinenhaus					
			Quelle bei Mulin						
			Turnigla						
17		Pintrun GR	Flem	Pintrun, Islas 82,5	778,0	612	172	158,6	5,0
		Patvag Kraftwerke AG,	1,65[9]	Trin,[10]	776,5	606	164,5	157,1	(109)
		Domat / Ems		Beim Maschinenhaus,[11]					
				2 Pumpstationen,[12]				[8,0]	[0,2]
								[12,6]	[0,4]

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe)	Nutzinhalt (Inhalt total)	Speichervermögen	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter	Sommer	Jahr	Betriebseröffnung (Erweiterung)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Jahr	Jahre	
11		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Egschi = A				2x13,3	Pe	25,5	9,1	30,4	39,5	1949		1) Resteinzugsgebiet;
		16,0	0,5									2038	natürliches Einzugsgebiet
		(22)											der Rabiusa = 107,7 km²
													2) Sommer W.Sp. 1137,5 m ü.M.
	Murschetg = A				1x2,82	Pe	2,75	4,5	9,2	13,7	1962/	80	3) In den Hinterrhein
		9,0	0,065								1963	2040	4) W.Sp. im A-Murtschetg
													5) In Laaxerbach
													6) Düsenachse
													7) Reservoir
	= A				2x0,25	Pe	0,6	1,4	2,4	3,8	1904	unbe-	8) Konzessionsdauer wurde
		2	0,001		1x0,175	Pe					(1940)	schränkt	1932 verlängert
													9) Bis zum Vorderrhein
													10) ca.700 m Flussaufwärts
	= A[7]				2x0,25	Pe	0,99	0,9	3,2	4,1	1907	8)	der Station Trin
		3,6	0,002		1x0,55	Pe						1985	11) In den Vorderrhein
													12) Die Pumpstationen fördern
													die Zuflüsse zwischen
													Stauwehr u. Pumpstationen
													in die Wasserfassung
	= A				2x3,24	F	6,2	6,8	22,3	29,1	1944	80	
2		1,5	0,025									8.2024	
					[0,028]								
					[0,067]		[0,1]	[-0,4]	[-0,2]	[-0,6]			

Nr.	Nr. der Statistik des Strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
18		Ferrera I,[1] GR/Italien	Reno di Lei	Lago di Lei 137	1931,0	1407,0	524,0	510	45,0
		KW Hinterrhein AG,		Ferrera,[2] (46,5)	1830,0		423,0	409	
		Thusis		Ferrera, Unterwasserschloss					
18a				Pumpenanlage Ferrera,[2]		[1443,0]	[497,0]	[500]	[16,0]
						[1434,0]	[387,0]		
							[47,0]	[49]	[8,0]
							[33,0]		
			Maleggabach		(2037,4)				
			Bach		(2021,5)				
			Juppabach		(1981,5)				
			Averserrhein[7]		1970,7				
			Pisciabach		(1964,4)				
			Parébach		(1989,3)				
			Blesbach		(1949,3)				
			Madriserrhein[7]		1948,0				
					1943,2				
			Niemetbach[8]		(1947,0)				
19		Ferrera II GR	Averserrhein	A-Innerferrera 83,2[9]	1443,0	1396,0	47,0	45	8,0
		Nebenkraftwerk		Ferrera,[2]	1434,0				
		KW Hinterrhein AG,		Ferrera, Stollen nach Sufers					
		Thusis							
20		Bärenburg GR	Hinterrhein	Sufner See 460,5	1401,0	1080,0	341,0	330	80,0
		Kraftwerke		Staumauer Bärenburg, (193,7)	1372,0	1060,0	292,0	282	
		Hinterrhein AG,		A-Bärenburg					
		Thusis	Averserrhein[13]		1407,0				
			Surettabach[14]		(1424,1)				
			Valtschielbach[15]		(1423,4)				
			Fundognbach		(1422,5)				

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Lago di Lei = J				3x63,2	F	185,0	234		234	1962	80	1)Internationales Kraftwerk
412	101	197	565[3]								2042	Anteile: Schweiz = 70 %
	(133)	(200)	225[4]									Italien 30 %
				[2x22,5]	Sp	[50,0]		[-59,0]	[-59,0][6]			2)Kavernenzentrale
				[1x37,0]	Sp	[40,0]						3)Total bis KW Sils
				[2x2,0]	5)	[4,4]						4)Davon im KW Ferrera
												5)Zubringerpumpen (reversible);
												betr. Turbinenbetrieb siehe
												unter Ferrera II
												6)Total für alle Pumpen
												7)Überleitung zum Lago di Lei
												8)Einleitung in Stollen
												Lago die Lei - Ferrera
												9)Resteinzugsgebiet
Preda / Madris = A												10)Turbinengruppe (reversible);
8	4,8	0,27										betr. Zubringerpumpen siehe
	(23)	(0,37)										unter Ferrera I
												11)Wochen-Ausgleichbecken
Innerferrera = A				2x1,5	10)	2,9		2,6	2,6	1962	80	12)Aus Lago di Lei im
4,1	9,0	0,24									2042	KW Bärenburg
		(0,32)										13)Überleitung von Ferrera
												nach Sufner See
												14)Einleitung in Stollen
Sufner See[11]				4x57,6	F	225,0	230	257	487	1962/	80	Ferrera - Sufers
90	29,0	18,3	149[12]	1x1,26	Pe/E					1963	2042	15)Zuleitung ins Wasser-
		(21,4)										schloss

Nr.	Nr. der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage Kanton Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken km	Ort Wasserfassung Maschinenhaus Wasserrückgabe Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) km²	Wasserstände Wasserfassung Maximum Minimum (Nebenwasserfassung) mü.M.	Wasserstände Wasserrückgabe Maximum Minimum mü.M.	Fallhöhe [Förderhöhe] Brutto [geodät.] Maximum Minimum m	Fallhöhe [Förderhöhe] Netto [manom.] Maximum Minimum m	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21		Bärenburg GR	Hinterrhein	A-Bärenburg	1080,0	1027,5	52,5	51	1,6
		Dotierzentrale		Staumauer Bärenburg	1060,0		32,5		
		KW Hinterrhein AG,		Unterhalb Staumauer,[1]					
		Thusis							
22		Sils GR	Hinterrhein	A-Bärenburg 534,3	1080,0	667,0	413,0	400	73,0
		Kraftwerke		Sils, Nisellas	1060,0		393,0		
		Hinterrhein AG,		Sils, in die Albula					
		Thusis	Pigniabach[3]		(1093,1)				
			Reischenbach[3]		(1097,2)				
23		Thusis GR	Hinterrhein	Rongellen 56[4]	788,1[5]	688,5	100,6	96	6,0
		KW Hinterrhein AG,	2,3	Thusis		687,5			(85)
		Thusis		Bei der Zentrale,[1]					
24		Preda GR	Alvra[6]	Lai da Palpuogna 11,2	1918,1	1788,2	130	109	1,44
		EW der Gemeinde	(Albula)	Preda, bei Bahnstation	1917,9	1787,8			
		Bergün, Bergün	1,05	Preda, in die Alvra					
25		Frauenkirch GR	Sertigbach	Unterhalb Stadel 42,9	1625,1	1516,2	108,9	92,0	0,8
		EW der Landschaft	2,0	Frauenkirch, Sand	1624,2	1515,8	108,4	89,5	
		Davos, Davos-Platz		Beim Maschinenhaus					
26		Glaris GR	Landwasser	Chummen,[11] 185	1482,3	1411,7[13]	70,6	53,0	1,9
		EW der Landschaft	2,5	Glaris, Ardüs	1480,9		69,2	50,5	
		Davos, Davos-Platz		Unterh. Maschinenhaus[12]					

Speicher Name und Art J = Jahr M = Monat A = Ausgleichbecken St = Flusstauhaltung Oberfläche Maximum ha	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) m	Nutzinhalt (Inhalt total) 10⁶ m³	Speichervermögen GWh	Installierte Turbinenleistung [Pumpen] Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total MW	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen] Winter GWh	Sommer GWh	Jahr GWh	Betriebseröffnung (Erweiterung) Jahr	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf Jahre	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				1x0,76	F	0,72	0,96	2,12	3,08	1968	80	1) In den Hinterrhein
											2042	2) Aus Lago di Lei im
												KW Sils
												3) Einleitung in den Stollen
												Bärenburg - Sils
Bärenburg, = A				4x58,8	F	230,0	286	377	663	1960/	80	4) Resteinzugsgebiet
7,5	20,0	1,0	191[2]	2x4,8	Pe					1961	2042	5) Niveauregulierung
	(59,0)	(1,42)		1x1,05	Pe/E							6) Abfluss des Lai da
												Palpuogna
												7) Bei einer Variation von
												1,4 m = 0,07 Mio m³
				1x3,3	F	4,8	6,4	14,1	20,5	1968	77	8) Ab 1964 bis auf weiteres
				1x1,6	F						2042	durch Gemeinde
												9) Reservoir 1
												10) Reservoir 2
Palpuogna				2x0,26	Pe	0,56	1,0	1,9	2,9	1904	8)	11) Oberhalb Spinabad
5,0	0,2[7]	0,01[7]		1x0,13	Pe					(1942)		12) In das A-Glaris / Ardüs
												der Albula-Landwasser KW
												13) Sohle des Auslaufkanals
0,07	3,3	0,002[9]		1x0,62	F	0,6	1,56	2,28	3,84	1894		in das A-Glaris / Ardüs
0,08	4,0	0,003[10]								(1963)		
	= A			1x0,86	F	0,82	2,98	3,42	6,4	1898		
0,4	3	0,014								(1964)		

Nr.	Nr. der Statistik des Stromkraftinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
27		Filisur GR	Landwasser	A-Glaris / Ardüs 220	1417,2	994,5[3]	422,7	390,5	16,0[2]
		Landwasserast,[1]	12,5	Filisur "am Wasser"	1410,7		416,2	384,0	
		Albula - Landwasser		Beim Maschinenhaus,[3]					
		Kraftwerke AG,	Landwasser	Wasserfassung Glaris	1418,2				
		Filisur	Monsteinerbach		(1499,8)				
28		Filisur GR	Albula	A-Islas, Bergün 126	(1417,2	994,5[3]	422,7	390,5	
		Albulaast,[1]	8,0	Filisur "am Wasser"	1410,7		416,2	384,0	
		Albula-Landwasser		Beim Maschinenhaus,[3]					
		Kraftwerke AG,	Albula	Wasserfassung Bergün	1418,2				
		Filisur	Ava da Tisch		(1459,2)				
			Ava da Tuors		(1422,8)				
			Ava da Stugl		(1434,5)				
29		Tinzen/Tinizong GR	Julia	Lai da Marmorera 135[4]	1680,0	1200,0[5]	480,0	430	16,5
		Juliawerk Marmorera		Tinizong	1619,0	1197,3	419,0		
		Elektrizitätswerk der		Beim Maschinenhaus,[11]					
		Stadt Zürich, Zürich	Alp Flix[8]	4 Bachfassungen					
			Ava da Faller[9]						
			Ava da Nandro[10]		(1796,0)				
30		Tiefencastel - Ost GR	Julia	UW-Kanal KW Tinzen 167[12]	1197,3	823,0[3]	374,3	340	16,7
		Elektrizitätswerk der	11,5	Tiefencastel,[13]	1196,0				
		Stadt Zürich, Zürich		Beim Maschinenhaus,[3]					
31		Tiefencastel - West GR	Julia	A-Burvagn 143[15]	1117,0	823,0[3]	294,0	275	10,0
		Elektrizitätswerk der	6,5	Tiefencastel,[13]	1112,5				
		Stadt Zürich, Zürich		Beim Maschinenhaus,[3]					

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Glaris-Ardüs = A				2x30,0[2]	F	58,0[2]	44	108	152	1965	80	1) Gemeinsame Zentrale
0,7	6,5	0,05									9.2038	2) Total für beide Stufen
	(7,4)	(0,051)										= Kraftwerk Filisur
												3) In die Albula
												4) Mit Nandro-Zuleit. = 167km²
												5) Turbinenachse
Islas = A							25	71	96	1966	80	6) Mit je 2 Laufrädern
0,5	6,5	0,035									9.2038	(4 x 13 MW)
	(7,05)	(0,036)										7) Im Kraftwerk Tinzen
												8) Zuleitung in den Speicher
												Marmorera
												9) Zuleitung in den Stollen
												Marmorera-Tinzen
												10) Zuleit. zum Wasserschloss
Marmorera = J				2x26,0[6]	Pe	60,0	104	86	190	1954	80	11) In die Julia oder in den
141	61	60	65,2[7]	1x17,5	Pe					(1970/	2035	Stollen Tiefencastel - Ost
	(65)	(62,6)								1971)		12) Einzugsgebiet KW Tinzen
												mit Nandro-Zuleitung
												13) Tiefencastel - Ost und West
												gemeinsame Zentrale (erweit.)
												ca. 350 m unterhalb Mündung
			54,3[14]	2x28,0	F	50,0	75	78	153	1970	80	der Julia in die Albula
											2050	14) Aus Speicher Marmorera
												15) Resteinzugsgebiet; natürl.
												Einzugsgebiet = 315 km²
Burvagn = A				2x13,0	F	25,0	19	59	78	1949		16) Zugesichert bis 2050
	4,5	0,2									2022[16]	

Nr.	Nr. der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
32		Solis, Heidsee GR	Heidsee	Lenzerheide, Clavadoiras 30	1426,5	828,3[1]	598,2	576	1,4
		Elektrizitätswerk	(Igl Lai)	Solis, unterh. Bahnstation	1425,2	822,5[2]			
		der Stadt Zürich,	Heidbach	Beim Maschinenhaus,[2]					
		Zürich	(Rain digl Lai)						
			5,5[5]						
33		Sils, Albulawerk GR	Albula	A-Nisellas,[6] 873[7]	822,0	668,0	154,0	135	22,0
		Elektrizitätswerk	10,0	Sils,[8]	820,0	666,0			
		der Stadt Zürich,		Unterh. Maschinenhaus,[9]					
		Zürich	Heidbach[2]		(822,5)				
34		Albula-Domleschg[12] GR	Albula	A-Nisellas 873[7]	822,0	613,0	209,0	188	25,0
		Nisellas-Rothenbr.	18,7	Rothenbrunnen	816,0	611,0	205,0	180	
		EW der Stadt		Unterhalb Maschinenhaus,					
		Zürich, Zürich		In den Hinterrhein					
35		Reichenau - Ems GR	Rhein	Stauwehr im Rhein,[13] 3245	584,5	568,0	18,7	18,2	120,0
		Kraftwerke	4,3	Nördlich von Domat - Ems	578,0	565,8	10,0	9,5	(115)
		Reichenau AG, Tamins		Unterhalb Maschinenhaus					
36		Arosa-Litzirüti GR	Plessur	A-Isel, Arosa 51,4	1606,0	1396,8	211,0	192	3,0
		Elektrizitätswerk	2,5	Litzirüti,[14]	1602,0	1395,0	205,0	185	(85)
		Arosa, Arosa		Unterhalb Zentrale					
37		Lüen, Plessur II GR	Plessur	Molinis, Pradapunt 149	993,0	770,0	224,5	ca. 208	3,4
		Industr. Betriebe der	3,8	Lüen, Tewald	990,2	768,5	220,2		(170)
		Stadt Chur, Chur		Beim Maschinenhaus,					
			Glasaurerbach[15]		(1013,0)				

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10⁶ m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
32	Heidsee = M[3]				1x7,3	Pe	7,0	8,8	19,7	28,5	1920	60	1)Turbinenachse
	33,4	2,0	0,56	ca. 1,0							(1953)	1979	2)Einleit. in Albulastollen
		(5,0)											(Betriebswasser KW. Solis)
	Unteres Staubecken[4]												3)Max. Stau = 1484,4 m ü.M.
	8,0		0,25										4)Max.Stau = 1482,7 m ü.M.
													5)Wasserfassung bis Mündung
33	Nisellas = A				2x13,0	F	25,0	75	101	176	1910		in Albula (ohne Heidsee)
	6,6	2,0	0,13	20,8[10]				15[11]	61[11]	76[11]	(1945)	2010	6)Bei Alvaschein
		(13,0)											7)Ohne Heidbach;
													mit Heidbach = 903 km²
													8)ca. 1,4 km oberh. Mündung
34	Nisellas = A				1x44,0	F	40,0	95	125	220	12)	80	der Albula in Hinterrhein
	6,6	6,0	0,3	22,6[10]									9)In die Albula
													10)Aus Speicher Marmorera
													11)Nach Inbetriebnahme vom
													KW Albula - Domleschg.
35	Reichenau = St				2x9,53	K	18,0	50	60	110	1962	80	12)Im Bau, Inbetriebnahme
		6,5	1,3									2042	vorgesehen: 1976
			(1,6)										13)2,6 km unterhalb
													Zusammenfluss von
36	Isel = A				1x5,5	F	4,96	5,0	15,0	20,0	1969		Vorder- u. Hinterrhein
	9,5	4,0	0,27									2068	14)Bei der Strassenbrücke
		(7,6)	(0,27)										über die Plessur
													15)Zuleitung in den Stollen
37	Pradapunt = A				1x2,4	Pe	5,1	13,1	18,9	32,0	1914	60	Molinis - Lüen
	3,5	2,8	0,03		2x1,1	Pe					(1928)	1973	
					1x0,69	Pe							

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
38		Sand, Plessur III GR	Plessur	Lüen, Tewald 186,3	770,0	605,0	167,6	ca.158	6,8
		Industrielle Betriebe	6,9	Chur, Sand,[1]	769,0	602,4	164,0		(110)
		der Stadt Chur,		Unterhalb Zentrale,[2]					
		Chur	Castielerbach[3]		(773,0)				
			Calfreiserbach		(782,5)				
39		Sand, Rabiusa GR	Rabiusa	Rabiusaschl. Araschgen 50,2	705,6	605,0	103,2	ca.93	0,9
		Industrielle Betriebe	1,3	Chur, Sand,[1]	703,6	602,4	98,6		(190)
		der Stadt Chur, Chur		Unterhalb Zentrale,[2]					
40		Klosters GR	Davoser See	Davoser See, Ostende 60,2	1558,7	1184,7	374,0	323,5	5,5
		AG Bündner		Klosters, Aeuja	1530,7	1174,7[4]	346,0	298,5	
		Kraftwerke,		Klosters, A-Aeuja					
		Klosters	Stützbach[6]		(1639,5)				
			Totalpbach		(1563,9)				
			Flüelabach[7]		(1570,6)				
			Mönchalpbach[8]		(1581,2)				
41		Schlappin GR	Schlappinbach	Schlappin, Scheidbrücke,[9] 33,0	1636,7	1178,2	458,5	420	1,7
		AG Bündner	3,2	Klosters-Dorf,[10]	1633,7		455,5		
		Kraftwerke,		Bei der Zentrale,[11]					
		Klosters	Luterbrunnenb.[12]		(1645,0)				
42		Küblis GR	Landquart	Klosters, A-Aeuja, Toggiloch	1184,7[14]				
		AG Bündner			1174,7				
		Kraftwerke,		Klosters unterh. Bahnbrücke	1178,2	816,8	361,4[15]	294,0	16,5
		Klosters		Küblis, oberh. des Dorfes	1177,2		360,4	291,5	
				Bei der Zentrale					
			Schlappinbach[17]		(1178)				
			Schanielabach[18]		(1201,7)				

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
38		= A			2x4,4	F	8,6	14,5	29,8	44,3	1947	80	1)Gemeinsame Zentrale: Sand,
		1,0										2027	für Plessur III und Rabiusa
													2)In die Plessur
													3)Zuleitung in den Stollen
													4)Tiefster Stand im A-Aeuja
													5)Im KW Klosters
39	Hinter-Araschgen = A				1x0,63	F	0,6	1,5	2,7	4,2	1906	unbe-	6)Überleitung in Totalpbach
		2,0	0,006								(1947)	schränkt	7)Zuleitung in Davoser See
													8)Einleitung in Druckstollen
													9)Bi den Hüscheren
40	Davoser See = J				2x7,8	Pe	14,0	6,2	28,4	34,6	1925	80	10)300 m oberh. Bahnstation
	59	28,0	11,3	7,7[5]							(1930)	2005	11)In den Stollen Klosters-
		(51,0)	(15,2)										Küblis bzw. in Schlappinbach
													12)Zuleitung in Druckleitung
													13)Ab 1968 Verlängerung
													14)Betr. A-Aeuja
													15)Bezogen auf Wasserfassung
													Landquart; ab A-Aeuja
41			= A		1x5,5	Pe	5,3	6,8	19,6	26,4	1909	13)	Fallhöhe brutto = 367,9 m
	2,2	3,0	0,034								(1928)	2001	16)Aus Speichervermögen
													des Davoser Sees
													17)Im Winter Einleitung in
													Druckstollen (Betriebs-
42	Aeuja = A												wasser vom KW Schlappin)
	1,3	10,0	0,097										18)Zuleitung zum A-Plevigin,
	Plevigin = A				2x9,35	Pe	36,6	43,7	124,4	168,1	1921	80	max. W.Sp. = 1190,7 m ü.M.
	1	3,0	0,032	7,6[16]	3x7,35	Pe					(1929)	2001	
					1x3,29	Pe							
					1x0,15	E/Pe							

Nr.	Nr der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
43		Landquart I GR	Landquart[1]	Chaiserwisen 616	541,7	533,4	8,3	8,2	7,0
		Papierfabriken Land-		Igiser-Wisen					
		quart AG, Landquart		Bei Zentrale, in Kanal					
44		Mapragg,[2] SG	Tamina	Speicher Gigerwald 97	1335,0	865,0	483,0	458,8	74,0
		KW Sarganser-		Mapragg (44,2)	1250,0	852,0	385,0	360,8	
		land AG, Pfäfers		Mapragg, ins A-					
44a				Pumpenanlage Mapragg			[483]	[487]	[30,0]
							[385]	[386]	
			Siezbach[9]		(1387)				
			Mattbach		(1390)				
			Seez		(1372)				
			Scheubsbach		(1413)				
			Gafarrabach		(1380)				
			Lavtinabach		(1462)				
			Tersolbach[10]		(1380)				
			Radeinbach[11]	(eventuell)	(ca.1400)				
45		Sarelli,[12] SG	Tamina	A-Mapragg 159[13]	865,0	513,8	357,5	333,7	30,0
		KW Sarganser-		Sarelli	852,0	507,5	338,2	316,4	
		land AG, Pfäfers		Sarelli, in den Rhein,[14]					
46		Maprak SG	Tamina	Oberhalb Mapragg 118	839,3	819,4	19,9	18,5	2,6
		EW. AG, Bad Ragaz,	0,7	Mapragg					
		Bad Ragaz		Beim Maschinenhaus					
47		Ragaz SG	Tamina	Ragaz, Taminaschlucht, 147	529,3	512,6	16,7	14	4,6
		Thermalbäder und	0,23	Ragaz, beim Hof Ragaz	528,9		16,3		(150)
		Grand-Hotels,		Beim Maschinenhaus					
		Bad Ragaz							

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				2x0,22	F	0,4	1,55	1,8	3,35	1901	unbe-	[1] Fabrikkanal, zweigt bei
										(1943)	schränkt	Felsenbach von der Land-
												quart ab u. mündet westl.
												Landquart in den Rhein
Gigerwald = J				3x93,3	F	274,3	48,4	92,6	141,0[4]	5)	80	[2] Im Bau, kombiniertes
71	85,0	33,4	32,9[3]								6)	Speicher- u. Pumpspeicher-
	(135)	(35,6)										Kraftwerk
				[3x53,0]	Sp	[162,2]	+104	+124	+228[7]			[3] Im Kraftwerk Mapragg
							[- 156]	[- 186]	[-342][8]			[4] Mögliche Erzeugung, davon
												Ersatz an die Kraftwerke an
												Seez u. Tamina: Jahr -7 GWh
												[5] Teilbetrieb 1977 vorge-
												sehen, Vollbetrieb 1978
												[6] Von Inbetriebsetzung an
												[7] Aus Pumpspeicherung
												[8] Benötigte Pumpenergie
												[9] Überleitung aus dem
												Weisstannental in Speicher
Mapragg = A				2x45,0	F	88,2	47,9	109,1	157,0	16)	80	[10] Zuleitung in Speicher
26	13,0	2,5	25,6[15]								6)	[11] Einleitung in Druckstollen
	(61,0)	(4,7)										[12] Im Bau
												[13] Davon 45 km² aus Überlei-
= A				2x0,2	F	0,35	0,9	1,4	2,3	1892	17)	tung oberes Weisstannental
1,5		0,12								(1931)		[14] ca.1 km unterh. Tardisbrücke
												[15] Aus Speicher Gigerwald
												[16] Teilbetrieb 1978 vorge-
				2x0,35	F	0,52	0,9	1,8	2,7	1892	unbe-	sehen, Vollbetrieb 1979
										(1956)	schränkt	[17] Ende 1975 wird das Werk
												stillgelegt

Nr.	Nr der Statistik des Stark-stromINSPEKTORATES	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
48		Vilters-Wangs SG	Grossbach	Muggsässli,[1] 4,2	1262,0	495,0	767,0	ca.740	0,1
		EW der Gemeinden	3,75	Gaschiels,[2]					(140)
		Vilters-Wangs, Wangs		Unterhalb Zentrale					
49		Sevelen SG	Sevelerbach	Kaseriloch 4	887,4	467,0	420,4	ca.380	0,15
		Wasser- und		Sevelen-Dorf					
		Elektrizitätswerk		Beim Maschinenhaus					
		Sevelen, Sevelen	Schaneralpbach		(940)				
			Fuchserbächli		(917)				
			Surbergbächli		(925)				
50a		Buchs SG	Malschüelalp-	Reservoir Waldrand	1076	545[5]	531	ca.500	0,05
		Steig/Aspenhölzli,[4]	Quellen	Steig/Aspenhölzli		548[6]			
		Wasser- und		Ins Trinkwasserreservoir					
		Elektrizitätswerk	Ob. Gamsquelle		(1527)				
		der Gemeinde Buchs	Unt.Gamsquelle		(1487)				
		Buchs	Canalquellen		(1247)				
			Schlipfquelle		(1177)				
50b		Buchs SG	Tobelbach	Tobelbrugg ca. 7	(1125)				
		Steig/Aspenhölzli,[7]	(Malschüelalp)	A-Waldrand	1076	546[8]	530	ca.500	0,3
		Wasser- u. EW der		Steig/Aspenhölzli		548[6]			
		Gemeinde Buchs, Buchs		In den Tobelbach					
51		Buchs, Altendorf SG	Tobelbach	Tobelbrugg ca. 7	(1125)				
		Wasser- und EW	(Malschüelalp)	A-Waldrand	1076	485[8]	591	ca.560	0,2
		der Gemeinde Buchs,		Altendorf		487[6]			
		Buchs		In den Tobelbach					

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Böggl[3]				1x0,63	Pe	0,6	1,1	2,2	3,3	1950	50	1) Wasserfassung Grossbach,
	5,5	0,0015									1998	anschliessend Zuleitung
												ins Reservoir
												2) Zwischen Vilters u. Wangs
Fuchser = A				1x0,21	Pe	0,5	1,32	1,85	3,17	1897	96	3) Reservoir
	3,0	0,006		1x0,32	Pe					(1942)	1992	4) Ausnützung von Trinkwasser
												5) W.Sp. im Reservoir
												6) Turbinenachse
												7) Ausnützung von Bachwasser
												8) Wasserrückgabe in den
												Tobelbach
Waldrand[3]				2x0,22	Pe					1903	12)	9) Total in der Zentrale
	7,0	0,0016								(1920/		Steig/Aspenhölzli
										1922)		10) Total in den Zentralen
												Steig/Aspenhölzli und
												Altendorf
												11) Siehe unter Steig/
												Aspenhölzli
												12) Unbeschränkt
Waldrand = A												
	5,5	0,011		1x0,74	Pe	1,35[9]	2,0	5,8	7,8[10]	1903	12)	
	(8,5)			1x0,37	Pe					(1951)		
Waldrand = A[11]				1x0,95	Pe	0,75				1928	12)	

Nr.	Nr der Statistik des Strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
52		Grabs, Bannwald SG	Walchenbach	Rogghalm	921,7	803,1	118,6	ca.110	0,55
		Elektrizitätswerk	0,7	Bannwald	921,2				
		Grabs, Grabs		Beim Maschinenhaus,[1]					
53		Grabs, Löchli SG	Walchenbach	Bannwald, Grabs 22[3]	814,1	586,2	227,9	ca.210	0,4
		Elektrizitätswerk	1,2	Grabs, Löchli	813,6				
		Grabs, Grabs		Beim Maschinenhaus					
			Gogenbach[4]						
			Rogghalm-Töbeli[5]						
54		Sennwald, Strick SG	Mühlbachquell.[6]	Oberh. Rüti	663,3[8]	493,8	169,5	ca.160	0,6
		Elektrizitätswerk	Rohrbach	Sennwald, Strick	655,3		161,5		
		Sennwald, Sennwald	0,72	Beim Maschinenhaus,[7]					
55		Lienz SG	Rheintaler	Südlich Lienz,[11] 208[12]	427,9	424,3	3,84	3,8	13,0
		SAK,[9]	Binnenkanal[10]	Östlich Lienz, am Kanal		424,1	3,60	3,53	
		St. Gallen	2,1	Unterhalb Zentrale,[13]					
56		Blatten SG	Rheintaler	Unterwasser KW Lienz, 223[15]	422,3	419,1	3,5	3,46	14,0
		SAK,[9]	Binnenkanal	Blatten, östl. Schlossruine		418,8	3,2	3,18	
		St. Gallen	5,0	Unterhalb Zentrale,[13]					
57		Montlingen SG	Rheintaler	Unterw. KW Blatten 243[16]	416,6	413,4	3,5	3,47	14,5
		SAK,[9]	Binnenkanal	Montlingen[17]		413,1	3,2	3,19	
		St. Gallen	3,8	Unterhalb Zentrale,[13]					
58		Heiden AR	Gstaldenbach	A-List 7,7	711,7	494,7	217,0	ca.204	0,2
		AG Elektrizitätswerk	2,1	Heiden, Hinterlochen	710,2		215,5		(75)
		Heiden, Heiden		Hinterlochen					

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
52	Rogghalm[2]				1x0,47	F	0,44	0,5	1,0	1,5	1958		1) Ins Reservoir Bannwald
		5,0	0,005										2) Reservoir
													3) Mit Einzugsgebiet
													Voralpsee ; ohne Voralpsee
53	Bannwald[2]				1x0,44	Pe	0,6	1,2	2,2	3,4	1899		= 7,3 km²
		5,3	0,001		1x0,22	Pe					(1940)		4) Zuleitung ins Reservoir
													5) Einleit. in Walchenbach
													6) Unterirdische Abflüsse des
													Sämtiser- u. Fählensees
													7) In die Wasserversorgung,
54	Reservoir				2x0,34	Pe	0,68	1,3	2,6	3,9	1912	18)	resp. in Steinen- u. Mühlbach
		8,0	0,004		1x0,1	Pe					(1954)		8) W.Sp. im Reservoir
													9) St. Gallisch-Appenzellische
													Kraftwerke AG
55					1x0,39	F	0,35	0,58	1,03	1,61	1906	14)	10) Der Rheintaler Binnenkanal
											(1927)	2034	nimmt auch das Niederwasser
													des Werdenberger Binnen-
													Kanals auf
56					1x0,37	F	0,34	0,56	1,0	1,56	1906	14)	11) ca. 900 m oberhalb der
											(1927)	2034	Zentrale (Einleitung des
													Werdenberger Binnenkanals)
													12) Davon Rheintaler B.K. 7 km²
57					1x0,4	F	0,37	0,61	1,09	1,70	1906	14)	13) In Rheintaler-Binnenkanal
											(1927)	2034	14) Erneuerung der 1964
													abgelaufenen Konzession
													15) Davon Rheintaler B.K. 22km²
58	List = A				1x0,33	Pe	0,35	0,6	0,6	1,2	1901	18)	16) Davon Rheintaler B.K. 42 km²
	0,45	1,5	0,005		1x0,13	Pe					(1920)		17) ca. 100 m oberhalb Mündung
		(10)	(0,014)		1x0,11	Pe							des Dürrenbaches
													18) Unbeschränkt

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
59		Lochmühle,[1] AR/SG	Goldach	Achmüli 32,9	608,5	470,2	138,8	ca.123	0,7
		EW der Stadt St. Gallen,	6,0	Lochmüli	607,6	468,8	138,3		(90)
		St. Gallen		Beim Maschinenhaus					
60		Schaffhausen,[2]	Rhein	Schaffhausen 11881	390,8[3]	384,9	8,2	8,2	500
		KW Schaffhausen	13,6	Schaffhausen		382,6	5,9	5,6	(72)
		AG, Schaffhausen		Unterhalb Maschinenhaus					
61		Schaffhausen SH	4)	Schaffhausen, Engeweiher	544,7	390,8	154,2	140	1,5
		Pumpspeicheranlage		Schaffhausen, Mühlenstrasse	539,2	390,5	148,4	135	
		Elektrizitätswerk der		Schaffhausen, in den Rhein					
		Stadt Schaffhausen,					[154,2]	[170]	[0,76]
		Schaffhausen					[148,4]	[165]	
62		Neuhausen,[6] SH/ZH	Rhein	Neuhausen,[7] 11888	379,7	359,0	20,7	19,5	25,0
		Rheinkraftwerk	ca.0,2	Neuhausen	378,2		19,2	18,0	(365)
		Neuhausen AG,		Neuhausen, unterh. Rheinfall					
		Neuhausen							
63		Rheinau,[9]	Rhein	Rheinau,[10] 11900	358,96	349,7[11]	12,4	12,35	400
		Elektrizitätswerk	12	Rheinau,[10]	357,7	346,6	8,0	7,75	(135)
		Rheinau AG, Rheinau		Balm, durch Stollen,[11]					
64		Giessen SG	Thur	Im Giessen,[13] 117	780,2	757,4	23,4	22,7	4,6
		St. Gallisch-Appenzell.	ca.0,2	Im Giessen,[14]	779,5	756,1	21,4	19,9	(105)
		Kraftwerke AG,		Beim Maschinenhaus					
		St. Gallen							

Nr.	Speicher (Name und Art; J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten (Dauer und Ablauf) (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
59					1x0,66	Pe	0,57	1,9	2,0	3,9	1899		1) Interkantonales Werk,
											(1949)	1998	Anteile: Kt. AR = 15%
													Kt. SG = 85%
													2) Internationales Werk,
60			= St		2x14,45	K	25,4	69	99	168	1963/	80	Anteile: Kt. SH = 79,3 %
											1967	2043	Kt. TG = 9,2%, Kt ZH = 3,0%
													Baden-Württemberg = 8,5 %
													3) Max. Stau = 391 m ü.M.
61					2x1,0	F	1,45	0,65		0,65	1909	5)	4) Umwälzbetrieb zwischen
	Engeweiher												Rhein und Engeweiher
	2	5,5	0,09								(1941)		5) Betriebsbewilligung des
													Kantons Schaffhausen
					[2x0,8]	Sp	[1,6]	[-1,51]		[-1,51]			6) Interkantonales Werk,
													Anteile: Kt. SH = 50 %
62					1x4,64	F	4,4	20,0	20,0	40,0[8]	1950/	80	Kt. ZH = 50 %
											1951	2034	7) Oberhalb Rheinfall
													8) Dazu Einstau-Ersatz-
													energie vom KW Rheinau
													9) Internationales Werk
63			= St		2x18,15	K	35,9	104	133	237[12]	1956	80	Anteile: Kt. SH = 8,1 %
												9.2036	Kt. ZH = 53,6 %
													Baden-Württemberg = 38,3 %
													10) Südlich des Dorfes
64					1x0,89	K	0,8	1,4	2,8	4,2	1896	50	11) Wasserrückgabe in Rhein
											(1946)	1995	12) Davon abzuziehen Einstau-
													Ersatzenergie an KW
													Neuhausen: Jahr=1,3 GWh
													13) Mittlerer Giessenfall
													14) Unterer Giessenfall

Nr.	Nr. der Statistik des Stromrinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	23
65		Ebnat-Kappel SG Niederer & Co, Textilbetriebe, Lichtensteig	Thur ca.0,2	Trempel, Krummenau 175 Trempel, Krummenau Beim Maschinenhaus,[1]			23,3	21,5	2,6	
66		Dietfurt SG Spinnerei u. Weberei Dietfurt AG, Bütschwil	Thur 1,2	Neudietfurt,[2] 275 Dietfurt Beim Maschinenhaus,[1]	589,5 586,7	582,4 577,3	10,2 7,1	8,2 5,9	9,0 (170)	
67		Bütschwil SG Spinnerei u. Weberei Dietfurt AG, Bütschwil	Thur 0,25	Bütschwil, unterh. Laufen, 303 Bütschwil, Soorbrücke Beim Maschinenhaus,[1]	576,2 573,7	569,7 564,4	9,3 6,5	9,0 5,7	8,0 (195)	
68		Niederglatt SG Elektrizitätswerk der Dorfkorporation Gossau	Glatt 0,7	300 m oberhalb Glattmüli 82 Glattmüli, östlich Niederglatt 200 m unterhalb Zentrale	535,2	524,9	10,3	9,2	4,8 (50)	
69		Bischofszell TG Papierfabrik Laager AG, Bischofszell	Thur 2,2	Bischofszell, Unt. Ghögg, 737 Bischofszell, im Brühl Bischofszell	469,8	465,2 462,2	7,6 4,6	7,0	13,0	
70		Wasserauen IR Elektrizitätswerk Appenzell, Appenzell	Seealpsee 2,5	Seealpsee, am Auslauf 11,8 Rässenaueli Rässenaueli in Schwendibach	1143,2	886,3	256,9	ca.200	0,25	
71		Kubel,[4] St.Gallisch-Appenzell. Kraftwerke AG, St. Gallen	Sitter[5] Urnäsch[6]	List bei Haslen Unterh.Hundwilertobel-Brücke Gübsensee 187 Kubel,[7] Kubel,in die Sitter	687,0[8] 685,8[9] 682,8 682,0	589,2 588,5	94,3 92,8	83,4 81,9	16,0 (85)	

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)
11	12	13	14		15	16	17	18	19	20	21	22
65					2x0,2	F	0,36	1,45	0,65	2,1	1925	
66					2x0,295	F	0,54	1,1	1,7	2,8	1861 (1918)	unbeschränkt
67					1x0,33 1x0,22	F F	0,51	1,0	1,2	2,2	1917 (1928)	unbeschränkt
68		= A			1x0,352	3)	0,337	0,5	0,7	1,2	1893 (1967)	pendent
69					1x0,37 2x0,18 2x0,15	F F F	0,7	1,6	1,9	3,5	1866 (1936)	unbeschränkt
70	Seealpsee = J 15	ca.5 (15)	0,6		1x0,5 1x0,22 1x0,1	Pe Pe Pe	0,5	1,1	1,9	3,0	1905 (1955)	2004
71	Gübsensee = A 17,2	0,8 (16,0)	0,14 (1,47)		2x2,95 2x1,84 2x0,88	F F F	9,4	11,7	15,7	27,4	1900 (1937)	10) 2034

Bemerkungen (Nr. 23):

1) In die Thur
2) 400 m oberhalb Thurbrücke
3) Ossberger-Turbine
4) Interkantonales Werk, Anteile: Kt. AR = 55,9 %, Kt. IR = 10,2 %, Kt. SG = 33,9 %
5) Sitter = 6,6 km
6) Urnäsch = 5,9 km
7) Unterhalb Zusammenfluss von Sitter u. Urnäsch
8) Betr. Sitter, Maximum; Min. 685,1 m ü.M.
9) Betr. Urnäsch, Maximum; Min. 683,9 m ü.M.
10) Erneuerung der am 1.12.64 abgelaufenen Konzession

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
72		Sittertal SG	Sitter	Sittertal, unterh. Brücke,[1]	585,3	578,1	7,2	6,4	6,0
		Färberei Sittertal AG,	0,8	Sittertal, bei Färberei					
		St. Gallen		Unterhalb Maschinenhaus,[2]					
73		Erlenholz SG	Sitter	Hochweid,[3] 283	553,7	540,1	14,0	ca.13	4,0
		Brauerei Schützen-	2,5	Leebrugg	553,2	539,2	13,6		
		garten AG, St. Gallen		Beim Maschinenhaus,[2]					
74		Bürglen, Spinnerei TG	Thur	Kradolf, Unterau,[4] 1098	448,3	440,1	8,2	6,3	15,4
		Kammgarnspinnerei		Neu-Bürglen, Spinnerei	447,6	440,1	7,5	6,2	(270)
		Bürglen, Bürglen		Beim Maschinenhaus,[5]					
75		Bürglen, Säge TG	Thur	Bürglen,[6]	440,1	437,1	3,0	2,95	16,0
		Elektrizitätswerk		Bürglen, oberhalb Brücke					(270)
		Bürglen AG, Bürglen		Unterhalb Maschinenhaus,[7]					
76		Bürglen, Thur TG	Thur	Bürglen,[8]	437,1	432,6	5,3	ca.4,5	8,0
		Elektrizitätswerk		Bürglen, Thur		431,8			(320)
		Bürglen AG, Bürglen		Äuli, unterhalb Zentrale,[9]					
77		Weinfelden,[10] TG	Thur	Weinfelden, Thurbrücke, 1126	428,2	419,1	9,1	4,7	10,0
		Model AG, Kartonnage-		Weinfelden, Fabrikareal	428,0			4,1	
		Fabrik, Weinfelden		In den unteren Widen,[9]					
78		Weinfelden,[10] TG	Thur	Weinfelden, Thurbrücke, 1126	428,2	419,1	9,1	5,6	10,0
		Meyerhans & Cie, AG,		Weinfelden, Mühlenareal	428,0			4,8	
		Mühlen, Weinfelden		In den unteren Widen,[9]					

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
72					1x0,35	K	0,32	0,5	1,1	1,6	1945	50	[1] Bruggen-Gossau
												1995	[2] In die Sitter
													[3] ca.1,5 km oberhalb Brücke
													bei Erlenholz
73					1x0,385	K	0,4	1,2	1,2	2,4	1895		[4] Abzweigung Fabrikkanal
					1x0,13	F					(1937)	1996	[5] In den Oberwasserkanal des
													Werkes Bürglen-Säge.
													[6] Unterwasserkanal des
74					1x0,16	F	0,7	1,9	2,0	3,9	1872	unbe-	Werkes Bürglen-Spinnerei
					1x0,58	F					(1947)	schränkt	[7] In den Oberwasserkanal des
													Werkes Bürglen-Thur
													[8] Unterwasserkanal des
75					1x0,45	R	0,42	1,3	1,3	2,6	1956	80	Werkes Bürglen-Säge
												2036	[9] In die Thur
													[10] Die Werke Weinfelden
													besitzen einen teilweise
76					1x0,32	K	0,3	1,2	1,2	2,4	1947	80	gemeinsamen Ober- und
												2036	Unterwasserkanal
77					1x0,42	K	0,4	1,15	1,35	2,5	1878	unbe-	
											(1948)	schränkt	
78					1x0,42	K	0,4	1,15	1,35	2,5		unbe-	
											(1948)	schränkt	

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
79		Kollbrunn ZH	Töss	Kollbrunn, Gewerbekanal, 174	491,4	481,9	9,5	8,0	ca.6
		Ed. Bühler AG, Baum-		Tösswis					
		wollspin.Winterthur		Tösswis, Gewerbekanal					
80		Sennhof ZH	Töss	Sennhof, Gewerbekanal 174	481,9	471,1	10,8	10,3	5,7
		Herrmann Bühler & Co,	ca.2	Sennhof					
		AG, Winterthur		Linsenthal, Gewerbekanal					
81		Freienstein ZH	Töss	Freienstein,[1] 389	363,5	356,5	7,0	6,7	7,8
		Blumer Söhne & Cie AG,	1,2	Freienstein, Fabrik					(110)
		Rorbas-Freienstein		Unterhalb Fabrik in Töss					
82		Oberuster ZH	Aa	Bei Heidenburg 68	496,2	475,8	20,4	19,5	2,6
		Trümpler & Söhne, Spin.	1,8	Oberuster, bei Spinnerei	495,0	475,0	20,0		(ca.90)
		u. Weberei, Oberuster		Unterhalb Eisenbahnbrücke					
83		Bülach ZH	Glatt	Hochfelden 411	397,3	385,6	11,9	10,6	6,0
		Gebr. Stüdli, Kunst-	3,1	Herrenwis, im Einfang	397,0	385,1	11,7		
		stoff-Fabrik, Bülach		300 m unterh. Maschinenhaus					
84		Eglisau,[3]	Rhein	Rheinsfelden, Wehr, 14'201	343,48	335,08	11,4	1 11,3	400
		Nordostschweizerische	15,7	Rheinsfelden, linkes Ufer		332,08	8,4	8,1	(180)
		Kraftwerke AG, Baden		Beim Maschinenhaus					
			Glatt[5]	Rheinsfelden	338,5	332,8	5,7	4,4	4,0
85		Reckingen,[6]	Rhein	Oberh. Rekingen (AG) 14'718	331,94	324,5	9,5	9,48	560
		Kraftwerk Reckingen	11,5	Oberhalb Reckingen (Baden)		322,4	7,4		(91)
		AG, Reckingen (Baden)		Beim Maschinenhaus					

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
(Himmerichweiher = A)				1x0,24	F	0,3	0,6	0,4	1,0	1832		1) 380 m oberhalb Tössbrücke
				1x0,16	F					(1942)	1985	bei der Fabrik
												2) Provisorisch gekündigt
												3) Internationales Kraftwerk,
(Himmerichweiher = A)				1x0,31	F	0,4	0,8	0,6	ca.1,4	1860	unbe-	Anteile: Kt. SH = 31,8%
				1x0,13	F					(1935)	schränkt	Kt. ZH = 61,0%
												Baden-Württemberg = 7,2%
												4) Tatsächlich, dazu Einstau-
Pfungerweiher = A				1x0,23	K	0,38	1,0	0,9	1,9	1832	unbe-	Ersatzenergie vom KW
2,6	3,1	0,07		1x0,18	F					(1941)	schränkt	Reckingen: Wi = 3,7 GWh
												So = 4,5, Jahr = 8,2 GWh
												5) Eigenbedarfs-Anlage wird
(Pfäffikersee)				1x0,4	K	0,4	0,8	0,9	1,7	1816	unbe-	vom Kt. Zürich zurückge-
				1x0,04	F					(1940)	schränkt	kauft und abgebrochen
												6) Internationales Kraftwerk,
		= A		1x0,55	K	0,53	2,0	1,3	3,3	1899		Anteile: Kt. ZH = 18,75%
		0,008								(1942)	2)	Kt. AG = 31,25%
												Baden-Württemberg = 50%
												7) Tatsächlich, davon Ersatz-
												energie an KW Eglisau
			= St	7x4,86	F	32,5	107,0	127,5	234,5[4]	1920	80	
										(1927)	1993	
				1x0,14	E/F	0,13						
			= St	2x19,5	K	38,0	98	136	234[7]	1941	91	
											2020	

Nr.	Nr der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m^3/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
86		Wunderklingen,[1]	Wutach	Grafenwiesen, Wehr	417,6	408,4	9,2	8,6	5,5
		Wasser- und EW der	2,0	Wunderklingen				7,8	(150)
		Gemeinde Hallau		0,4 km unterhalb Zentrale					
87		Albbruck-Dogern,[2]	Rhein	Bernau, Wehr 33'700	311,24	302,25	12,0	11,0	1060[5]
		Rheinkraftwerk	12,2	Albbruck, rechtes Ufer	310,74	299,25	8,5	6,5	
		Albbruck-Dogern AG,		0,3 km unterh. Maschinenhaus					
		Waldshut							
88		Laufenburg,[4]	Rhein	Laufenburg, Wehr 34'074	299,44	290,49	11,63	11,60	1080[5]
		Kraftwerk Laufenburg,	9,2	Laufenburg, linkes Ufer	299,2	287,57	8,95	8,85	(141)
		Laufenburg		Beim Maschinenhaus					
						290,90[7]	9,38	9,35	1030[7]
						289,82	8,54	8,44	(157)
89		Säckingen,[4]	Rhein	Säckingen, Wehr 34'240	289,69	282,67	7,02	6,84	1300[5]
		Rheinkraftwerk	7,3	Säckingen, rechtes Ufer	288,94		6,27	6,09	(85)
		Säckingen AG,		Beim Maschinenhaus					
		Säckingen (Baden)							
90		Ryburg-Schwörstadt,[4]	Rhein	Oberh. Riedmatt, Wehr 34'533	281,14	270,91	12,26	12,2	1200[5]
		Kraftwerk Ryburg-	13,5	Oberh. Riedmatt, rechtes Ufer	280,86	268,88	9,95		(100)
		Schwörstadt AG,		Beim Maschinenhaus					
		Rheinfelden (AG)							
91		Rheinfelden,[4]	Rhein	Rheinfelden, Wehr,[11] 34'542	268,7	264,3	6,2	5,8	600
		Kraftübertragungs-	ca.3	Rheinfelden, rechtes Ufer,[12]	268,2	262,0	4,4	3,7	
		werke Rheinfelden,		Beim Maschinenhaus					
		Rheinfelden (Baden)							

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) ($10^6 m^3$)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				1x0,42	R	0,41	1,4	1,0	2,4	1968	80	[1] Grenzkraftwerk, Kt. SH
											2.2047	und Baden-Württemberg
												[2] Internationales Kraftwerk
												Anteile: Kt. AG = 54 %
			= St	3x27,7	K	75,0	ca.232	ca.310	542[3]	1933	83	Baden-Württemberg = 46 %
											2012	[3] Tatsächlich, davon Ersatz-
												energie an KW Klingnau:
												Jahr = 4,8 GWh
												[4] Internationales Kraftwerk
			= St	10x9,9	F	81,0[6]	255	330	585[6]	1914	80	Anteile: Kt.AG = 50 %
										(1960)	1986	Baden-Württemberg = 50 %
												[5] Nach Konzession
						71,0[7]	ca.210	ca.290	500[7]			[6] Vor Einstau durch das
												Kraftwerk Säckingen
												[7] Nach Einstau
			= St[8]	4x18,4	K	72,0	211	265	476[9]	1966	80	[8] Beeinflusst durch Stauraum-
											7.2046	bewirtschaftung (Schluchsee)
												[9] Tatsächlich, davon Einstau-
												Ersatzenergie an Kraftwerk
												Laufenburg; dazu Einstau-
			= St[8]	4x29,1	K	108,0	300	405	705[10]	1930	83	Ersatzenergie vom Kraftwerk
											3.2010	Ryburg-Schwörstadt
												[10] 30jähriges Mittel;
												Einstau-Ersatzenergie
												an Kraftwerk Säckingen
			= St	8x1,55	K	21,0	87,9	88,1	176,0	1898	90	[11] 0,9 km oberh. Kraftwerkbr.
				2x1,55	Pr					(1940)	1988	[12] Bei Kraftwerkbrücke
				4x1,18	Pr							
				6x0,92	F							

Nr.	Nr der Statistik des Stromspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe] Brutto [geodät.] Maximum Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe] Netto [manom.] Maximum Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
92		Augst,[1] AG/BL[2] Kt. Basel-Stadt,[5] Basel	Rhein 7,6	Augst-Wyhlen, Wehr, 34'962 Augst, linkes Ufer 150 m unterhalb Stauwehr	260,99 260,84	255,53 254,22	6,8 5,3	6,6 5,0	400[3]
93		Wyhlen,[1] Kraftübertragungswerke Rheinfelden Rheinfelden, Baden	Rhein 7,6	Augst-Wyhlen, Wehr, 34'962 Wyhlen, rechtes Ufer 150 m unterhalb Stauwehr	260,99 260,84	255,59 254,36	6,6 5,2	6,4 4,9	400[3]
94		Birsfelden,[6] Kraftwerk Birsfelden AG, Birsfelden	Rhein 8,5	Kleinbasel, Wehr Birsfelden, linkes Ufer Unterhalb Maschinenhaus	254,25	247,75 245,18	9,07 6,5	9,05 6,45	1500 (52)
95		Moutier, Gorges II, BE Services Industriels de Moutier, Moutier	La Birse 2,4	Gorges de Court,[8] 111 Entrée des Gorges de Court,[9] Près de l'usine	658,4	582,0 580,6	ca.77	ca.68	0,8 (281)
96		Undervelier-, BE Bassecourt, Von Roll SA, Gerlafingen	La Sorne 3,4	Les Forges, Undervelier 82 Chez Theurillat 500 m en amont de Cité Rudin	529,8 529,2	486,2 484,6	44,6 43,6	ca.36	2,5 (30)
97		Zwingen BE Holzstoff- u. Papierfabr. Zwingen AG, Zwingen	Birs 1,8	Zwingen, Obermatt 790 Zwingen, Schlossgraben Zwingen, beim Schloss,[10]	342,6 340,85	338,7 336,2	4,65	4,4	9,6
98		Zwingen, Nenzlingen BE Papierfabrik Albert Ziegler AG, Grellingen	Birs 0,4	Nenzlingen, Bodenried 800 Nenzlingen Unterhalb Maschinenhaus,[10]	329,0	325,15	3,85	3,7	11,0

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
		= St		2x2,6 8x2,2 2x0,3	F F F	17,15	61	64	125[4]	1912 (1915)	80 2.1988	[1] Internationales Kraftwerk Augst-Wyhlen, Anteile: Schweiz = 50 % Baden-Württemberg = 50 %
		= St		10x2,2 2x0,44	F F	17,0	60	62	122[4]	1912	80 2.1988	[2] Augst, Anteile: Kt. AG = 84%, Kt. BL = 16%
		= St		4x22,1	K	84,0	230	304	534[7]	1954/ 1955	83 1.2034	[3] Rheinhälfte [4] Tatsächlich, dazu Einstau-Ersatzenergie vom Kraftwerk Birsfelden an Kraftwerke Augst-Wyhlen: Jahr = ca.60 GWh
				3x0,16	Pe	0,4	1,7	1,4	3,1	1902 (1931)	illimitée	[5] Betriebsinhaber: Elektrizitätswerk Basel [6] Internationales Kraftwerk, Anteile: Kt. BL = 44,6% Kt. BS = 15,55% Baden-Württemberg = 39,85%
				1x0,6 1x0,4	F F	0,7	1,6	1,4	3,0	1921		[7] Tatsächlich, davon Einstau-Ersatzenergie an KW Augst-Wyhlen: Jahr = ca. 60 GWh;
				2x0,19	K	0,34	0,9	1,0	1,9	1913 (1963)	50 2.1976	dazu Einstau-Ersatzenergie vom KW Kembs: Jahr = 1.8 GWh [8] 130 m en aval du pont en dessous de Court
				1x0,34	K	0,32	0,9	0,7	1,6	1942	50	[9] "Roches des Nans" [10] In die Birs

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-straminspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge]
			km	km²	mü.M.	mü.M.	m	m	m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
99		Moos, Grellingen BE	Birs	Grellingen, Moos,[1] ca.825	324,8	316,7	8,1	8,0	12,0
		Papierfabrik Albert	ca.2,7	Grellingen, Moos,[1]					(145)
		Ziegler AG, Grellingen		Beim Maschinenhaus,[3]					
100		Büttenen BE	Birs	Grellingen, Büttenen,[2] 834	316,0	307,85	8,15	8,0	6,5
		Burlington-Schappe	1,1	Grellingen, linkes Ufer					
		AG, Basel		180 m unterhalb Stauwehr,[3]					
101		Büttenen BE	Birs	Grellingen, Büttenen,[2] 834	316,0	307,8	8,2	8,0	6,5
		Papierfabrik Albert	1,1	Grellingen, rechtes Ufer					
		Ziegler AG, Grellingen		290 m unterhalb Stauwehr,[3]					
102		Arlesheim,[4] SO/BL	Birs	Dornachbrugg 885	286,1	277,2	10,6	ca.10	13,0
		Burlington-Schappe	1,35	Neu-Arlesheim, Spinnerei		275,5	8,9		(140)
		AG, Basel		Beim Maschinenhaus,[3]					
103		Kembs,[5] BS	Rhin	Village-Neuf, Märkt,[6] 36'510	244,6	231,1	14,2	13,9	1330
		Electricité de	15,2	Loechle, Kembs	242,9	230,4	11,8	11,5	(90)
		France, Mulhouse		Löechle, Kembs,[7]					

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe)	Nutzinhalt (Inhalt total)	Speichervermögen	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter	Sommer	Jahr	Betriebseröffnung (Erweiterung)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
ha	m	10^6 m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Jahr	Jahre	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
		=	St	1x0,83	K	0,8	2,0	1,5	3,5	1945	50	[1] 0,75 km oberhalb Birsbrücke
											1993	[2] Die Kraftwerke Büttenen
												haben eine gemeinsame
												Wehranlage
				1x0,44	K	0,415	1,4	1,35	2,75	1864		[3] In die Birs
										(1946)	6.1996	[4] Interkantonales Werk,
												Anteile: Kt. SO = 28,5%
												Kt. BL = 71,5%
				1x0,46	K	0,415	1,2	1,0	2,2	1949	50	[5] Usine internationale:
											6.1996	Part Suisse = 20 %
												Part France = 80 %
												[6] 5,4 km en aval de la
				1x1,16	K	1,08	3,7	3,5	7,2	1834		Frontière France-Suisse
										(1943)	1975	[7] Dans le canal de l'usine
												d'Ottmarsheim
		=	St	2x26,9	Pr	143,0	360	540	900	1932	75	
				2x26,7	Pr					(1965)	2007	
				1x29,4	K							
				1x26,8	K							

Nr.	Nr. der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort / Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
201		Grimsel I BE	Oberaar	Oberaarsee 21,1	2303,3	1767	536,0	517,5	7,5
		Oberaar-[1]		Grimsel,[2] unterh. Hospiz	2232,0	1770,5[3]	465,0	446,5	
		Kraftwerke		In Räterichsbodensee					
		Oberhasli AG,	Trübtensee		2365,2				
		Innertkirchen			2346,7				
			Trübenbach		(2310,3)				
201a				Pumpanlage Grimsel,[5]			[410]	[432]	[4,0]
							[390]	[412]	
202		Grimsel I,[6] BE	Aare	Grimselsee	1908,7	1767,0	142	115	7,5
		Grimselsee-[1]		Grimsel[2], unterh. Hospiz	ca.1860		93	75	
		KWO, Innertkirchen		In Räterichsbodensee					
203		Handeck I BE	Aare	Grimselsee (74,4)	1908,7	1301,7	607,0		
		Kraftwerke			1820,1	1303,2[3]	518,4		
		Oberhasli AG,							
		Innertkirchen	Gelmerbach	Gelmersee 104,4[7]	1850,2	1301,7	548,5	534	20,0
				Hangholz, unterh. Handegg	1816,7	1303,2[3]	515,0	504	
				Unterhalb Zentrale in A-					
			Totensee[8]		2160,0				
					2132,0				
			Grubenbach[9]		(2328)				
			Bächlisbach[8]		(2161,7)[10]				

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Oberaar = J				1x35,3	Pe	34,0	57,6	25,7	83,3	1954	11)	1) Räterichsbodensee
146	71	60,5	244[4]								1.2042	2) Kavernenzentrale
	(90)	(60,6)										3) Düsenachse
Trübtensee = J												4) Total bis Innertkirchen
10,5	18,5	1,0	4[4]									5) Pumpbetrieb Grimselsee-Oberaarsee
	(24)	(1,1)										6) Im Bau neue Maschinengruppe, Inbetriebnahme vorgesehen 1974
				[1x18,5]	Sp	[21,3]		[-38,9]	[-38,9]			7) Unteraar, Gelmer, Bächli, Gruben und Totensee
				1x7,4	F	7,3	8,9	2,1	11,0	1954[6]		8) Überleitung zum Grimselsee
												9) Zuleitung zum Bächlisbach
												10) Stollen- Einlaufschwelle
Grimselsee = J												11) Neue Gesamtkonzession: Dauer 80 Jahre, vom 1.1.1962 bis 1.1.2042
263	88,6	101,7	284[4]									
	(100)	(103)										
Gelmersee = J				4x23,5	Pe	88,0	119,5	112,1	231,6	1929/	11)	
64,3	33,5	13,5	37[4]							1932	1.2042	
	(48)	(14,1)										
Totensee = J										1950		
18,3	28	2,5	7[4]									
	(34)	(2,6)										
Bächli = A										1953		
		0,1										

Nr.	Nr. der Statistik des Stromin-spektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
204		Handeck II BE	Aare	Räterichsbodensee 52[1]	1767,0	1301,7	465,3	436[4]	32,0
		Kraftwerke		Handeck[2], Handegg	1704,0	1304,3[3]	402,3	361[5]	
		Oberhasli AG,		Unterh. Zentrale in A-					
		Innertkirchen	Urbachwasser	Matten (Gauli), Staubecken	1876,1				
					1862,0				
			Aerlenbach[7]		(1810,6)				
			Grubenbach		(1778,6)				
205		Handeck III,[8]							
206		Innertkirchen I BE	Aare	A-Handeck	1301,7	621,9	679,8	615	40,0
		Kraftwerke		Innertkirchen[2]	1294,7	629,4[3]	672,8	608	
		Oberhasli AG,		Innertkirchen[9]					
		Innertkirchen	Rotlauibach[10]		(1321,5)				
			Hostettbach u. Benzlauibach		(1301,7)				
207		Fuhren, BE	Gentalwasser	A-Teuflaui	1732,0	1330[11]	402,0	381	3,0
		Gental		Fuhren, Underi-Furen	1728,0	1135,4[12]	398,0	377	
		KWO, Innertkirchen		In Gadmerstollen,[11]					
207a			Gadmerwasser	Pumpenanlage Fuhren	1152,0	1330,0	[180]	[184]	[2,0]
					1150,0		[178]	[182]	
			Henglisbach[14]		(1768,6)				
			Wunderbrunnen		(1737,1)				
			Engstlensee		1850,8				
					1845,3				
			Engstlenbach[14]		(1733,9)				
			Moosbach		(1733,4)				

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Räterichsboden = J				4x33,8	Pe	125,0	75,8	113,9	189,7	1950	15)	1)Zwischeneinzugsgebiet
67,5	63	26,7	68[6]							(1958)	1.2042	2)Kavernenzentrale
	(77)	(26,9)										3)Düsenachse
Mattenalp = J												4)Bei 15 m³/s Wasser von
18,1	14,1	2,0	5[6]									Gauliseite
	(21)	(2,1)										5)Alles Wasser von
												Räterichsbodenseite
												6)Total bis Innertkirchen
												7)Einleitung in Stollen
												Mattenalp-Wasserschloss
												8)Im Bau, siehe Nachträge
Handeck = A				5x47,8	Pe	210,0	259,2	407,0	666,2	1942/	15)	9)In das Gadmenwasser,
1,2	7,0	0,08								1943	1.2042	oberh. Mündung in Aare
										(1952)		10)Einleitung in Stollen
												Handeck-Wasserschloss
												11)Schaftelen-Fenster
												12)Maschinenachse
Teuflaui = A				1x10,3	F[13]	10,0	3,9	16,5	20,4	1960/	15)	13)Gegendruckturbine
0,5	4,0	0,028								1961	1.2042	14)In Zuleitung zum
												A-Teuflaui
Fuhren = A				[1x4,1]	Sp	[5,1]	[-2,8]	[-9,3]	[-12,1]			15)Neue Gesamtkonzession:
1	2,0	0,016										Dauer 80 Jahre, vom
												1.1.1962 bis 1.1.2042
Engstlensee = J												
44,0	5,5	2,0	5[6]									
	(49)	(10,7)										

Nr.	Nr der Statistik des Stromin-spektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort / Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s) (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
208		Hopflauenen, BE	Triftwasser	Underi Trift und[1]	1324,5	862	462,5	452	10,5
		Stufe Trift[4]		Hopflauenen		865,5[3]		446	
		Kraftwerke		Hopflauenen in A[2]				435[5]	21,0[5]
		Oberhasli AG,	Wendenwasser		1347,0			429	
		Innertkirchen	Steinwasser		1340,7				
209		Hopflauenen, BE	Gentalwasser	A-Leimboden	1202,0	862	340,0	317	2,0
		Stufe Leimboden		Hopflauenen	1199,8	866,3[3]	337,8	315	
		KWO, Innertkirchen		Hopflauenen, in A[2]					
210		Innertkirchen II, BE	Gadmerwasser	A-Hopflauenen	862,0	620,0	242,0	231	14,0
		Kraftwerke	5	Innertkirchen, Spis	858,0		238,0	227	
		Oberhasli AG,		Innertkirchen[6]				218[5]	28,0[5]
		Innertkirchen						214	
211		Meiringen II BE	Alpbach	A-Bidmi 10	1421,3	837,9	583,4	540	0,36
		Elektrizitätswerk	2,6	Haselholz ob Meiringen	1419,8	840,5[8]	581,9		(150)
		der Dorfgemeinde		Haselholz, in A-					
		Meiringen, Meiringen	Alpbach[9]		1430,8				
			Bidmiquelle						
212		Meiringen I BE	Alpbach	A- Haselholz 13,9	837,9	624	213,9	190	0,6
		Elektrizitätswerk	0,55	Meiringen	834,9	631,6[8]	210,9		(150)
		der Dorfgemeinde		Meiringen, in Alpbach					
		Meiringen, Meiringen	Alpbach[9]		839,0				
			Dorfbach		(839,0)				
			Mühlebach		(895,4)				

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat; A = Ausgleichbecken; St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Jnhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
208	Trift = A[1]				1x42,7	Pe	42,0	28,5	140,5	169,0	1967	10)	1) 2 Reservoirkammern
	6		0,015									1.2042	2) resp. in Stollen nach
					1x42,7[4]	Pe	81,0[5]	43,8	195,7	239,5[5]	4)		Innertkirchen II
													3) Düsenachse
													4) Im Bau 2. Maschinen-
													gruppe, Inbetriebnahme
209	Leimboden = A				1x5,9	Pe	5,2	4,9	18,0	22,9	1967	10)	voraussichtlich 1974
	1	2,2	0,018									1.2042	5) Nach Inbetriebnahme der
													2. Maschinengruppe
													6) 100 m unterhalb Zentrale
210	Hopflauenen = A				1x30,9	F	30,5	19,8	103,1	122,9	1968	10)	in die Aare
	15	4,0	0,055									1.2042	7) Sammelweiher
					1x30,9[4]	F	56,0[5]	26	133	159[5]	4)		8) Turbinenachse
													9) In Sammelweiher
													10) Neue Gesamtkonzession:
211	Bidmi = A[7]				2x0,825	Pe	1,5	2,4	7,0	9,4	1950	50	Dauer 80 Jahre, vom
	0,4	1,5	0,0035									1998	1.1.1962 bis 1.1.2042
212	Haselholz = A[7]				2x0,495	Pe	0,93	1,3	4,1	5,4	1889	unbe-	
	0,1	3	0,0029		1x0,11	Pe					(1946)	schränkt	

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers)		Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge]
			km		km²	mü.M.	mü.M.	m	m	m³/s (Tage)
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10
213		Reichenbach II[1] BE	Reichenbach	Zwirgi[2]	51,4	998,7	813,3	185,4	180	1,0
		Oberes Werk	0,55	Unterhalb Bergstation[3]					174	(150)
		Schattenhalb II		Wasserschloss unt. Werk						
214		Reichenbach I[1] BE	Reichenbach	Reichenbachfall,[5]	51,5	816,7	593,9	222,8	215	2,1
		Unteres Werk	1,2	Reichenbach,[6]						(ca.150)
		Schattenhalb I		100 m oberh. der Mündung[7]						
215		Giessbach,[1] BE	Giessbach	Unterh. Schweibenalp,	24	923,4	563,7	359,7	350	0,2
			0,7	Giessbach,[9]						(200)
				Giessbach, in Brienzersee						
216		Grindelwald BE	Mühlebach	A-Chrisegg	6,6	1506,5	1049,6[10]	456,9	ca.440	0,35
		Isch	2,2	Isch, bei Grindelwald		1504,0		454,4		
		Elektrizitätswerk		Beim Maschinenhaus						
		Grindelwald AG,								
		Grindelwald								
217		Burglauenen,[15] BE	Schwarze	Burglauenen[13]	152	892,6	722,0	170,6	154	4,5
		Jungfraubahn-	Lütschine	Lütschental,[14]		890,6				(180)
		Gesellschaft,	1,7	Beim Maschinenhaus						
		Interlaken								
218		Stechelberg BE	Sefinen-	Sefinental, Brand,	26,9	1167,0	911,0	256,0	231	0,8
		Elektrizitätswerk	Lütschine	Stechelberg						(180)
		Lauterbrunnen,	0,83	Beim Maschinenhaus						
		Lauterbrunnen								

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe)	Nutzinhalt (Inhalt total)	Speichervermögen	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter	Sommer	Jahr	Betriebseröffnung (Erweiterung)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Jahr	Jahre	
11		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
		=	A		1x1,32	Pe	1,6			4)	1927	50	1)Elektrowerke Reichenbach,
	0,16	11,0	0,015		1x0,59	Pe					(1940)	1976	Frey & Cie, Meiringen
													2)Oberhalb des grossen
													Reichenbachfalls
					1x1,62	Pe	3,9	7,5	20,5	28,0[8]	1907	50	3)der Reichenbachfallbahn
					2x1,18	Pe					(1926)	1976	4)Siehe unter Nr. 214
					1x0,52	Pe							5)Unter dem grossen Fall
													6)130 m östlich vom untern
					1x0,65	Pe	0,6	1,1	2,5	3,6	1948	50	Reichenbachfall
												4.1998	7)des Reichenbaches in
													die Aare
													8)Für beide Werke
	Chrisegg = A				1x1,25	Pe	1,2	1,5	3,5	5,0	1960	80	9)Bei Drahtseilbahnstation
		2,5	0,005										10)Turbinendüse
													11)Max. Stau = 2262,9 m ü.M.
	Bachsee[11] = J												12)Unterhalb des Bachsees,
		11,1	0,48	0,5									max. Stau = 2255,6 m ü.M.
	Stauweiher[12] = A												13)Bei der Bahnstation
		3,9	0,04										14)Oberhalb Bahnstation
													15)Lütschental
	Burglauenen = St				1x2,1	Pe	5,4	9,2	17,6	26,8	1908	16)	16)Verlängerung um 50 Jahre
		2,0	0,006		4x1,0	Pe					(1960)	2005	
	Burglauenen = A				2x0,09	E/Pe							
		1,4	0,003										
					1x1,57	Pe	1,45	3,2	6,1	9,3	1906	16)	
					1x1,07	Pe					(1946)	2005	

Nr.	Nr. der Statistik des Stromkraftwerkes	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
219		Lauterbrunnen BE	Weisse	Lauterbrunnen,[1] 124	782,5	738,7	43,8	34,5	6,2
		Jungfraubahn-Gesellschaft, Interlaken	Lütschine	Lauterbrunnen, Lochbrücke	781,0	738,4	42,6		(140)
			1,3	Beim Maschinenhaus					
220		Interlaken BE	Aare	Interlaken,[4] 1139	561,4	558,1	4,3		30,0
		Industrielle Betriebe	5,5[3]	Interlaken, Hafenanlage	561,1	557,1	3,0		(240)
		Interlaken, Interlaken		Beim Maschinenhaus,[5]					
221		Kandersteg BE	Weissbach	Grünewald, Wasserschloss	1536,0	1278,6[7]	257,4	215	0,5
		Licht- und Wasserwerk AG,		Kandersteg, Zilfuri					
		Kandersteg		Beim Maschinenhaus,[6]					
			Holzspicher-Kalberspissen-Weissbach-[8]						
				Pumpenanlage,[9]			[ca.50]		[0,08]
222		Kandergrund BE	Kander	Kandersteg, Bühl 143,7	1163,6	850,7	313,7	293	6,1
		Bernische Kraftwerke AG, Bern	4,7	Inner-Kandergrund	1163,0	849,3	312,9	288	(137)
				Beim Maschinenhaus					
223		Spiez BE	Kander	Lochmüli,[12] 495	626,9		69,8		11,1
		Bernische	6,8		625,9		68,8		(223)
		Kraftwerke AG,	Simme	Port,[13] 585	627,7		70,6		7,7
		Bern	7,1				69,6		(298)
				Stauweiher Spiezmoos	625,2	558,1[15]	67,6	61,7	42,5
				Am Thunersee, Längmad	622,6	557,1	65,5	59,5	
				Beim Maschinenhaus,[14]					

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				2x0,59	F	1,5	1,5	6,4	7,9	1898	2) 2000	1) 150 m oberhalb der Eisenbahnbrücke
				1x0,37	F					(1965)		2) Verlängerung um 50 Jahre
				2x0,018	E/Pe							3) Aarestrecke zwischen
(Brienzersee)				3x0,25	Pr	0,7	2,8	2,8	5,6	1894	unbe-	Brienzer- und Thunersee
										(1932)	schränkt	4) Grosse Aare
												5) In Schiffahrtskanal
												6) In die Wasserversorgung,
		= A		2x0,26	Pe	0,84	2,0	3,5	5,5	1903		resp. in Oeschinenbach
		0,001		1x0,48	Pe					(1958)		7) Turbinenachse
				1x0,62	Pe							8) Quellen
												9) Förderung von Wasser
												(Quellen u. Überlauf) in
												das Wasserschloss
						[0,06]			[-0,2]			10) Reservoirstollen
												11) Erneuerung der
		= A[10]		5x2,9	Pe	14,0	22,4	47,6	70,0	1911	50[11]	Konzession
0,2	7,5	0,014								(1951)	1.2007	12) Oberhalb Spiezwiler
												13) Westlich von Wimmis
												14) In den Thunersee
										1899		15) Mittlerer See-Wasserstand = 557,67 m ü.M.
Wimmis = St										1908		
Spiezmoos = A				4x2,58	F	21,0	30,5	39,5	70,0	1899	50[11]	
14,2	2,6	0,325		5x2,36	F					(1925)	6.2006	
	(4,0)	(0,39)										

Nr.	Nr der Statistik des Stromspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
224		Klusi BE	Hinterstocken-	Hinterstockensee, Chrindi	1595,5	1295[1]	300	260	0,34
		Simmentaler	see	Chlusi (1,6)	1586	1300[2]	291	255	
		Kraftwerke AG,		Unterhalb Zentrale,[1]					
		Erlenbach i.S.	Oberstocken-	Oberstockensee,[4]	1665				
			see	(1,3)	1647				
225		Erlenbach BE	Kirel	Walkli	1077,5				
		(Kirel-Filderich)	Filderich	Diemtigtal,[5]	1017,5				
		Simmentaler		Egelsee, Bergli 104	989,6	682,5	307,1	290	6,6
		Kraftwerke AG,		Erlenbach	984,0		301,5	284	
		Erlenbach i. S.		Beim Maschinenhaus,[6]					
226		Simmenfluh BE	Simme	Erlenbach 427	682,5	627,7	54,8	46,8	22,0
		Simmentaler KW, AG,	6,1	Simmenfluh,[7]					(100)
		Erlenbach i.S.		Port, Stausee Wimmis[8]					
227		Thun,[9] BE	Aare	Thun, Schwäbis 2485	556,14	551,64	7,4		125
		Licht- und Wasser-	0,9	Thun, Schwäbis		548,72	4,5		(125)
		werke Thun		Beim Maschinenhaus					
228		Thun,[10] BE	Aare	Thun,[12]	556,18	551,68	7,5		40
		Licht- und Wasser-	0,3[11]	Thun,[13]		548,67	4,5		
		werke Thun		Beim Maschinenhaus					
229		Thun,[10]	Aare	Thun,[12]	556,18	550,4		7,4	6,0
		Schweiz.	0,75[11]	Thun, Utigstrasse		548,2		4,5	
		Eidgenossenschaft[14]		Beim Maschinenhaus					

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Hinterstockensee				1x0,75	Pe	0,7	1,0	0,5	1,5	1946	3)	1) In Wildenbach
8	9,5	0,6										2) Turbinenachse
	(18)	(0,7)										3) Privatgewässer
Oberstockensee												4) Überleitung zum
12	18	1,8	1									Hinterstockensee
	(43)	(2,8)										5) 0,7 km oberhalb Riedli
												6) In die Simme
												7) Kavernenzentrale
												8) des Kraftwerkes Spiez
Egelsee = A				2x8,5	F	16,0	12,3	43,7	56,0	1958/	80	9) Flusskraftwerk
2,6	5,6	0,125								1959	9.2039	10) Kanalkraftwerk
	(8,0)											11) Gewerbekanal von Einlauf
												bis Wasserrückgabe
				1x9,2	K	8,5	16,5	33,6	50,1	1962	80	12) Einlauf 200 m unterhalb
											9.2043	der Allmendbrücke
												13) Unterh. Flusskraftwerk
												14) Eidg. Konstruktions-
(Thunersee)				2x3,16	K	6,2	11,9	23,3	35,2	1963/	80	werkstätte Thun
										1964	2043	
(Thunersee)				2x0,58	F	0,9	–	0,3	0,3	1917	unbe-	
				1x1,1	K	0,85	–	2,0	2,0	(1935)	schränkt	
(Thunersee)				2x0,22	K	0,35	1,4	1,2	2,6	1901	unbe-	
										(1936)	schränkt	

Nr.	Nr der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum Minimum (Nebenwasserfassung)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum Minimum	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge]
			km	km²	mü.M.	mü.M.	m	m	m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
230		Blumenstein BE Gemeinde-Verband Blattenheid,[1]	Blattenheid- Quellen	Blattenheidspitz Bluemisteinchilchen Reservoir Blumenstein	1289[2]	770[3]	519	ca.500	0,06
231		Matte I BE EW der Stadt Bern, Bern	Aare 1,6	Bern, Grosse Schwelle 2997 Bern, Matte Beim Maschinenhaus	500,2	498,8 496,8	3,4 1,4	3,3 1,2	27,0 [4]
232		Matte II BE EW der Stadt Bern, Bern	Aare 1,6	Bern, Grosse Schwelle Bern, Matte Unterhalb Maschinenhaus	500,2	498,8 496,8	3,4 1,4	3,3 1,2	15,0 [4]
233		Felsenau BE EW der Stadt Bern, Bern	Aare 12	Bern, Äussere Enge 3018 Felsenau, 1 km ob. Neubrügg Beim Maschinenhaus	495,4	482,9 481,4	14,4 12,6	13,9 11,3	80 (200)
234		Mühleberg BE Bernische Kraft- werke AG, Bern	Aare 17,5	Nordöstl. Buttenried 3198 Nordöstl. von Buttenried Beim Maschinenhaus	480,9 480,4	462,9 461,2	19,7 17,5	19,5 17,3	291 (11)
235		Sanetsch,[9] VS/BE KW Sanetsch AG, Gsteig bei Gstaad	Saane 3,9	Lac de Sanetsch 10,7 Innergsteig Unterhalb Maschinenhaus	2034,0 2019,4	1193,0 1197,3[10]	841,0 826,4	832,6 818,0	2,6
236		Gsteig BE Elektrizitäts- Genossenschaft Gsteig b. Gstaad	Rüschbach (Reuschbach) ca.1	Gsteig, Heiti 23,7 Gsteig Unterhalb Maschinenhaus[11]	1219,7	1175,2	44,5	40	1,5

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe)	Nutzinhalt (Inhalt total)	Speichervermögen	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter	Sommer	Jahr	Betriebseröffnung (Erweiterung)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Jahr	Jahre	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				1x0,27 1x0,13	Pe Pe	0,3	0,6	1,2	1,8	1917 (1928)		[1] Thierachern [2] Einlauf in Druckleitung (Quellen 1350 m ü.M.) [3] Turbineneinlauf
				2x0,25 1x0,24	Pr Pr	0,55	3,1	1,8	4,9[5]	1890/ 1891	[7]	(Reservoir 767 m ü.M.) [4] Jährliche Dauer für 42 m³/s (27 + 15) = 350 Tage [5] Für Matte I und II
				2x0,21	Pr	0,35			[6]	1878/ 1879	[7]	[6] Siehe unter Matte I [7] Unbeschränkt [8] Konzession für weitere 50 Jahre erneuert
				5x1,95	F	8,2	26,1	33,0	59,1	1909 (1932)	[7]	[9] Interkantonales Werk, Anteile: Kt. VS = 27,4 % Kt. BE = 72,6 %
Wohlensee = St 370	0,5 (20)	1,6 (25)		6x5,96 1x8,83	F K	40,0	46	104	150	1920 (1965)	[8] 2017	[10] Turbinenachse [11] In Rüschbach [12] W.Sp. = 1219,3 m ü.M.
Sanetsch = J 29	14,6 (24)	2,7 (2,8)	5,3	1x19,9	Pe	18,0	9,3	29,7	39,0	1963/ 1966	80 2046	
		= A[12] 1,7	0,002	1x0,15 1x0,29	F F	0,4	0,5	1,8	2,3	1948 (1954)	50 1992	

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé: Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau (km)	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution: Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation) (km²)	Cotes du niveau d'eau: Prise (Maximum / Minimum / (Prise d'eau secondaire)) (m s.m.)	Cotes du niveau d'eau: Restitution (Maximum / Minimum) (m s.m.)	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] (Maximum / Minimum) (m)	Chute [Hauteur de refoulement]: Nette [manom.] (Maximum / Minimum) (m)	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé] (m³/s (jours))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
237		Montbovon,[1] VD/FR	La Sarine	A-Le Vernex[3]	860,0	773,75[4]	86,25	83,7	44,7
		EEF,[2]	6,8	Montbovon, en aval du pont	854,0		80,25	71,5	
		Fribourg		Près de l'usine,[4]					
238		Lessoc,[6] FR	La Sarine	Lessoc,[4] barrage	773,75	750,0	23,75	23,5	41,4
		EEF,[2]	2,3	Lessoc, dans le barrage	769,65		19,75	19,0	
		Fribourg		A la sortie de l'usine					
239		Charmey FR	La Jogne	La Tsintre 102	853,5	800,8[7]	52,7		6,0
		Serv. Industr. de la	0,6	Charmey, Outre Jogne		802,0[8]			(100)
		Ville de Bulle, Bulle		Près de l'usine,[7]					
240		Broc FR	La Jogne	Planavy,[7] 173	800,8	678,5	122,3	118,7	20,7
		EEF,[2]		Broc, au nord de la fabrique	772,5		94,0	85,5	
		Fribourg		150 m en aval de l'usine					
241		Hauterive,[11] FR	La Sarine	Rossens, barrage,[12] 954	677,0	567,9	109,1	107,9	75,0
		EEF,[2]		Hauterive,[13]	642,0	565,2	76,8	57,1	
		Fribourg		200 m en aval de l'usine					
242		Maigrauge,[16] FR	La Sarine	Fribourg, Maigrauge 1268	553,3	536,7	16,6	16	5,0
		EEF,[2]		Maigrauge	550,3	539,3	11,0		
		Fribourg		Près de l'usine					
243		Oelberg,[17] FR	La Sarine	Fribourg, Maigrauge 1268	553,3	532,6	20,7	19,9	66,0
		EEF,[2]		Fribourg, Oelberg[18]	550,3		17,7	14	
		Fribourg		Oelberg, près de l'usine					

No.	Bassins d'accumulation: Nom et genre (J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale) / Surface maximum (ha)	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum) (m)	Capacité utile en eau (Capacité totale) (10^6 m³)	Capacité en énergie (GWh)	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine (MW)	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total (MW)	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)	Mise en service (Agrandissement) (Année)	Concession: Durée et fin (Années)	Remarques [ ] Données concernant le pompage
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
	Le Vernex = A				2x15,5	F	28,5	22,4	55,7	78,1	1972[5]	80	1) Usine intercantonale,
	32	6	1,7									2052	part des cantons:
		(16)	(2,9)										VD = 77 %, FR = 23 %
													2) Entreprises Electriques
	Lessoc = A				2x3,46	R	8,0	6,3	15,6	21,9	prévue	illi-	Fribourgeoises
	20	4,1	0,75		1x1,64	F					1973	mitée	3) Rossinière
		(28)	(1,5)										4) Bassin de retenue
													5) Nouvelle usine
					2x1,75	F	2,2	5,5	7,0	12,5	1893		6) En construction
					1x0,80	F					(1964)	2033	7) Lac de Montsalvens
													8) Axe du collecteur
													9) Dans l'usine de Broc
	Montsalvens = J				5x4,4	F	21,0	24	36	60	1921	illi-	10) Dans les usines de
	74	28,3	11,0	2,8[9]							(1968)	mitée	Hauterive et de Schiffenen
		(50,0)	(12,6)	3,0[10]									11) Rossens
													12) Lac de la Gruyère
	Lac de la Gruyère = J												13) 850 m en aval du pont
	960	35,0	180	37,1[14]	3x15,0	F	57,5	90	120	210	1948	illi-	14) Dans l'usine de Hauterive
		(75)	(200)	24,5[15]	2x7,5	F						mitée	15) Dans les usines de
													l'Ölberg et de Schiffenen
	Lac de Pérolles				1x0,58	F	0,55	2,0	2,0	4,0	1870	illi-	16) Usine pour dotation
											(1952)	mitée	17) Maigrauge
													18) En aval du pont du Milieu
													19) Voir No. 241,[15]
	Lac de Pérolles = A				1x6,0	K	16,0	23	33	56	1910	illi-	
	35	3,0	0,3[19]		1x5,9	K					(1958)	mitée	
			(0,4)		3x1,85	F							

Nr.	Nr. der Statistik des Stromin-spektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
244		Schiffenen,[1] FR/BE	La Sarine	Schiffenen, barrage 1405	532,0	483,5	48,5	48,3	135
		Entrepr. Electr.	13,5[2]	Usine au pied du barrage	522,0		38,5	37,8	
		Fribourgeoises,	+ 4[3]	Au pied du barrage					
		Fribourg							6,0[8]
245		Niederried-	Aare	Niederried,[9] 5103	461,1	452,3	10,0	9,9	170
		Radelfingen BE		Niederried, südwestl. v. Dorf	459,7	451,1	7,4	7,3	
		Bernische Kraft-		Beim Maschinenhaus					
		werke AG, Bern							
246		Aarberg BE	Aare	Aarberg,[10] 5115	451,0	442,2	11,4	11,3	170
		Bernische Kraft-		Aarberg,[10]		439,6	8,8	8,7	
		werke AG, Bern		In Aare- Hagneck-Kanal					
				Kleinzentrale,[11]					
				Aarberg, 120 m oberh. Wehr	451,0	445,2	5,8	5,6	3,5
247		Kallnach BE	Aare	Niederried,[9] 5103	461,1	439,3	23,7	20,6	70
		Bernische Kraft-		Kallnach, an der Bahnlinie	459,7	437,4	20,4	17,3	
		werke AG, Bern		In Aare-Hagneck-Kanal[12]					
248		Hagneck BE	Aare	Hagneck, 0,65 km unt. Brücke	437,7	429,5	9,0	8,8	175
		Bernische Kraft-	3,9	Hagneck, 0,8 km unt. Brücke	436,3	428,7	6,8	6,6	(155)
		werke AG, Bern		Unterh. Maschinenhaus[13]					
249		La Dernier VD	Lacs de Joux	Lac Brenet, La Tornaz, 210[14]	1005,0	754,0	251,0	238,0	14,0
		Compagnie Vau-	et Brenet	La Dernier	1001,5		247,5	234,5	
		doise d'Electricité,		La Dernier, dans l'Orbe					
		Lausanne							

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
244	Lac de Schiffenen = M				2x35,5	K	52,0	65	71	136	1964	illi-[6]	1) Usine intercantonale
	425	10,0	35,5	4,5[4]								mitée	2) Lac de Schiffenen
		(38)	(66)	5)									3) Approfondissement du lit
					1x2,3[8]	F						7)	de la Sarine à l'aval de
													l'usine
245	Niederried[9] = St				2x7,36	K	13,6	22,0	49,0	71,0	1963	80	4) Dans l'usine Schiffenen
	150	1,4	0,4									2043	5) Voir No 241,[15]
		(8)	(1,9)										6) Canton FR
													7) BE = 80 ans, 1964 - 2044
													(part 1/2 de 3,9 m chute)
246					2x7,36	K	13,6	24,5	54,0	78,5	1967/	80	8) Groupe auxiliaire pour
											1968	2048	dotation
													9) Gleiches Wehr resp. St.
													KW Niederried u. Kallnach
					1x0,18	R	0,17	0,6	0,6	1,2			10) 0,3 km oberhalb SBB-Brücke
													11) Ausnützung der Pflicht-
247	Niederried[9] = St				6x1,84	F	10,0	21,0	32,0	53,0	1913	bis	wassermenge, Rückgabe
	150	1,4	0,4								(1959)	6.2009	in die "Alte Aare"
		(8)	(1,9)										12) Oberh. Walperswil-Brücke
													13) In Bieler See
248					3x2,45	Pr	11,9	31,8	49,6	81,4	1900	bis	14) Bassin de réception
					1x2,45	K					(1957)	2004	topographique; bassin
					1x2,9	K							d'alimentation effectif
													environ 130 km²
249	Lacs de Joux et Brenet = J				3x8,5	F	24,0	22,0	8,0	30,0	1903		15) Dans l'usine de la Dernier
	956	3,5	30,0	16,5[15]							(1947)	2034	16) Dans les usines des Clées
		(34)	(148,7)	16,3[16]									et de Montcherand

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé: Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau (km)	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation) (km²)	Cotes du niveau d'eau: Prise (Maximum / Minimum) (Prise d'eau secondaire) (m s.m.)	Restitution (Maximum / Minimum) (m s.m.)	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] (Maximum / Minimum) (m)	Nette [manom.] (Maximum / Minimum) (m)	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé] (m³/s (jours))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
250		Le Châtelard VD	La Jougnenaz	A-Le Pontet 35,8	792,0	742,7	49,3	47,0	6,0
		Soc. Electrique du	0,9	Le Châtelard	786,0		43,3	41,0	(30)
		Châtelard, Vallorbe		Le Châtelard, près usine					
251		Les Clées VD	l'Orbe	A-Le Day 288	742,7	568,7	174,0	143,0	19,5
		CVE,[1]	6,8	Les Clées[2]	738,7		170,0	139,0	(40)
		Lausanne		Prise d'eau Montcherand					
252		Montcherand VD	l'Orbe	Les Clées, près du pont 308	568,7[4]	464,7	104,0	91,0	18,5
		CVE,[1]	4,5	Montcherand, Bas du Bois					(45)
		Lausanne		Montcherand, près usine					
253		Le Chalet VD	l'Orbe	Sous la Tiolleyre, 333	464,8	449,8	15,9	15	15,0
		Société des Usines	0,45	Le Chalet	464,6	448,7		12	(80)
		de l'Orbe, Orbe		Le Chalet, près usine					
254		Orbe VD	l'Orbe	Orbe, en aval du pont,[6] 336	447,8	442,9	6,2	6,0	10,0
		Moulins Rod SA,	0,15	Orbe, rue des Moulins	446,7	441,4	4,4	4,1	(140)
		Orbe		Orbe, près de l'usine					
255		St-Sulpice NE	l'Areuse	Source de l'Areuse 113	789,4	765,6	23,8	23	4,0
		La Doux	0,37	La Doux					
		ENSA, Neuchâtel[7]		"Immobil 1"					
256		Le Furcil NE	l'Areuse	Noiraigue, le Furcil 353	721,6	712,3	9,3	8,1	10,0
		Société du Plan-de-	0,55	Le Furcil					(130)
		l'Eau, Noiraigue		Galerie d'amenée du[8]					

No.	Bassins d'accumulation (Nom et genre; J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale): Surface maximum (ha)	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum) (m)	Capacité utile en eau (Capacité totale) (10^6 m³)	Capacité en énergie (GWh)	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine (MW)	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total (MW)	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)	Mise en service (Agrandissement) (Année)	Concession: Durée et fin (Années)	Remarques [ ] Données concernant le pompage
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
250	Le Pontet = A				1x1,5	F	1,9	2,3	2,7	5,0	1937		1) Compagnie Vaudoise
		0,6	0,05		2x0,3	F					(1970)	1994	d'Electricité
		(14)	(0,067)										2) Centrale en caverne
													3) Provenant des lacs de
251	Le Day = A				3x8,5	F	24,0	48,0	47,0	95,0	1955	80	Joux et Brenet
		4,0	0,24	10[3]								2034	4) Canal de fuite de l'usine
		(20,0)	(0,74)										des Clées
													5) Réservoir d'accumulation
252		= A[5]			3x4,5	F	12,6	28,0	27,0	55,0	1908		6) Pont du chemin de fer
	0,3	4,0	0,001	6,3[3]							(1950)	2034	7) Electricité Neuchâteloise
													SA, Neuchâtel
													8) Plan de l'Eau
253					2x0,29	F	1,6	3,4	3,6	7,0	1894		9) Niveau max: 1039,5 m s.m.;
					1x0,23	F					(1952)	1994	dont les eaux s'écoulent
					1x0,9	K							souterrainement et se
													déversent dans l'Areuse
254					1x0,25	F	0,38	1,0	0,9	1,9	1871		à St-Sulpice, sert de bassin
					1x0,15	F					(1971)		d'accumulation à toutes
					1x0,20	K							les usines situées le
													long de l'Areuse
255					1x0,51	F	0,7	1,6	1,8	3,4	1896	illi-	10) Moyenne 1961 - 70
					1x0,24	F					(1929)	mitée	
256	Lac des Taillères[9]				1x0,68	K	0,64	1,44	1,85	3,29[10]	1956	50	
			2,2									2002	

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé: Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau (km)	Lieu Prise d'eau Usine Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation) (km²)	Cotes du niveau d'eau: Prise Maximum Minimum (Prise d'eau secondaire) (m s.m.)	Cotes du niveau d'eau: Restitution Maximum Minimum (m s.m.)	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] Maximum Minimum (m)	Chute [Hauteur de refoulement]: Nette [manom.] Maximum Minimum (m)	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé] (m³/s (jours))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
257		Plan de l'Eau NE Société du Plan-de-l'Eau, Noiraigue	l'Areuse 0,9	Noiraigue, Le Furcil,[1)] Plan de l'Eau,[2)] Plan de l'Eau	353	714,1[3)] 682,1[4)]	682,1[4)] env. 32	28	4,8 (230)
258		Les Moyats NE Services Industriels de la Ville,[6)]	l'Areuse 1,3	Plan de l'Eau,[2)] Les Moyats Les Moyats	354	683,0 682,1[3)]	627,5 626,1[4)]	56,0 55,5	53,2 52,8	4,3 (260)
259		Combe-Garot NE Services Industriels La Chaux-de-Fonds, Le Locle, Neuchâtel	l'Areuse 3,5	Les Moyats Combe Garot Combe Garot	360	627,7 626,1[3)]	529,5 528,5[4)]	98,2 97,6	94 92,5	5,5 (240)
260		Usine du Chanet, NE Services Industriels de la Ville de[7)]	l'Areuse 2,7	Combe Garot Les Prés du Chanet Les Prés du Chanet	369	528,5[3)]	455,0	73,5	70	6,8 (200)
261		Serrières NE Papeteries de Serrières SA,[8)]	Serrière 0,17	source de la Serrière Serrières, papeterie Serrières, près de l'usine		466,4	454,6	11,8	11,4	5,2 (30)
262		Serrières NE Chocolat Suchard SA,[8)]	Serrière 0,27	En aval des papeteries Serrières, fabrique 5 En aval de la fabrique 5		454,06[9)]	436,44	17,6	17	2,5
263		Rondchâtel, BE Papeterie de Biberist, Biberist	La Suze 0,55	Rondchâtel,[10)] Rondchâtel,[11)] En aval de la fabrique,[12)]	246	583,7 582,9	538,5	45,2 44,4	41 39	2,8 (190)

No.	Bassins d'accumulation (Nom et genre; J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale): Surface maximum (ha)	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum) (m)	Capacité utile en eau (Capacité totale) (10^6 m³)	Capacité en énergie (GWh)	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine (MW)	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total (MW)	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)	Mise en service (Agrandissement) (Année)	Concession Durée et fin (Années)	Remarques [ ] Données concernant le pompage
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
257	Lac des Taillères[5)]				3x0,37	F	1,02	3,7	3,8	7,5	1896 (1928)	99 4.1991	1)Canal de fuite du Furcil 2)En amont du Saut de Brot 3)Crête du barrage de l'usine même
258	Lac des Taillères[5)]				1x1,6	F	1,5	4,0	3,6	7,6	1887 (1940)	1985	4)Crête du barrage de l'usine aval 5)Voir No 256,[9)] 6)La Chaux-de-Fonds
259	Lac des Taillères[5)]				1x1,84 1x1,1 1x0,74 1x1,35	F F F F	4,3	12,9	11,7	24,6	1897 (1961)	99 4.1989	7)Neuchâtel, Neuchâtel 8)Neuchâtel-Serrières 9)Déversoir 10)En aval de l'usine Vigier 11)Fabrique de pâte de bois
260	Lac des Taillères[5)]				4x1,2	F	4,2	12,1	10,6	22,7	1914 (1961)	99 3.1989	12)Prise d'eau de l'usine de Chauffat
261					2x0,22	K	0,4	1,1	0,8	1,9	1920 (1942)	illi-mitée	
262					1x0.34 1x0,08	K F	0,4	0,46	0,62	1,08	1939 (1942)	illi-mitée	
263					2x0,74	F	1,3	3,0	2,5	5,5	1883 (1972)		

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
264		Chauffat BE Papeterie de Biberist, Biberist	La Suze 0,47	Rondchâtel,[1] 246 Frinvillier, Chauffat Chauffat, près de l'usine	538,5	523,7	14,8	13,5	2,8 (190)
265		Taubenloch BE Elektrizitätswerk der Stadt Biel, Biel	Schüss	Taubenlochschlucht 273 Taubenloch (Tubeloch),[2] Taubenloch, in die Schüss	512,3 511,1	499,2 498,8	13,1 12,3	12,5	3,0
266		Bözingen BE Vereinigte Draht- werke AG, Biel	Schüss ca.1,0	Taubenlochschlucht 273 Bözingen,[3] Bözingen, in die Schüss	499,1 498,8	444,6 443,2	55,9	51	4,5 (rd. 160)
267		Hagerhüsli BE Papierfabrik Utzen- storf, Utzenstorf	Emme und Urtenen 1,5	Holzhüseren,[4] Hof, Bätterkinden Bei der Fabrik,[5]	479,8[6] 479,7[7]	475,7 476,4	4,1 3,3	3,85 3,2	14,5
268		Bätterkinden BE Papierfabrik Utzen- storf, Utzenstorf	Emme und Urtenen 1,5	Bätterkinden,[8] Bätterkinden,[9] Bätterkinden,[10]	472,1	468,3	3,8		12,0
269		Utzenstorf BE Papierfabrik Utzen- storf, Utzenstorf	Emme[11] (Emmenkanal)	Utzenstorf, Wehr,[12] 848 Bei der Papierfabrik[13] Wiler,[14]	466,2	461,8	4,4	4,0	12,0 (190) Emme
270		Gerlafingen 1 BE Von Roll AG, Gerlafingen	Emme[11] (Emmenkanal)	Wiler,[15] Wiler OW-Kanal Gerlafingen 2	461,1 460,7	456,1 455,5	5,2 5,0	4,9	12,0

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
264					1x0,33	F	0,3	0,8	0,7	1,5	1893 (1924)		1) En aval de l'usine de Rondchâtel 2) Oberhalb Bözingen 3) Oberhalb Strassenbrücke
265					1x0,32	F	0,3	1,0	1,2	2,2	1896 (1943)		4) Oberhalb Bätterkinden 5) In den Oberwasserkanal des Werkes Bätterkinden 6) Betrifft Emme
266					1x1,11 1x0,54 1x0,23 1x0,04	F F F Pe	1,85	4,5	5,5	10,0	1876 (1943)		7) Betrifft Urtenen 8) Unterwasserkanal des Werkes Hagerhüsli 9) ca. 100 m unterh. Brücke 10) ca. 700 m unterh. Brücke, in die Emme
267					1x0,18 1x0,14 1x0,11	F F F	0,3	0,58	0,58	1,16	1854 (1929)	5.2012	11) Die Wasserführung der Emme wird vom Schloss Landshut bis zur Mündung in die Aare durch den Emmenkanal beeinträchtigt
268					2x0,19	F	0,35	0,58	0,58	1,16	1855 (1929)	5.2012	12) 770 m unterhalb Brücke 13) Zwischen Utzenstorf und Wiler
269					1x0,4	K	0,35	0,9	0,9	1,8	1893 (1949)	2039	14) In den Oberwasserkanal des Werkes Gerlafingen 15) Unterwasserkanal des Werkes Utzenstorf
270					1x0,48	K	0,44	1,2	1,8	3,0	1893 (1959)	2039	

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
271		Biberist SO	Emme[1]	Biberist,[2] 940	445,2	440,8	4,7		13,0
		Papierfabrik	(Emmenkanal)	Biberist, Papierfabrik		440,5	4,4		(190)
		Biberist, Biberist		Biberist/Derendingen,[3]					
272		Emmenhof SO	Emme[1]	Derendingen,[5]	440,7	437,2	4,1		11,0
		Scolari AG, Teigwaren-	(Emmenkanal)	Bei Teigwarenfabrik		436,6	3,5		
		fabrik, Derendingen		Derendingen,[6]					
273		Derendingen SO	Emme[1]	Derendingen,[7]	436,6	428,4	8,2	7,8	12,0
		Schoeller-Textil AG,	(Emmenkanal)	Spinnerei, unterh. Bahnlinie					
		Derendingen		Derendingen,[8]					
274		Flumenthal,[9] BE/SO	Aare	Wilihof,[10] 9'635	426,0	418,6	8,5	8,5	350
		Aare-Tessin AG für	38,4	Wilihof,[11]	425,6	417,5	7,0	6,9	(80)
		Elektrizität, Olten		Beim Maschinenhaus					
275		Bannwil BE	Aare	Bannwil, Gsol,[12] 9'941	417,3	409,8	9,1	9,0	350
		Bernische Kraft-	9,2	Bannwil,[11]	417,1	408,2	7,3	7,2	(89)
		werke AG, Bern		Beim Maschinenhaus					
276		Wynau I,[13] BE/SO	Aare	Ober-Wynau,[14] 9'936	408,1	404,3	5,2	5,2	200
		Elektrizitätswerke	4,7	Neben Wehr, rechtes Ufer		402,9	3,8	3,8	(73)[15]
		Wynau, Langenthal		Unterhalb Maschinenhaus					
277		Wynau II,[13] BE/SO	Aare	Ober-Wynau,[14] 9'936	408,1	404,3	5,4	5,4	180
		(Schwarzhäusern)	4,7	ca. 100 m unterh. Wehr,[16]		402,7	3,8	3,6	(73)[15]
		Elektrizitätswerke		ca. 300 m unterh. Maschinenh.					
		Wynau, Langenthal							

Nr.	Speicher (Name und Art, J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
271					2x0,22	F	0,4	0,8	1,1	1,9	1864	4)	1)Siehe Bemerkung Nr. 269,[11]
											(1914)		2)100 m unterhalb Brücke
													3)In Oberwasserkanal des
													Werkes Emmenhof
272					1x0,36	K	0,32	0,8	0,9	1,7	1863	4)	4)Unbeschränkt
											(1941)		5)UW-Kanal KW. Biberist
													6)OW-Kanal KW. Derendingen
													7)UW-Kanal KW. Emmenhof
273					1x0,44	F	0,54	1,8	1,3	3,1	1875	4)	8)OW-Kanal KW. Luterbach
					2x0,18	F					(1918)		9)Interkantonales Werk,
													Anteile: Kt. BE = 37,9 %
													Kt. SO = 61,1 %
274			= St		3x7,8	R	21,7	61,9	78,0	139,9	1969/	80	10)200 m unterh. Brücke
											1970	2052	11)Wehr und Maschinenhaus
													nebeneinander
													12)2,3 km unterh. Berkenbrücke
275			= St		3x8,46	R	24,3	65,0	83,0	148,0	1970	80	13)Interkantonales Werk
												2050	Anteile: Kt. BE = 97,2 %
													Kt. SO = 2,8 %
													14)Gemeinsames Wehr
276			= St		4x1,55	K	6,1	16,1	19,8	35,9	1896	4)	für Wynau I u. II
					1x1,1	Pr					(1937)		15)Bezogen auf 380 m³/s =
					1x0,88	Pr							Wynau I u. II
													16)Linkes Ufer
277			= St		4x1,95	Pr	5,0	16,1	19,8	35,9	1923	80	
											(1925)	8.2001	

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m^3/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
278		Ruppoldingen,[1] AG/SO	Aare	Hof Ruppoldingen,[2] 10'267	395,8	393,0	4,2	4,1	200
		Aare-Tessin AG für	5,6	700 m unterh. Ruppoldingen	395,2	391,0	2,8	2,5	(260)
		Elektrizität, Olten		Beim Maschinenhaus					
279		Gösgen,[3] AG/SO	Aare	Winznau, Wehr,[4] 10'888	388,1	372,3	17,3	17,2	380
		Aare-Tessin AG für	13,5	Niedergösgen, Mülidorf		370,8	14,9	14,2	(80)
		Elektrizität, Olten		Niedergösgen,[5]					
				Rohrturbinenanlage,[9]					
				Winznau, Stauwehr	388,1	382,6	5,5	5,5	5,0[6]
				In das natürl. Aarebett					
280		Aarau,[7] SO/AG	Aare	Tägermoos, Wehr,[8] 10'948	370,5	365,0	7,5	7,4	374
		Industrielle	5,3	Aarau, 450 m oberh. Brücke		363,0	5,5	5,3	(80)
		Betriebe der Stadt		200 m oberhalb Brücke					
		Aarau, Aarau		Turbinenanlage,[9]					
				Tägermoos, Schachenwald[2]	370,5	365,8	4,7	4,6	5,0[6]
				In das natürl. Aarebett					
281		Rüchlig AG	Aare	Aarau, Stauwehr,[10] 10'968	365,4	361,2	4,2	3,5	346
		Jura-Cement-Fabr.	2,8	Aarau, 0,8 km unterh. Brücke	363,1	359,7	4,0	3,2	
		Aarau-Wildegg, Aarau		Kirchberg, Rüchlig					
282		Rupperswil -	Aare	Rupperswil, Wehr,[11] 11'359	359,6	349,8	11,6	11,55	350[13]
		Auenstein, AG	7,3	Rupperswil, neben Wehr		348,0	9,8	9,5	(105)
		KW Rupperswil -		Auenstein,[12]					
282a		Auenstein AG,		Eigenbedarfsgruppe,[9]					
		Rupperswil		Rupperswil,[15]	359,6	355,6	8,3	8,2	5,0[6]
				Unterh. Wehr in alte Aare		351,3	4,0	3,9	

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m^3)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
278			= St		9x0,74	Pr	5,5	19,3	20,3	39,6	1896		1) Interkantonales Werk
											(1925)	1994	Anteile: Kt. AG u. SO je 50 %
													2) Stauwehr
													3) Interkantonales Werk,
279			= St		7x7,36	F	40,5	120	166	286	1917	90	Anteile: Kt. AG = 7%
					1x8,0	K					(1950)	2007	Kt. SO = 93%
													4) 0,4 km unter. Rankwagbrücke
													5) Oberh. Brücke Schönenwerd
					1x0,24	R	0,21	0,75	0,75	1,5	1962		6) Dotierwassermenge
													7) Interkantonales Werk,
													Anteile: Kt. SO = 82 %
280			= St		4x1,65	K	16,8	47,9	76,3	124,2	1893		Kt. AG = 18 %
					5x1,64	K					(1964)	2014	8) Südl. Niedererlinsbach
					1x1,2	Pr							9) Zur Ausnützung der
					1x0,94	F							Dotierwassermenge
					1x0,23	Pr	0,18	0,8	0,8	1,6	1959		10) 1 km unterh. Strassenbr.
													11) 550 m oberh. Brücke
													12) ca. 1 km oberhalb Aare-
281			= St		2x1,55	Pr	8,0	25,0	30,0	55,0	1929		brücke Wildegg
					1x1,35	K					(1963)	2011	13) Max. Schluckwassermenge
					3x1,62	R							= 410 m^3/s
													14) Tatsächliche Erzeugung;
282			= St		2x18,5	K	35,3	91	122	213[14]	1945	unbe-	abzüglich Einstau-Ersatz-
												schränkt	energie an KW Rüchlig,
													zusätzlich Einstau-Ersatz-
													energie vom KW Wildegg-
					1x0,39	E/K	0,33	1,2	0,8	2,0	1945		Brugg
													15) Maschinenhauskopf

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
283		Niederlenz AG Hetex Garn AG,[1] Niederlenz	Aabach 0,735	Unterh. Lenzburg 180 Niederlenz, Fabrikareal Beim Maschinenhaus	387,1 387,0	377,2 376,8	10,2 9,9	ca.10	4,5 (40)
284		Wildegg-Brugg, AG NOK,[2] Baden	Aare 9,35	Schinznach-Bad,[3] 11'720 Villnachern Umiken, UW-Kanal in Aare	348,0	335,8 330,6	17,4 12,2	16,8 11,3	400 (90)
285		Schinznach,[5] AG NOK,[2] Baden		Schinznach-Bad, Wehr In das natürl. Aarebett	348,0	340,8	7,2	7,1	10,0
286		Beznau AG NOK,[2] Baden	Aare 7,4	Beznau, Stauwehr 17'675 Beznau,[6] Beim Maschinenhaus	325,2	320,6 318,4	6,8 4,6	6,65 4,3	418 (230)
287		Klingnau AG Aarewerke AG, Aarau	Aare 2,8	Klingnau, Wehr,[8] 17'780 Klingnau, neben Wehr Beim Maschinenhaus	318,4	313,2 311,0	7,4 5,2	ca. 7,3	820

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12		13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
283					1x0,38	K	0,36	0,6	0,6	1,2	1896 (1943)	2023	1) Spinnerei-Zwirnerei 2) Nordostschweizerische Kraftwerke AG, Baden 3) Stauwehr
284			= St		2x23,5	K	46,0	129,4	166,4	295,8[4]	1953	80 5.2033	4) Tatsächliche Erzeugung; abzüglich Einstau-Ersatzenergie an KW Rupperswil-Auenstein
285					1x0,65	E/K	0,55	1,2	2,3	3,5			5) Eigenbedarfs-Turbinenanlage, zur Ausnützung der Dotierwassermenge
286			= St		11x1,77 2x0,33	Pr E/F	19,5	64,1	69,1	133,2[7]	1902 (1927)	100 8.2002	6) ca. 2,5 km oberhalb Aarebrücke Döttingen 7) Tatsächliche Erzeugung; dazu Einstau-Ersatzenergie vom KW Klingnau
287			= St		3x14,7	K	37,0	98	132	230[9]	1935	80 2015	8) ca. 400 m oberhalb Eisenbahnbrücke 9) Tatsächliche Erzeugung; abzüglich Einstau-Ersatzenergie an KW Beznau, zusätzlich Einstau-Ersatzenergie vom KW Albbruck-Dogern

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-straminspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers)		Wasserstände: Wasserfassung / Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung)	Wasserstände: Wasserrückgabe / Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] / Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] / Maximum / Minimum	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge]
			km		km²	mü.M.	mü.M.	m	m	m³/s (Tage)
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10
301		Hospental UR	Gotthardreuss	Gamssteg, Hospental	32,1 1)	1610,0	1454,0	156,0	134	0,56
		Elektrizitätswerk	1,5	Hospental, Dorf						
		Ursern, Andermatt		Hospental, Dorf						
302		Realp UR	Lochbergbach	Lochberg	6,4 3)	2014,0	1539,0	475,0	420	0,13
		Elektrizitätswerk	1,2	Realp						
		Ursern, Andermatt		Realp						
303		Oberalp UR	Oberalpreuss	A-Schöni	11,4	1889,0	1466,0	423	397	0,8
		Elektrizitätswerk		Andermatt 4)		1880,0		414		
		Ursern, Andermatt		Andermatt, in die Reuss						
			Oberalpreuss	Oberalpsee		2026,0				
						2020,5				
304		Göschenen UR	Aelper Reuss	Göscheneralpsee	91,4	1792,0	1083,7 7)	708,3	656,1	30,0
		Stufe Göscheneralp -	(Göschener-	Göschenen 5)	(42,3)	1700,0	1089,8 8)	616,3	564,1	
		Göschenen	reuss)	Göschenen 6)						
		Kraftwerk	Furkareuss 9)			(1816)				
		Göschenen AG,	Lochbergbach			(2015)				
		Göschenen	Voralpreuss 10)			(1840)				
			Stockbach			(1860)				
305		Göschenen UR	Reuss	A-Urnerloch	148,7	1426,5	1083,7 7)	342,8	328,1	12,0
		Stufe Andermatt	3,0	Göschenen 5)		1423,7	1089,8	333,9	319,2	
		Göschenen 11)		Göschenen 6)						
306		Göschenen UR	Göschenerreuss	Abfrutt, Bitzi		1160,5	1083,7	76,8	72,6	2,25
		EW. der Gemeinde	1,0	Göschenen, Unterdorf		1158,0		74,3		
		Göschenen, Göschenen		Göschenen 7)						

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe)	Nutzinhalt (Inhalt total)	Speichervermögen	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter	Sommer	Jahr	Betriebseröffnung (Erweiterung)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Jahr	Jahre	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				1 x 0,33	Pe	0,4	1,1	1,8	2,9	1902	70	1) Natürliches Einzugsgebiet
				1 x 0,18	Pe					(1924)	1972 2)	2) Verlängerung um 4 Jahre bis 26.5.1976
				1 x 0,44	Pe	0,47	0,5	1,8	2,3 3)	1914	unbe-	3) Beeinflusst durch Ableitung (nach Göschener-
				1 x 0,18	Pe					(1946)	schränkt	alpsee)
Schöni = A				1 x 2,71	Pe	2,52	2,9	8,0	10,9	1961	81	4) Vor Zusammenfluss von Oberalp- und Unteralpreuss
0,4	9,0	0,02									2040	5) Gemeinsame Kavernenzentrale Göscheneralp / Andermatt-Göschenen
Oberalpsee = J												6) In Stollen KW. Wassen, resp. A-Göschenerreuss
18	5,5	0,83	0,7									7) A-Göschenerreuss
	(11,0)	(1,0)										8) Turbinenachse
Göscheneralpsee = J				4 x41,22	Pe	160,0	113,0	147,0	260,0	1962	89	9) Zuleitung hinteres Urserental
132	92	75	110	1 x 0,63	E/Pe						2043	10) Zuleitung Voralptal
	(106)	(76)										11) Eigentümer s. u. Nr. 304
Urnerloch = A				2 x 16,63	Pe	32,5	32,0	102,0	134,0	1961	89	
	2,8	0,03		1 x 0,63	E/Pe						2043	
	(5,1)											
				2 x 0,81	F	1,47	1,3	4,5	5,8	1969	77	
											2043	

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
307		Wassen UR Kraftwerk Wassen AG, Wassen	Göschenerreuss 6,5 Reuss Rohrbach Meienreuss	A-Göschenerreuss,[1] 357 Pfaffensprung Ins A-Pfaffensprung	1083,7 1067,0 1084,2 (1093) (1097,2)	806,7 802,75	281,0 260,3	260,0 239,7	21
308		Gurtnellen UR Elektrizitätswerk Altdorf AG, Altdorf	Gornerbach 1,7	Grueben 16,3 Wiler, bei Stat. Gurtnellen Wiler, in die Reuss	1338,4 1337,0	747,5 751,0[5]	590,9 589,5	490 485	1,4 (110)
309		Amsteg UR Schweizerische Bundesbahnen, Bern	Reuss 8,5 Fellibach Chärstelenb.[8] Etzlibach	A-Pfaffensprung 525 Amsteg, bei Reussbrücke Amsteg, in die Reuss[7]	806,7 796,7 (811,2) (823,6) (823,4)	517,4 525,2[5]	289,3 279,3	249,0	29,0
310		Arniberg UR Elektrizitätswerk Altdorf AG, Altdorf	Intschialpb.[11] Leutschachbach Arnibach[12]	Arnisee 16,3 Amsteg, Plattischachen Amsteg, in die Reuss Pumpstation Ober Axeli	1369,5 1364,0 (1435) (1404,1) (1291,5)	511,5 517,7[5]	858,0 852,5 [89]	805 799	1,8 [0,06]
311		Bocki II,[13] UR EW der Gemeinde Erstfeld, Erstfeld	Bockibach 3,0	A-Waldnacht 10 Ripshusen, Erstfeld[14] Ripshusen, in Bockibach	1382,0 1378,0	458,0	924,0 920,0	883	0,83 (105)

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
307	Göschenerreuss = A 1,0	16,7 (24,7)	0,095	41[2]	2 x 26,9	F	52,0	85,0	191,0	276,0	1949	80+35[3] 2043	1) Wasserrückgabe vom Kraftwerk Göschenen auch direkt in Druckstollen 2) Aus Göscheneralpsee 3) Frühere Konzession bis 2008 um 35 Jahre verlängert. 4) Stauweiher 5) Turbinenachse 6) Frühere Konzession bis 1979 7) Oberhalb Mündung Chärstelenb. 8) Zuleitung oberes Maderanertal 9) Frühere Konzession: 12.1907 bis 12.2008 10) Frühere Konzession: 3.1908 bis 3.1988 11) Zuleitung zum Arnisee 12) Einleitung direkt in Druckleitung mittels Pumpe 13) Ripshausen, Erstfeld, 14) Gemeinsame Zentrale für Bocki I und Bocki II
308	Gornern[4] = A 1,4		0,01		1 x 4,3 1 x 2,3	Pe Pe	5,5	5,9	18,9	24,8	1900 (1942)	6) 2045	
309	Pfaffensprung = A 2,5	10,0 (ca.21	0,15	45[2]	6 x 11,0	Pe	56,0	139,0	212,0	351,0	1923 (1924)	9) 2043	
310	Arnisee = A 4,7	5,5 (ca.10)	0,18 (0,24)		2 x 6,55 [1x0,05] [1x0,03]	Pe Sp Sp	12,0 [0,09]	7,2 [-0,12]	35,6 [-0,16]	42,8 [-0,28]	1910 (1969)	10) 2045	
311	Waldnacht = A 1,2	4,0 (5,0)	0,032		1 x 6,62	Pe	6,4	5,5	20,7	26,2	1963	78 2040	

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort / Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
312		Bocki I,[1] UR	Bockibach	Bockitobel	850,0	458,0	392,0	380	0,4
		EW der Gemeinde	1,5	Ripshusen, Erstfeld[2]	847,0		389,0		
		Erstfeld, Erstfeld		Ripshusen in Bockibach					
313		Schächental UR		A-Lehmatt 4,1	1366,5	987,0	379,5	371	0,7
		Kraftwerk Schächental		Unterschächen	1361,5	989,8[5]	374,5	366	
		Unterschächen[4]		Unterschächen, in Schächen					
			Friterenbach[6]		(1510)				
			Vord.Mühlebach		(1387)				
			Hint.Mühlebach		(1372)				
				Pumpstation Ueli[7]			[30]	[33]	[0,05]
314		Bürglen UR	Schächen	Unterschächen 66,4	987,0	rd 536	rd 451	423	5,75
		Elektrizitätswerk	8,5	Bürglen, Spiss	986,0	540,0[5]	449	418	
		Altdorf AG, Altdorf		Bürglen, in den Schächen					
			Sulztalbach		(1025,3)				
315		Bürglen,[9] UR	Schächen	Loreto	625,0	rd 536	rd 89	73	2,4
		Elektrizitätswerk	1,4	Bürglen, Spiss	624,0	540,0[5]	88	72	
		Altdorf AG, Altdorf		Bürglen, in den Schächen					
316		Kleintal UR	Chlitalerbach	Siti im Chlital 12,4	935,0	765,1	169,9	155	0,9
		Elektrizitätswerk	0,9	Isenthal		767,4[5]		154	
		Altdorf AG, Altdorf		Isenthal,[10]					
317		Isenthal UR	Isitalerbach	A-Isenthal 57,4	765,1	433,6[11]	331,5	314	3,8
		Elektrizitätswerk	2,9	Bolzbach	755,0	437,5[5]	321,4	304	
		Altdorf AG, Altdorf		Bolzbach, in Urnersee					

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10⁶ m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
312			= A[3]		2x0,736	Pe	1,4	1,41	3,9	5,31	1931	80	1) Ripshausen, Erstfeld
			0,003									2010	2) Gemeinsame Zentrale für Bocki I und Bocki II
													3) Rohrstollen
313	Lehmatt = A				1x2,2	Pe	2,0	2,0	6,5	8,5	1962	90	4) Werk in Pacht des EW
	0,27	5,0	0,011									2050	Altdorf AG, Altdorf
		(6,0)	(0,012)										5) Turbinenachse
													6) Zuleitung zum A-Lehmatt
													7) In die Zuleitung zum A-
													8) Reservoirstollen
					[1x0,025]	Sp	[0,03]	[-0,1]	[-0,1]	[-0,2]			9) Loreto-Bürglen wird
													als Nebenwerk (Rest-
314			= A[8]		2x10,4	Pe	20,0	24,8	71,5	96,3	1966/	83	wasser) weiterbetrieben
			0,007								1967	2045	10) Ins A-vom Kraftwerk Isenthal
													11) Mittlerer Wasserstand im Urnersee
315					1x1,5	F	1,4	2,1	5,2	7,3	1895	83	
											(1967)	2045	
316					1x1,15	Pe	1,1	0,8	3,7	4,5	1959	80	
												2039	
317	Isenthal = A				2x5,5	Pe	10,5	9,5	33,8	43,3	1955	80	
	0,45	10,1	0,02									2011	
		(ca.15)	(0,025)										

Nr.	Nr der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s) (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
318		Ruosalp,[1] UR/SZ		A-Alp Waldi	1405,0	1135,0	270,0	257	2,0
		Elektrizitätswerk des		Sahliboden[2]	1398,5	1138,8[4]		251	
		Bezirks Schwyz AG,		Sahliboden[3]					
		Schwyz	Spitzbach[5]		(1441)				
			Gwalpetenbach		(1436)				
			Muota		1409				
319		Glattalp SZ	Glattalpsee	Glattalpsee 8,4	ca.1863	1135,0	728	686	1,5
		Elektrizitätswerk des		Sahliboden[2] (7,2)	ca.1832	1138,7[4]	679	655	
		Bezirks Schwyz AG,		Sahliboden,[3]					
		Schwyz	Bäche[6]		(1872)				
320		Bisisthal SZ	Muota	A-Sahliboden	1135,0	785,0	350,0	326	5,0
		Elektrizitätswerk des	3,7	Seeberg	1133,3				(50)
		Bezirks Schwyz AG,		Seeberg, in die Muota					
		Schwyz	Hochweidbach[7]						
			Muota	Pumpstation[8] Sahliboden	(1116)			[21]	[0,03]
321		Hinterthal, SZ	Muota	A-Riedplätz	781,0	634,0	147,0	132,7	7,0
		Mettlen-Balm	4,1	Balm[9]	777,3	640,2[4]			(110)
		EW des Bezirks		Balm, in die Muota					
		Schwyz AG, Schwyz							
322		Hinterthal, UR/SZ	Hüribach	A-Lipplisbüel	1194,8	634,0	560,8	539,6	1,0
		Lipplisbüel-Balm		Balm[9]	1190,8	640,3[4]			
		EW des Bezirks		Balm, in die Muota					
		Schwyz AG, Schwyz	Hüribach[10]		(1277,5)				

Speicher (Name und Art; J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Waldi = A				1x4,7	F	4,5	3,8	14,9	18,7	1961	70	1) Interkantonales Werk,
5	6,5	0,23									2030	Anteile: Kt. UR = 50,4 %
												Kt. SZ = 49,6 %
												2) Gemeinsame Zentrale:
												Glattalp/Ruosalp -
												Sahliboden
												3) Ins A- des KW Bisisthal
Glattalpsee = A				1x9,3	Pe	9,0	4,4	16,1	20,5	1970	60	4) Turbinenachse
55	31										2030	5) Zuleitung zum A-Waldi
	(ca.33)	(ca.6,2)										6) Schafpferchboden, Zulei-
												tung zum Glattalpsee
												7) Zuleitung zum A-
Sahliboden = A				2x7,9	Pe	15,0	8,7	38,3	47,0	1956	75	8) förderung des Wassers
4,1	1,7	0,05								(1962)	2030	in den Zulaufstollen
												9) Gemeinsame Zentrale:
												Mettlen/Lipplisbüel-Balm
				[2x0,045]	Sp	[0,1]						10) Niederwasserzuleitung
												Alp Grund bis A-
Riedplätz = A				1x8,8	F	8,0	9,2	28,3	37,5	1960	70	Lipplisbüel
	3,7	0,05									2030	
Lipplisbüel = A				1x4,7	Pe	4,4	4,5	14,7	19,2	1960	70	
0,7	4,0	0,02									2030	

Nr.	Nr. der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge]
			km	km²	mü.M.	mü.M.	m	m	m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
323		Wernisberg SZ	Muota	A-Selgis, Schlattli 211	550,0	462,5	87,5	78	27,5
		EW des Bezirks	3,0	Wernisberg	542,0		79,5		(60)
		Schwyz AG, Schwyz		Wernisberg, in die Muota					
324		Ingenbohl SZ	Muota	Ingenbohl, Langsteg 314	443,3		5,3	4,5	11,5
		K. Hürlimann Söhne,	1,4	Ingenbohl, Fabrikareal	443,0	437,7			
		AG,[3] Brunnen		Ingenbohl, in die Muota					
325		Beckenried NW	Mühlebach	Beckenried, Napf	822,0	438,5	384,5	360	0,45
		Elektrizitätswerk der	Lanzigquelle	Beckenried, Sustli		437,5	383,5		
		Gemeinde Beckenried,		Bei Zentrale, in Mühlebach					
		Beckenried	Lielibach[5]		(900)				
326		Tagenstal OW	Tagenstal-[6]	Tagenstal 4	1561,7	1060	501,7	470	0,32
		Kloster Engelberg,	(Täschbach)	Stalden	1560,0	1067,6[7]	500	468	
		Engelberg	1,3	Stalden, in Engelberger-Aa					
327		Trübsee,[8] NW/OW	Trüebsee	A-Trüebsee	1763,8	990,8	773,0	706,7	1,4
		Kraftwerk Engelber-		Engelberg, Biren	1760,0[9]	995,9[7]	769,2		
		geraa AG, Stans		Engelberg, in Eugenisee					
			Sulzbach[10]		(1791,9)				
328		Arni,[11] NW/OW		A-Unter-Trüebsee 8,95	1313,6	990,8	322,8	275	1,0
		Elektrizitätswerk		Engelberg, beim Eugenisee	1308,8	994,0[7]	318,0	270	(85)
		Luzern-Engelberg AG,		Engelberg, in Eugenisee					
		Luzern	Arnibach[13]		(1332,5)				
			Wangbach		(1327,1)				
			Trüebenbach		(1319,5)				

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe)	Nutzinhalt (Inhalt total)	Speichervermögen	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter	Sommer	Jahr	Betriebseröffnung (Erweiterung)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Jahr	Jahre	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Selgis = A				2x9,5	F	19,8	14,0	51,2	65,2	1966[1]	65	1) Neu-Wernisberg, ersetzt
12,3	8,0	0,36		1x1,8[2]	F						2030	alte Anlage (erbaut 1897)
												2) Dient zur Dotierung der
												Muota während der
				1x0,28	K	0,43	0,6	1,4	2,0	1885	80	Niederwasserzeit
				1x0,18	F					(1956)	ab 1.1.	3) Zement- u. Kalkfabriken
											1939	4) Reservoir
												5) Zuleitung zum Reservoir
Napf = [4]				1x1,05	Pe	1,4	2,7	5,3	8,0	1897	unbe-	6) Quellen
		0,001		1x0,42	Pe					(1958)	schränkt	7) Turbinenachse
												8) Interkantonales Werk,
												Anteile: Kt. NW ca. 91 %
												Kt. OW ca. 9 %
Tagenstal = A				1 x 0,88	Pe	1,16	1,2	3,5	4,7	1941	50	9) Absenkziel im Winter; im
	1,7	0,001		1x0,39	Pe						1992	Sommer 1763, 2 m ü. M.
												10) Zuleitung (wasserdichtes
												Bachgerinne) zum Trüebsee
Trüebsee = A				1x8,5	Pe	8,3	3,1	15,9	19,0	1967	75	11) Interkantonales Werk;
30	3,8	0,65									2041	Regelung gemäss Staats-
	(9,0)	(0,85)										vertrag vom 30.5.1959
												12) Mittel 1967 - 1971
												13) Zuleitung zum Aus-
Unter-Trüebsee = A				1x2,5	Pe	2,4	0,3	7,5	7,8[12]	1966	80	gleichbecken
1,0	4,8	0,006									2041	
	(6,3)											

Nr.	Nr. der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s) (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
329		Obermatt,[1] OW/NW	Engelberger Aa	Engelberg, Eugenisee 90,1	990,8[3]	678,3[4]	312,5	307,5	11,0
		Elektrizitätswerk	3,8	Obermatt	987,6	674,0[5]	309,3	304,3	(93)
		Luzern-Engelberg AG,		Obermatt[2]					
		Luzern	Erlenbach[9]		(990,8)				
			Grundwasser		(990,8)				
			Arnibach		(1107,2)				
			Trüebenbach		(1044,8)				
			Schuemettlenb.[10]		(1091,0)				
			Eugenibach		(1114,0)				
330		Obermatt,[11] OW/NW	Engelberger Aa[11]	Obermatt, Unterwasserkanal	674,0[5]	659,2[12]	20,8	20,5	11,0
		Nebenkraftwerk		Obermatt		653,2	14,8	14,5	
		EW. Luzern-Engelberg		Obermatt, ins A-KW Dallenwil					
		AG, Luzern							
331		Dallenwil,[14] OW/NW	Engelberger Aa	A-Obermatt 139	659,2[12]	505,5	154,0	142,0	12,0
		Kraftwerke Engel-	8,5	Wolfenschiessen, Oberau	651,2				
		bergeraa AG, Stans		Unterhalb Maschinenhaus					
			Chalti- und[15]		(663,0)				
			Luterseebach[16]		(673,0)				
			Trüeblenbach[17]		(679,0)				
			Gerbibach		(679,0)				
			Gerlibach[16]		(696,0)				
			Fallenbach		(686,0)				
332		Bannalp NW	Bannalpbach	Bannalpsee 8,2	1586,8	885,7[18]	701,1	682,0	0,6
		Kantonales EW	2,4	0,8 km ob. Oberrickenbach	1570,0	888,7[4]	681,3	667,0	
		Nidwalden, Stans		Unterhalb Zentrale in[18]					

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
329	Eugenisee = A				2x11,4	Pe	29,7	21,8	103,9	125,7[7]	1905	[8]	[1] Interkantonales Werk;
	5,6	3,2	0,17		2x3,1	Pe					(1963)	2041	Regelung gemäss Staats-
					1x1,4[6]	Pe							vertrag vom 30.5.1959
													[2] In Fassung Nebenkraftwerk
													[3] WF = 991,8 m ü.M.
													[4] Turbinenachse
													[5] Überlauf Wasserschloss
													(Nebenzentrale)
													[6] Für LSE-Bahn
													[7] Mittel 1965 - 1971 (mit
330					1x1,93	K	1,8	(2,0)	(4,0)	(6,0)[13]	1963	80	Nebenzentrale)
												2041	[8] Frühere Konzession:
													6.1914 bis 12.2017
													[9] Zuleitung in Eugenisee
													[10] Einleitung i. Wasserschloss
331	Obermatt = A				2x7,92	F	15,4	17,0	53,0	70,0	1962	81	[11] Siehe Hauptwerk Obermatt
		8,0	0,1									2041	[12] Stauziel im A-Obermatt
		(10)											[13] In Hauptwerk enthalten
													[14] Interkantonales Werk,
													Anteile: Kt. OW = 33 %
													Kt. NW = 67 %
													[15] Eugenibach Zuleit. zum A-
													[16] Einleit. in Druckstollen
													[17] Zuleit. zum Luterseebach
													[18] Secklisbach
332	Bannalpsee = J				2x1,85	Pe	3,5	3,5	9,0	12,5	1937	unbe-	[19] Im KW Bannalp
	16,0	16,8	1,63	2,2[19]								schränkt	
		(20,0)	(1,7)										

Nr.	Nr. der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
333		Wolfenschiessen NW	Secklisbach	A-Burgholz 24,2	789,0	511,7 1)	277,3	269	1,35
		Kantonales EW	ca. 2,2	Wolfenschiessen, Brunnifeld	785,5	515,6 2)	273,8		
		Nidwalden, Stans		Unterhalb Zentrale 1)					
334		Buochs NW	Engelberger Aa	Buochs, Ennerberg 226	451,75	445,55	6,2	5,75	8,0
		Bürgenstock-Bahn-	0,85	Buochs, Eggertsbüel					(ca.200)
		Gesellsch., Stansstad		Buochs, oberh. Fadenbrücke					
335		Lungernsee, OW	Melchaa	Rismatt, unterh. Melchtal	826,7				
		Werk Kaiserstuhl	Kleine Melchaa	Giswiler Hüttli	814,7				
		Centralschweizerische		Kaiserstuhl 4) 76,6	806,7 4)	688,7 5)	118,0	109	10,0
		Kraftwerke AG, Luzern		Kaiserstuhl		688,2 2)			
				Lungerer See, 8)					
336		Lungernsee, OW	Lungerer See	Lungerer See 8) 113,3	688,7	486,7	202,0	185	30,0
		Werk Unteraa		Unteraa (36,7)	653,7	486,2	167,5	160	
		Centralschweizerische		Unteraa, in die Aa					
		Kraftwerke AG, Luzern							
337		Hugschwendi, OW	Melchsee	Melchsee 12,1	1893,3	1057,0	836,3	787	2,0
		Melchsee-Frutt	Tannensee	Hugschwendi	1880,0	1060,8 2)	823,0	775	
		Elektrizitätswerk		In den Hugschwendibach					
		Obwalden, Kerns	Blauseebach 11)		(ca.1900)				
			Henglibach 12)		(2023)				
			Tannalpbäche 12)		(ca.2000)				
338		Wisserlen OW	Schwarzegg-	Feltschiloch 14)	1104,2	566,7	537,5	465	0,32
		EW der Gemeinde	Quelle	Wisserlen bei Kerns					
		Kerns, Kerns		Wisserlen, in Sägebach					

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10⁶ m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Burgholz = A				1x3,2	Pe	3,07	5,1	9,8	14,9	1945	unbe-	1) In Engelberger Aa
0,3	3,5	0,013	0,9 3)								schränkt	2) Turbinenachse
												3) Aus Bannalpsee
												4) Wasserschloss
				1x0.165	F	0,3	0,6	1,1	1,7	1888	unbe-	5) Lungerer See
				1x0,165	K					(1934)	schränkt	6) Aus Melchsee
												7) Langjähriges Mittel
												8) Bei Kaiserstuhl
												9) Im KW Unteraa
												10) Im KW Hugschwendi
				1x7,35	F	9,0	5,3	21,0	26,3 7)	1933	bis	11) Zuleitung zum Melchsee
			2,0 6)	1x2,95	F						2001	12) Zuleitung z. Tannensee
												(vom 16. Mai - 31. Juli)
												13) Stauziel = 1975, 0 m ü.M.
Lungerer See = J				2x14,7	F	42,0	27,6	37,8	65,4 7)	1921	82	Absenk. = 1956, 5 m ü.M.
201	35	50	21,5 9)	1x8,8	F					(1933)	2001	Einleitung in Melchsee
	(68)	(65)		2x2,9	F							14) Am Südwestabhang
												des Stanserhorns
												15) Reservoir, max. W.Sp.
Melchsee = J				2x7,0	Pe	13,2	14,0	23,0	37,0	1957/		= 1095,5 m ü.M.
54	13,3	3,05	5,6 10)							1959		
	(18,0)	(4,0)										
Tannensee 13)		= J										
33	18,5	3,56	6,5 10)									
	(21,0)	(3,8)										
		= A 15)		1x0.74	Pe	1,15	1,0	2,0	3,0	1904	bis	
0,1	3,2	0,003		1x0,5	Pe					(1952)	2000	

Nr.	Nr. der Statistik des Stromin-spektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
339		Alpnach OW	Sarner Aa	Wichelsee, Flueried 288	458,6	434,0	24,6	23,0	12,0
		Kraftwerk Sarneraa	3,7	Eichibrücke				20,0	
		AG, Alpnach		Eichiried, in Sarner Aa					
340		Rotzloch NW	Mehlbach	Rotzloch, Untere Betti 17,8	500,2	433,6[2]	66,6	60,0	0,82
		AG für Steinindustrie,	0,6	Rotzloch					
		Rotzloch		Rotzloch, Alpnacher See					
341		Thorenberg LU	Kleine Emme	Blatten 451	469,9	452,9	17,4	14,4	8,0
		AG der von Moos'schen	3,2	Thorenberg	468,3	450,9	17,0		(214)
		Eisenwerke, Luzern		Breitmattfluh,[3]					
342		Emmenweid LU	Kleine Emme	Neu-Schachenhof 466	451,0	440,0	11,6	9,4	15,0
		AG, der von Moos'schen	2,1	Emmenweid	448,9	437,8	11,0		(118)
		Eisenwerke, Luzern		Unterhalb Fabrik,[3]					
343		Rathausen LU	Reuss	Emmen 2734	428,6	423,1	7,0	3,8	42,0
		Centralschweizerische	2,75	Rathausen	428,2	421,2	5,5		
		Kraftwerke AG, Luzern		Althof, in die Reuss					
344		Perlen I LU	Reuss	Ober-Perlen 2738	417,3[7]	414,1[9]	3,2	2,6	45,0
		Papierfabrik	4,2[6]	Perlen, Holzstoffabrik	416,7[8]				(315)
		Perlen AG, Perlen		Perlen, Mittelwasserkanal					
345		Perlen II LU	Reuss	Perlen, Mittelwasserkanal	414,1[9]	411,8[11]	5,6	3,2	45,0
		Papierfabrik	4,2[6]	Perlen, Papierfabrik	413,7[10]	408,5	2,3	1,7	(315)
		Perlen AG, Perlen		Root, in die Reuss					

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10⁶ m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
339	Wichelsee = St				2x1,2	K	2,2	6,2	8,6	14,8	1957	52	1) Aus Lungerer See
	22											2001	2) Mittlerer Wasserspiegel im
		(5,6)	(0,4)	2,7[1]									Vierwaldstättersee
													3) In die Kl. Emme
340					1x0,31	F	0,4	0,3	1,0	1,3	1872	4)	4) Unbeschränkt
					1x0,15	Pe					(1935)		5) Jonval-Turbinen
													6) Die Werke Perlen I und
													II benutzen den gleichen
341					1x0,79	F	0,75	1,8	2,7	4,5	1887	4)	Fabrikkanal
											(1944)		7) Kanaleinlauf
													8) Einlauf bei Holzstoff-
													fabrik
342					1x0,94	K	0,9	1,8	2,4	4,2	1870	4)	9) Auslauf bei Holzstoff-
											(1943)		fabrik
													10) Einlauf bei Papierfabrik
													11) Unterwasserkanal bei
343	(Vierwaldstättersee)				5x0,235	5)	1,1	4,3	4,2	8,5	1896	4)	Mündung in Reuss
											(1924)		
344					2x0,184	F	0,62	1,83	1,82	3,65	1873	4)	
					2x0,164	F							
345					3x0,127	F	0,63	3,02	3,01	6,03	1875	4)	
					2x0,153	F							

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
346		Unterägeri ZG Spinnerei Ägeri, Neuägeri	Lorze	Unterägeri, Ägerisee 48,0 Unterägeri,[1] Unterhalb Zentrale[3]	724,2 723,6	698,0 697,6	26,2	24,0	2,35
347		Lorzentobel II ZG Wasserwerke Zug AG, Zug	Lorze 1,62	Lorzentobel, Schmittli Lorzentobel, Nidfuren Beim Maschinenhaus,[3]	681,1	598,5	82,6	72,8	2,9
348		Lorzentobel I ZG Wasserwerke Zug AG, Zug	Lorze 1,34	Lorzentobel, Nidfuren 68 Lorzentobel[4] Lorzentobel[5]	585,5	535,4	50,1	47,0	3,2
349		Baar ZG Spinnerei an der Lorze, Baar	Lorze 6,1	Lorzentobel,[6] 70,8 Baar, Spinnerei Baar, in den Mühlebach	535,4 534,9	455,0 454,5	80,4	rd. 74	2,5 (120)
350		Untermühle ZG Papierfabrik Cham AG, Cham	Lorze 0,85	Unterhalb Hammer,[7] 247 Friesencham, Untermühle Friesencham,[8]	407,0 406,9	400,7 400,6	6,3	5,9	10,0 (ca. 60)
351		Hagendorn ZG Papierfabrik Cham AG, Cham	Lorze 1,5	Friesencham[9] 250 Hagendorn, Papierfabrik Unterh. Maschinenhaus,[3]	400,7 400,6	393,6 393,6	7,1 7,0	6,7 6,6	12,0 (ca. 30)
352		Zufikon,[10] AG Aargauisches EW, Aarau	Reuss 2,9	Burgrain[11] 3327 Buchholtern, bei Zufikon Unterhalb Maschinenhaus	375,5 375,3	370,6 369,0	6,5 4,7	5,5 3,6	48,0 (320)

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
346	(Ägerisee)				1x0,47	F	0,42	1,0	1,0	2,0	1834 (1922)	2)	1) Innere Spinnerei 2) Unbeschränkt 3) In die Lorze 4) 0,2 km unterhalb Tobelbrücke
347					1x1,05 1x0,85	F F	1,7	3,9	4,6	8,5	1898 (1943)		5) Ins Oberwasser des Werkes Baar 6) Unterwasser des Werkes Lorzentobel I
348					2x0,53 1x0,61	F F	1,2	2,6	3,3	5,9	1891 (1941)	2)	7) Unterwasser des Werkes Hammer 8) Oberwasser des Werkes Hagendorn
349					2x0,736 1x0,22	F Pe	1,4	3,5	4,5	8,0	1854 (1945)	2)	9) Unterwasser des Werkes Untermühle
350					2x0,235	F	0,4	1,05	0,75	1,8	1897 (1913)	unbefristet	10) Neues KW Bremgarten-Zufikon im Bau, siehe Nr. 353 11) Unterhalb Kloster Hermetschwil
351					2x0,3	F	0,55	1,45	1,05	2,5	1893 (1927)	unbefristet	
352					5x0,348	F	1,6	6,5	5,5	12,0	1894 (1931)	90 1986	

Nr.	Nr der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage Kanton Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken km	Ort Wasserfassung Maschinenhaus Wasserrückgabe Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) km^2	Wasserstände Wasserfassung Maximum Minimum (Nebenwasserfassung) mü.M.	Wasserstände Wasserrückgabe Maximum Minimum mü.M.	Fallhöhe [Förderhöhe] Brutto [geodät.] Maximum Minimum m	Fallhöhe [Förderhöhe] Netto [manom.] Maximum Minimum m	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] m^3/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
353		Bremgarten - Zufikon,[1] AG Aargauisches EW, Aarau	Reuss 8,9	Bremgarten, Isenlauf Bremgarten, Isenlauf Unterhalb Maschinenhaus	380,0	368,8 368,0	12,0 11,2	11,9 10,5	200 (88)
354		Windisch AG AG der Spinnereien von Heinrich Kunz, Windisch	Reuss 3,4	Windisch[3] 3421 Windisch, Spinnerei Windisch[4]	332,5 332,2	328,9 327,0	5,2 3,6	3,2 2,8	45,0

Nr.	Speicher Name und Art J = Jahr M = Monat A = Ausgleichbecken St = Flusstauhaltung Oberfläche Maximum ha	Speicher Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) m	Speicher Nutzinhalt (Inhalt total) $10^6 m^3$	Speicher Speichervermögen GWh	Installierte Turbinenleistung [Pumpen] Anzahl je einzeln MW	Installierte Turbinenleistung [Pumpen] Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total MW	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen] Winter GWh	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen] Sommer GWh	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen] Jahr GWh	Betriebseröffnung (Erweiterung) Jahr	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf Jahre	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
353		= St		2x9,55	R	18,1	34,8	64,2	99,0	2)	80 5.2050	1) Im Bau seit 4.11.1971 2) Voraussichtliche Betriebsaufnahme: 1.11.1975 3) Wehr oberhalb Spinnerei 4) 0,3 km oberhalb Einmündung der Reuss in die Aare
354				1x0,51 2x0,4	Pr F	1,16	5,0	4,7	9,7	ca.1830 (1928)	ab 1828 unbestimmt	

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
401		Muttsee GL	Muttsee	Muttsee 3,2	2446,0	1857,0	589,0	560,6	0,9
		Kraftwerke Linth -		Östl. Staumauer Limmern[1]	2417,0	1870,0[2]	560,0	531,6	
		Limmern AG, Linthal		In Limmerensee					
402		Tierfehd GL/UR	Limmerenbach	Limmerensee 53,3	1857,0	811,5	1045,5	1016,6	30,0
		Anlage Limmern		Tierfehd[1] (21,0)	1750,0	817,2[2]	938,5	909,6	
		Kraftwerke Linth -		Tierfehd, ins A-					
		Limmern AG, Linthal	Fätschbach[8]		(2053)				
			Fätschbach		(2004)				
			Oberstafelbach		(1921)				
			Rötibach		(1950)				
			Quellbach		(1881)				
			Bifertenbäche		(1908)				
			Ringgenbach[9]		(1894)				
402a				Pumpenanlage Tierfehd[10]			[564]	[574]	[6,3]
							[452]	[467]	
403		Tierfehd GL	Sandbach	A-Hintersand 60,7	1298,0	811,5	486,5	472,8	10,0
		Anlage Hintersand		Tierfehd,[1]	1293,0	817,1[2]	481,5	467,8	
		Kraftwerke Linth -		Tierfehd, ins A-					
		Limmern AG, Linthal	Fisetenbach[12]		(1347)				
			Walenbach		(1316)				
			Bifertenbach		(1316)				
			Jetzbach[13]		(1380)				
			Wichlenbach		(1373)				
			Wolfisbach[9]		(1398)				
			Durnagelbach		(1357)				
			Bodenbach		(1328)				
			Furbach		(1318)				
			Wildwüestib.		(1377)				
			Limmernbach[14]		(1333)				

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
401	Muttsee = J				1x4,4	Pe	4,3	4,2	1,5	5,7	1965	80	1) Kavernenzentrale
	42	29,0	9,0[3]	11[4]								2044	2) Turbinenachse
		(68)	(9,5)	20[5]									3) Theoretisch
													4) Im KW. Muttsee
402	Limmerensee = J				3x87,0	Pe	255,0	165,2	61,6	226,8[7]	1963/	80	5) Im KW. Tierfehd
	136	107	92,0	201[5]							1964	2044	6) Im KW. Linthal
		(122)	(93,0)	26[6]									7) Brutto; abzüglich Ersatz-
													energie an Fätschbach-
													werk: Jahr = 3,8 GWh
													8) Zuleitung in Limmerensee
													9) Zuleitung zum Wasser-
													schloss
													10) Beim Pumpbetrieb wird
													das Wasser von Hintersand
402a					[2x17,0]	Sp	[38,0]	[–]	[-64,6]	[-64,6]	1964		durch Pumpen in der
													Limmernanlage in den
													Limmerensee gefördert
403	Hintersand = A				2x20,0	Pe	39,0	14,9	45,6	60,5[11]	1963/	80	11) Brutto; abzüglich Ersatz-
	2,6	5,0	0,11								1964	2044	energie an KW. Sernf-
		(6,0)	(0,13)								(1968)		Niederenbach: Jahr = 3 GWh
													12) Zuleitung ins A-
													13) Überleitung aus dem
													oberen Sernfgebiet zum
													Wasserschloss
													14) Zuleitung zum Druck-
													stollen

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s) (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
404		Linthal GL Kraftwerke Linth- Limmern AG, Linthal	Linth Linth[5)] Fätschbach[6)]	A-Tierfehd 137,3 Linthal[1)] Linthal, in A- und Linth	811,5 806,0 (818) (824)	676,0[2)] 664,8[3)]	143,5 130,0	132,1 118,6	32,0
405		Fätschbach UR/GL Nordostschweizeri- sche Kraftwerke AG, Baden	Fätschbach 4,6	Hinter Stafel Linthal, Benzenäuli Linthal, in A- und Linth	1305,0 1302,5	681,0[7)] 675,6[3)]	629,4 621,5	578,0 575,5	3,0 (130)
406		Linthwerk GL Linthal[9)]	Linth 0,825	Linthal Linthal Linthal,[3)]	654,7 654,3	ca. 643 ca. 642	12,4 12,0	11,1 10,5	7,0 (250)
407		Brummbach GL[9)]	Brummbach 1,3	Braunwald, Niderschwändi Stachelberg bei Linthal Stachelberg,[3)]	1074,8 1074,4	636,0 634,6	440,2 438,8	395 391	0,55
408		Rüti GL Schuler & Co,[11)] Rüti	Linth 0,7	Rüti, Stachelberg[12)] Rüti, Sätliboden Rüti, oberh. Schüttiruns,[3)]	635,0	622,0	13,0	ca. 11	4,0 (340)
409		Hätzingen GL F. Hefti & Co, AG,[13)] Hätzingen	Linth 1,8	Diesbach, oberh. Rüfiruns Hätzingen, Spinnerei Hätzingen, OW-Kanal[14)]	581,4 580,5	571,7 570,7	ca. 10	7,5	5,0 (340)
410		Luchsingen GL Elektrizitätsversorg. der Gemeinde Glarus, Glarus	Bächibach ca. 1,5	Bösbächital 9,7 Luchsingen, Adlenbach Unterhalb Maschinenhaus	1104,0	592,0	512,0	ca.480	0,66 (120)

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Tierfehd = A 4,1 Linthal = A 3,3	5,5 (7,0) 8,0	0,21 (0,22) 0,21	28,5[4)]	2x17,2	F	33,5	28,5	31,6	60,1	1964 (Erweiterung)	80 2044	1) Als Verlängerung der Zentrale Fätschbach 2) A-Linthal 3) Rückgabe in die Linth 4) Aus Muttsee und Limmerensee
Urnerboden = A 0,6 Linthal = A 0,3	6 5,5	0,01 0,01		1x10,0 1x5,0	Pe Pe	14,5	14,7	51,1	65,8[8)]	1949/ 1950	80 2029	5) Zuleitung in Unterwasserstollen vom KW Tierfehd 6) Einleit. in Druckstollen 7) A-Linthal (Fätschbach) 8) Tatsächliche Erzeugung; dazu Ersatzenergie von KW Linth-Limmern AG: Jahr = 3,8 GWh
				1x0,73	K	0,69	1,98	2,24	4,22	1868 (1965)	10)	9) AG der Spinnereien der Heinrich Kunz, Windisch
				1x1,76	Pe	1,7	2,81	4,22	7,03	1921 (1970)	10)	10) Unbeschränkt 11) Spinnerei und Weberei
				2x0,18	F	0,32	1,0	1,2	2,2	1901 (1969/ 1971)	10)	12) 260 m unterhalb Einmündung des Durnagelbaches 13) Wolltuchfabrik 14) Des Werkes der Weberei Hätzingen
				1x0,3 1x0,1	K F	0,3	0,8	1,2	2,0	ca1850 (1941)	10)	15) Max. W.Sp. 1095 m ü.M.
Brunnenberg = A[15)] 0,12	7,5 (8)	0,008		1x1,74 1x1,10	Pe Pe	2,65	4,0	9,5	13,5	1949	80	

Nr.	Nr der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum Minimum (Nebenwasserfassung)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum Minimum	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge]
			km	km²	mü.M.	mü.M.	m	m	m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
411		Haslen GL Daniel Jenny & Co,[1)] Ennenda	Linth 1,2	Haslen, Sagenhof Haslen, Sand Haslen,[2)]	545,9 545,6	535,0 534,3	11,3 10,9	10,1 9,8	7,0 (270)
412		Krauchbach GL Schweiz. Eidgenossenschaft (EMD)	Chrauchbach 0,75	Matt, oberh. Chrauch, ca. 30 Matt Unterste Chrauchbachbrücke	ca. 925	ca.843	ca.82	ca.77	0,5 (200)
413		Sernfwerk GL KW Sernf-Niederenbach AG, Schwanden	Sernf 5,5	Engi, Vorderdorf 166 Schwanden,[4)] Herren Beim Maschinenhaus[5)]	767,5 763	535,0[6)]	232,5 228,0	220	6,6
414		Niederenbachwerk, GL KW Sernf-Niederenbach AG, Schwanden	Niderenbach 5,0	Garichtisee 7,8 Schwanden,[4)] Herren Beim Maschinenhaus[5)]	1623,7 1599,4	535,0[6)]	1088,7 1064,4	1000	2,0
415		Schwanden GL Elektrizitätswerk der Gde. Schwanden, Schwanden	Niderenbach 1,9	Niderenstafel Schwanden,[4)] Herren Beim Maschinenhaus[8)]	896,8[9)] 876,7[10)]	535,0[6)]	361,8 341,7		0,6
416		Sernfwerk GL Textil AG, Schwanden	Sernf 0,5	Schwanden, Sernftal Schwanden, Herren Schwanden, in Linth	529,1 528,2	519,0 518,1	11,0 9,2	10,5 9,3	5,0 (180)
417		Löntsch[11)] GL Nordostschweizerische Kraftwerke AG, Baden	Löntsch 10,1 (inkl. See)	Klöntaler See,[12)] 82,8 Netstal, Risi Netstal, in Löntsch,[13)] Nach Erneuerung:	848,2 824,7 846,8 829,0	478,3[14)] 475,6 473,6	369,9 346,4 373,2 353,4	329 337,6 319,7	20,0 20,0

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe)	Nutzinhalt (Jnhalt total)	Speichervermögen	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter	Sommer	Jahr	Betriebseröffnung (Erweiterung)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Jahr	Jahre	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				1x0,4 1x0,15	F Pr	0,48	1,2	1,6	2,8	1848 (1970)	3)	1) Spinnerei und Weberei 2) 250 m unterhalb Linthbrücke in die Linth 3) Unbeschränkt
				1x0,32 1x0,03	F Pe	0,3	0,8	1,1	1,9	(1949)		4) Gemeinsame Zentrale für Sernfwerk, Niederenbachwerk und KW der Gde. Schwanden
Engi = A 0,7	4,5	0,019		2x6,2	Pe	11,8	23	48	71[7)]	1931	80 2011	5) In den Sernf 530 m ü.M. 6) Turbinenachse 7) Dazu Ersatzenergie von der KW Linth - Limmern AG
Garichtisee = J 16,0	24,3 (30,0)	3,1 (3,4)	7,2	2x8,9	Pe	17,0	2,5	30,0	32,5	1931	80 2011	8) In den Sernf 531 m ü.M. 9) Betr. Alpstegweiher 10) Betr. Bergstegweiher 11) Im Umbau (Erneuerung)
Alpstegweiher = A	2,3	0,005		1x1,7	Pe	1,5	2,4	6,3	8,7	1899 (1931)	3)	12) Vord. Ruestelkopf 13) bzw. in A-
Bergstegweiher = A	3,0	0,004										14) Betr. Ausgleichbecken 15) Dotierturbine, Ausbau-Wassermenge = 2,6 m³/s , Dotierwasserm. = 1,4 m³/s , Bruttogefälle = 364,7 m
				1x0,45	K	0,4	0,6	1,2	1,8	1908 (1953)	3)	
Klöntaler See = J 340	23,5 (48)	49,1 (61,1)	35	2x12,1 6x4,4	Pe Pe	46,4	48,0	44,0	92,0	1908 (1918)	3)	16) Betriebsaufnahme vorgesehen Ende 1974
329	17,8 (47)	39,8 (56,4)	33	2x40,4 1x8,1[15)]	F Pe	60,0	47,0	67,0	114,0	16)	3)	

Nr.	Nr der Statistik des Stromin-spektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s) (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
418		Netstal GL	Linth	Netstal,[1] 600	452,3	448,5	5,1	ca. 4,7	35,0
		Linth-Kraft AG,	0,6	Netstal, Papierfabrik	452,0	446,9	3,8	ca. 3,5	
		Netstal		50 m unterhalb Fabrik					
419		Mels, Tobel SG	Seez	Hint. Schlössli 103	757,2	714,2	43,0	35,0	2,5
		EW der politischen	0,35	Unterhalb Hint. Schlössli	755,7	712,9	42,8		(200)
		Gemeinde Mels, Mels		Beim Maschinenhaus					
420		Mels, Spin. SG	Seez	Seeztobel, Vord. Schlössli	692,9	533,5	159,4	148	2,5
		Stoffel & Cie,[4]	1,2	Mels, Steigs					(200)
		Mels		Mels, Steigs,[5]					
421		Mels, Haldi SG	Seez	Mels,[6] 104	533,5	503,9	29,6	28,8	2,5
		Arova Rorschach AG,	0,12	Mels, Zwirnereigebäude				28,5	(200)
		Rorschach		Mels,[7]					
422		Plons, Mels SG	Schmelzibach	Chapfensee 17,6	1030,0	480,6	549,4	509,4	1,05
		Elektrizitätswerk	2,9	Plons	1016,8		536,2	496,0	
		der politischen		Plons, in Schmelzibach					
		Gemeinde Mels,	Röllbach[9]		(1660)				
		Mels	Cholschlagerb.[10]		(1070)				
			Lutzbach[11]		(1370)				
423		Flums SG	Schilsbach	Bruggwiti, Schilstal,[12] 40	989,3	616,3[14]	373,0	310	1,5
		Pravizi, Stufe I	4,1	Stauweiher Bruggwiti,[13]	960,6	622,3[15]	344,3		(ca. 100)
		Spoerri & Co, AG,		Flums, Pravizin					
		Baumwollspinnerei,		Flums, Pravizin,[14]					
		Flums							

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				1x1,29	K	1,2	1,8	4,1	5,9	1923	2)	1) 300 m unterh. Linthbrücke
										(1960)		2) Unbeschränkt
												3) 1954 Erneuerung
												4) Spinnerei und Weberei
				1x0,48	F	0,72	1,5	2,5	4,0	1906	3)	5) In OW-Kanal des Werkes
				1x0,22	F					(1943)	2004	der Firma Arova
				1x0,13	F							6) UW-Kanal des Werkes
												der Firma Stoffel
				3x0,88	Pe	2,4	6,0	12,0	18,0	1876	2)	7) OW-Kanal des Werkes
										(1931)		der Firma Lüchinger
												8) Konzession: 18,73 m
												Ehehaft: 10,86 m
				1x0,37	F	0,55	1,53	2,33	3,86	1919	8)	9) Überleitung in
				1x0,22	F					(1965)	2048	Cholschlagerbach
												10) Zuleit. zum Chapfensee
												11) Überleitung in
Chapfensee = A				1x4,4	Pe	4,2	7,0	14,0	21,0	1948		Schmelzibach
9,9	13,2	0,4	0,5								1997	12) Fassung Winterwasser
	(14)	(0,42)										13) Stauweiher, Fassung
												Sommerwasser
												14) In Werk (Oberwasser)
												der Spinnerei
												15) Turbinenachse
Bruggwiti = A				1x1,47	Pe	3,4	6,0	14,0	20,0	1901	16)	16) Erneuerung der 1949
1	4	0,03		1x0,88	Pe						1999	abgelaufenen Konzession
				3x0,70	Pe							
				1x0,29	Pe							

Nr.	Nr. der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
424		Flums SG	Schilsbach	Aeuli, Schilstal 1,65[2]	839,1	616,5[3]	222,6	210	0,4
		Pravizi, Stufe II	1,7	Flums, Pravizin		623,1[4]			
		Spoerry & Co, AG,[1]		Flums, Pravizin,[3]					
425		Flums SG	Schilsbach	Flums, Pravizin,[6] 45,4	616,5	474,0	142,5	135	1,6
		Spinnerei	0,6[5]	Flums, Spinnerei[7]		476,4[4]			
		Spoerry & Co, AG,[1]		Flums, in den Dorfbach					
426		Talbach SG	Quellen	Schöpfboden	1130,4[9]	493,0	637,4	622	0,15
		Cement- u. Kalkfabrik	Talbach	Oberhalb Mols, Tal	1128,4				
		Unterterzen AG,		Bei Zentrale in Talbach					
		Unterterzen	Quellfassungen	(Nasse u. Vordere Platte)	(1269)[10]				
427		Oberterzen SG	Quellen	Alp Recket, ob. Oberterzen	1428,6[9]	746,0	682,6	ca. 660	0,21
		Cement-u. Kalkfabrik	im Recket	Oberterzen	1427,1				
		Unterterzen AG,		Beim Maschinenhaus,[11]					
		Unterterzen	Quellfassungen		(1543)[12]				
428		Murg, Merlen SG	Murgbach	Murgtal, Bachlaui	1172,0	1100,0[4]	72,0	ca. 70	0,8
		EW der Ortsgemeinde	0,7	Murgtal, Merlen					
		Murg, Murg		In Fassung KW Plätze					
429		Murg, Plätz I SG	Murgbach	Murgtal, Merlen 31	1096,7	707,4[4]	377,6	ca. 352	0,18
		EW der Ortsgemeinde	2,5	Murgtal, Unter Plätz[15]	1085,0[17]				
		Murg, Murg		Unter Plätz, in Weiher,[16]					
			Gsponbach		(1096)				
430		Murg, Plätz II SG	Murgbach	Murgtal, Merlen	1096,7	707,5[4]	375,0	ca. 350	0,7
		EW der Ortsgemeinde	2,5	Murgtal, Unter Plätz[15]	1082,5[18]				
		Murg, Murg		Unter Plätz, in Weiher,[16]					

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Jnhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				1x0,7	Pe	0,64	0,6	2,0	2,6	1941		1) Baumwollspinnerei, Flums
										(1943)	1991	2) Resteinzugsgebiet zwischen
												WF Stufe I und II
												3) Oberwasser des
Pravizin = A				3x0,59	Pe	1,6	3,5	6,5	10,0	1866	8)	Werkes der Spinnerei
0,08	4	0,003		1x0,11	Pe					(1912)		4) Turbinenachse
				1x0,02	Pe							5) Bis Wasserrückgabe in
												den Flumser Dorfbach
				1x1,0	Pe	0,8	2,6	2,8	5,4	1954	99	6) UW vom Werk Pravizi
											2049	7) bzw. Zentrale Felsen
												8) Unbeschränkt
												9) W.Sp. im Wasserschloss
												10) Ferner 1159 u. 1141 m ü.M.
				1x1,15	Pe	1,1	2,6	3,7	6,3	1927	Privat-	11) In Moosbach-Dorfbach
											recht	12) Ferner 1470 u. 1431 m ü.M.
												13) Stauziel 1820,3 m ü.M.,
												Absenkziel 1813,0 m ü.M.
												14) Bis Walensee
Ober-Murgsee[13] = J				1x0,44	F	0,42	0,9	1,7	2,6	1950	8)	15) Gemeinsame Zentrale
18	7,3	1,2	2,7[14]									von KW Plätz I und II
	(ca26)	(1,9)										16) des Werkes Gödis
												17) Wasserschloss
(Ober-Murgsee)				1x0,52	Pe	0,5	1,4	2,1	3,5	1935	8)	18) Weiher Merlen
(Ober-Murgsee)				1x2,3	Pe	2,2	2,4	9,5	11,9	1959	8)	
Merlen = A												
	6,0	0,005										

Nr.	Nr der Statistik des Stromspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
431		Murg, Gödis SG	Murgbach	Murgtal, Unter Plätz 38,5	702,7	ca.540	ca.162	ca.140	0,6
		EW der Ortsgemeinde	1,9	Murg, unterhalb Gödis	702,0 2)				
		Murg, Murg		unterhalb Gödis, 1)					
432		Murg I, Spin. SG	Murgbach	Murg, Gödis 40,0	541,5	430,2	111,3	ca.100	1,32
		Spinnerei Murg AG,	0,6	Murg, Spinnerei	539,7 5)				
		Murg		Murg, 4)					
433		Rütiberg GL	Obersee	Obersee, Niderseealp	981,6 6)	826,2	155,4	143	0,52
		Elektrizitätswerk		Rütiberg	979,4	828,2 8)	153,2	141	
		der Gemeinde		Rütiberg, 7)					
		Näfels, Näfels	Sulzbach		(1002)				
			Auenbach		(1026)				
434		Risi, Näfels GL		A-Rütiberg	826,2	441,0	385,2	362	1,0
		Elektrizitätswerk		Näfels, Risi	821,0	445,4 8)	380,0		
		der Gemeinde		Risi, in den Tränkibach					
		Näfels, Näfels	Brändbach		(998)				
			Rütibergquelle		(835)				
435		Niederurnen GL	Quellen im	Reservoir Morgenholz	961,8	514,5	447,3	400	0,15
		Wasser- und	Niederurner	Niederurnen, Aeschen	956,7				
		Elektrizitätswerk	Tal	Niederurnen, Aeschen, 9)					
		Niederurnen,	Mettmenquellen		(1116) 10)				
		Niederurnen	Morgenholzquellen		(985) 11)				
436		Ziegelbrücke GL	Chli Linthli	Niederurnen, Allmend	424,5	419,0	7,0	ca. 5,5	12,5
		(Untere Stufe)	Rautibach	Ziegelbrücke, Spinnerei		417,5	5,5		
		Fritz u. Caspar Jenny	Dorfbach	Ziegelbrücke, 12)					
		Ziegelbrücke							

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung) / Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
(Ober-Murgsee)				1x0,44	Pe	0,6	2,2	2,5	4,7	1909	3)	1) In OW-Kanal des Werkes
Plätz = A				2x0,26	Pe							der Spinnerei Murg
	3,5	0,006										2) Weiher Plätz
												3) Unbeschränkt
(Ober-Murgsee)				1x0,84	Pe	0,85	1,92	2,81	4,73	ca.1860	3)	4) In OW-Kanal des Werkes
Luchsberg = A				1x0,09	Pe					(1954)		Murg II (Spinnerei)
0,35	2,5	0,007										5) A-Luchsberg
												6) Normaler Wasserstand;
Obersee = A				1x0,63	Pe	0,59	1,6	2,4	4,0	1961	80	max. 989 m ü.M.
24	2,2	0,2									2041	7) Ins A- des Werkes Risi
												8) Turbinenachse
												9) Ins Reservoir der
												Wasserversorgung
												Niederurnen
Rütiberg = A				1x1,84	Pe	2,78	5,6	9,0	14,6	1925	80	10) Ferner 1110 u. 1106 mü.M.
0,1	5,2	0,004		1x0,55	Pe					(1961)	2041	11) und 964 m ü.M.
				2x0,26	Pe							12) In Linthkanal
												13) Oberer Weiher
												14) Unterer Weiher
Morgenholz				1x0,25	Pe	0,43	1,3	1,7	3,0	1903	3)	
	5,0	0,001		2x0,18	Pe					(1936)		
	2,5	0,07 13)		1x0,43	Pr	0,5	0,4	0,9	1,3	1837	3)	
	2,0	0,03 14)		1x0,23	Pr					(1922)		

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
437		Rempen SZ	Wägitaler Aa	Wägitaler See,[1]	901,0	642,0	259,0	247,3	30,0
		AG Kraftwerk	ca. 10	Rempen	876,4		234,4	222,7	
		Wägital, Siebnen		Rempen, ins A-					
437a				Pumpenanlage Rempen[3]			[259]	[261]	[5,0]
							[234,4]	[236,4]	
438		Siebnen SZ	Wägitaler Aa	A-Rempen 83,0	642,0	444,7	197,3	190	32,0
		AG Kraftwerk	ca. 4,5	Siebnen	632,0	444,7	187,3	180	
		Wägital, Siebnen		Siebnen, in Wägitaler Aa					
			Trepsenbach[6]		(644)				
439		Etzel,[7] SZ	Sihl	Sihlsee, Schlagen 156,5	889,3	405,9[10]	483,4	456	24,0
		Etzelwerk AG,	ca. 15[8]	1,5 km westl. Altendorf	876,7	409,1[11]	470,8	443	
		Einsiedeln		in Zürichsee, Winkel,[9]				428	34,0[12]
439a				Pumpenanlage[13]			[483,4]	[491]	[5,8]
							[470,8]	[476]	
								[487]	[9,7[12]]
440		Bäch SZ	Krebsbach	Wigarten	492,2	409,2	83,0	ca. 77	0,5
		Elektrizitätswerk	0,55	Hinterbäch	490,5				
		Höfe, Pfäffikon		Hinterbäch, in Krebsbach					
441		Schindellegi SZ	Sihl	Unter-Geissboden	ca. 782	ca. 756	ca. 26	ca. 18	3,0
		KW Feusisberg	2,0	Schindellegi,[15]					
		Schindellegi		Beim Maschinenhaus,[16]					
442		Sihl-Höfe SZ	Sihl	Schindellegi	751,0	707,5	43,5	41	4,0
		Elektrizitätswerk	2,5	Kantonsgrenze SZ/ZH	749,0				(126)
		Höfe, Pfäffikon		Beim Maschinenhaus,[16]	[17]				

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat; A = Ausgleichbecken; St = Flusstauhaltung) / Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Wägitaler See = J				4x16,56	F	60,0	60,2	—	60,2	1924/	80	1) Innerthal
418	24,6	91,0	49[2]							1926	8.2004	2) Im KW Rempen
	(66)	(153,0)										3) Die Pumpen fördern
				[4x3,75]	Sp	[17,6]		[-23,3]	[-23,3]			das dem A-Rempen
							[+15,4]	[+5,2]	[+20,6]	4)		zufliessende Wasser in
							[- 26,2]	[- 8,9]	[-35,1]	4)		den Wägitaler See
												4) Betrifft Umwälzbetrieb
Rempen = A				4x12,88	F	48,0	55,8	2,6	58,4	1924/	80	5) Aus Wägitaler See
5,4	10,0	0,36	36[5]							1926	8.2004	6) Zuleitung in A-Rempen
	(23)	(0,48)										7) Neue Maschinengruppe
												(7. Turbine und 3. Pumpe)
												im Bau, Inbetriebnahme
Sihlsee = J				6x15,8	Pe	92,0	123	107	230	1937	50	vorgesehen 1973
1085	12,6	91,8	91,8	2x0,22	E/Pe						9.1987	8) Inkl. Sihlsee
	(23)	(96,5)		1x43,0	Pe	132[12]				([7])		9) Westlich Bahnstation
				[2x15,8]	Sp	[34,6]	[- 5]	[- 20]	[- 25]	1945		Altendorf
												10) Mittlerer Wasserstand
				[1x21,4]	Sp	[55][12]	[- 12]	[- 23]	[- 35][12]	([7])		11) Turbinendüse
												12) Nach Erweiterung
Weingartenweiher = A				1x0,33	F	0,3	0,5	0,5	1,0	1956	14)	13) Die Pumpen fördern
	1,7	0,006										das Wasser aus dem
												Zürichsee in den Sihlsee
												14) Unbeschränkt
				1x0,22	F	0,38	1,4	1,6	3,0	1869	14)	15) ca. 400 m oberhalb der
				1x0,15	F					(1920)		Strassenbrücke
				1x0,04	F							16) In die Sihl
												17) Tiefste Absenkung:
Schindellegi = St				1x1,45	F	1,4	3,8	4,9	8,7	1961	80	747 m ü.M.
2,4	2,0	0,04									2038	
	(10)	(0,08)										

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s) (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
443		Waldhalde,[1] ZH/ZG	Sihl	Hütten, Stauwehr 259[2]	686,0		76,8		
		Elektrizitätswerke	4,5	Teufenbachweiher	683,2[4]	610,7	74,0	71,8	4,5
		des Kantons		Waldhalde		609,2	72,7	66,8	(92)
		Zürich, Zürich		Beim Maschinenhaus,[3]					
444		Manegg ZH	Sihl	Unter-Leimbach 327[2]	435,9	422,7	13,2	10,4	6,57
		Zürcher Papierfabrik	2,9	Manegg, Zürich 2	434,9	421,7			(100)
		an der Sihl, Zürich		Allmend, Zürich 2,[3]					
445		Giesshübel ZH	Sihl	Allmend, Zürich 2 331[2]	422,7	415,8	7,6	6,7	11,8
		Zürcher Papierfabrik	1,3	Giesshübel, Papierfabrik	421,7	414,5			(40)
		an der Sihl, Zürich		Unterhalb Maschinenhaus,[3]					
446		Letten ZH	Limmat	Zürich, Platzspitz 1832	406,0	400,5	5,5	5,3	100
		EW der Stadt	2,9	Zürich, Letten			4,7	4,5	
		Zürich, Zürich		Unterhalb Maschinenhaus,[10]					
447		Höngg,[8] ZH	Limmat	Höngg,[9] 2184	396,7	395,0	3,1	2,8	30
		Waser Söhne & Co,	1,5	Höngg, Au	396,6	393,5	1,7	1,5	(365)
		Zürich-Altstetten		330 m unterh. Maschinenhaus,[10]					
448		Dietikon ZH	Limmat	Dietikon,[12] 2226	385,3	381,8	4,8	3,5	100
		EW des Kantons	3,5	Dietikon,[13]	381,7	380,4	2,5	1,3	(150)
		Zürich, Zürich		Bei Mündung der Reppisch,[10]					
449		Wettingen,[14] ZH/AG	Limmat	Wettingen,[15] ca. 2380	380,2	358,2	23,0	22,9	133
		EW der Stadt	9,8	Wettingen,[15]		357,2	22,0	21,9	(95)
		Zürich, Zürich		Damsau, bei Weberei,[10]					

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
443													1) Interkantonales Werk
	Teufenbachweiher = A				1x2,8	F	2,7	7,6	8,4	16,0	1895		Anteile: Kt.ZH = 55,4 %
	4,5	1,2[5]	0,05								(1967)	2047	Kt.ZG = 44,6 %
		(11,8)	(0,20)										2) Natürliches Einzugsgebiet;
													beeinflusst durch die
444					1x0,28	F	0,48	0,9	1,2	2,1	1860	6)	Sihl-Ableitung
					1x0,24	F					(1919)		3) In die Sihl
					1x0,12	F							4) Stauziel im Weiher
													5) Normale Absenkung
445					3x0,185	F	0,53	0,78	0,59	1,37	1833	6)	6) Unbeschränkt
											(1919)	7)	7) In Bezug auf die
													Wassermenge von 6 m³/s
													8) Werdmühle; ab 1.2.1973
446	(Zürichsee)				2x2,6	K	4,0	10,0	14,0	24,0	1877		Eigentümer: EW der
											(1951)	2024	Stadt Zürich
													9) 130 m unterhalb der
													Strassenbrücke
447					1x0,21	F	0,5	2,0	2,0	4,0	1899	6)	10) In die Limmat
					2x0,16	11)					(1927)		11) Jonvalturbinen
													12) Wehr oberhalb der
													Limmatbrücke
448					2x1,47	K	2,7	8,8	10,3	19,1	1860		13) 250 m unterhalb der
											(1941)	2012	Limmatbrücke
													14) Interkantonales Werk
													Anteile: Kt.ZH = 19,3%
				= St	3x8,45	K	24,0	57,0	83,0	140,0	1933	80	Kt.AG = 80,7%
											(1964)	2013	15) Wehr u. Maschinenhaus
													bei der oberen SBB-Brücke

Nr.	Nr. der Statistik des Stromingenieurbüros	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
450		Aue AG	Limmat	Baden, Au,[1] 2389	356,9	352,5	5,8	5,7	100
		Städtische Werke	1,7	Baden, Au		351,1	4,4	3,9	(155)
		Baden, Baden		Baden, in die Limmat,[2]					
451		Kappelerhof AG	Limmat	Baden,[3] 2401	346,02	343,1	4,22	3,95	48
		Städtische Werke	1,5	Chappelerhof		341,8	2,92	2,66	(335)
		Baden, Baden		Unterhalb Maschinenhaus,[4]					
452		Schiffmühle AG	Limmat	Schiffmüli,[6] 2409	339,1	336,6	3,5	3,4	95
		EW Schiffmühle AG,	0,65	Schiffmüli, Turgi	338,9	335,1	2,5		(170)
		Turgi		Beim Maschinenhaus,[4]					
453		Turgi (BAG) AG	Limmat	Vogelsang,[7] 2415	331,4	328,3	4,6	ca.4,2	24,0
		Bronzewarenfabrik	1,4	Vogelsang, Stroppelinsel	330,6	326,0	3,1		
		AG, Turgi		Stroppel,[8]					
454		Stroppel AG	Limmat	Stroppelinsel, Turgi 2415	329,5	328,5	2,8	ca.2,3	18,0
		Stroppel AG, Näh-	1,2	Stroppel, rechtes Ufer	328,6	325,8	1,0		
		fadenfabrik, Turgi		Roost, in die Aare					

Nr.	Speicher (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Name und Art	Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
		11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
450						1x1,18	Pr	3,6	12,5	13,8	26,3	1909		[1] Wehr 0,5 km unterhalb
						2x1,80	R					(1967)	2.2015	der SBB-Brücke
														[2] Zwischen Hochbrücke
														und gedeckter Brücke
451						4x0,3	F	1,1	5,2	4,8	10,0	1892	5)	[3] Wehr unterh. Martinsberg
												(1918)		[4] In die Limmat
														[5] Unbestimmt
														[6] Unterzelg
452						2x1,2	K	3,0	7,3	8,1	15,4	1896	80	[7] 0,7 km unterhalb der
						1x0,9	K					(1960)	2013	Eisenbahnbrücke
														[8] Bei der Mündung der
														Limmat in die Aare
453						2x0,41	K	0,75	2,9	2,8	5,7	1903	5)	
												(1934)		
454						2x0,184	F	0,32	1,2	0,9	2,1	1864	5)	
						1x0,007	F					(1907)		

Nr.	Nr. der Statistik des Stromin-spektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
501		Altstafel VS	Griesbach	Griessee 10,5	2386,5	1975,5[3]	411,0	392	2,8
		Aegina	0,9	Altstafel[1]	2340,0		364,5	349	
		Kraftwerk Aegina AG,		Altstafel, Stollen,[2]					
		Ulrichen	Längtalbach[7]		(1981,5)				
			Griesbach		(1977,2)				
502		Merezenbach VS	Merezenbach	Keller, Merezen 7,1	1841,9	1331,9	510,0	464	0,5
		KW Merezenbach AG,	2,1	Moos, Münster		1337,7[9]			(100)
		Münster		Moos, Münster,[8]					
503		Rappental VS	Binna	Binnatal, Freiche	1858,4				
		Hilfszentrale		Rappental[1]	1797,0	1741,0	66,0	64,0	2,0
		Gommerkraftwerke		Rappental, in Stollen,[10]		1731,0	56,0	54,5	
		AG, Lax	Feldbach[11]		1829,7				
504		Neubrigg VS	Mühlebach	Rappental	1750,0				
		Gommerkraftwerke		A-Frid	1741,5	1001,0	740,5	ca. 720	4,2
		AG, Lax		Neubrigg, bei Ernen	1730,5	1007,0[9]	729,5		
				Neubrigg,[8]					
505		Fieschertal,[12] VS	Weisswasser	Aspi, Fieschergletscher	1643,5	1118,0	525,5		14,2
		Gommerkraftwerke	3,4	Fieschertal		1124,0[9]			(160)
		AG, Lax		Unterhalb Zentrale					
506		Ernen VS	Rhone	Gluringen 345	1299,8	996,8	303,0	265	13,0[15]
		Rhonewerke AG,	12,2	Niederernen	1299,0			255	
		Ernen		Niederernen, in Stollen[14]					
			Binna	A-Zenn Binnen	1308,0	996,8			
			3,9		1289,1				
			Binna	Zen Binnen[17]	ca.1390	ca.1365	ca.25	22	1,5

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat; A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
501	Griessee = J				1x9,67	F	9,2	17,5	1,5	19,0[6]	1967	80	1) Kavernenzentrale
	51	46,5	17,0	15[4]								2047	2) Überleitung nach Val
		(66)	(17,7)	63[5]									Bedretto/Cruina, in die
													Anlagen der Maggia KW
													3) Unterwasser
													4) Im KW Altstafel
502					1x1,99	Pe	1,89	2,57	6,55	9,12	1959	80	5) In den Anlagen der
												2039	Maggia-Kraftwerke
													6) Tatsächliche Erzeugung;
													zusätzlich in den Stufen
503													der Maggia KW im Jahr
					1x0,9	F	1,1	0,6	2,6	3,2	1965	80	+ 125,8 GWh; Restitutionen
					1x0,3	F						2045	an Rhone KW im
													Jahr – 7,2 GWh
													7) In UW der Zentrale,
504													resp. Stollen Altstafel-
	Frid = A				2x13,0	Pe	25,0	22,0	68,0	90,0	1964/	80	Val Bedretto
	0,9	11,0	0,045								1965	2045	8) In die Rhone
													9) Turbinendüse
													10) resp. A-Frid
505		= A[13]			2x31,0	Pe	60,0	22	88	110	12)	80	11) Einleitung in Stollen
			0,06									2055	12) Im Bau, Inbetriebnahme
													vorgesehen 1975
													13) Rückhaltestollen
506	Binneggen = A[16]				2x16,5	F	32,0	51	120	171	1953/	80	14) des KW Mörel
	0,9	10,3	0,07		1x0,18	E/Pe					1954	2023	15) Rhone = 7,5 m³/s
													Binna = 5,5 m³/s
	Zenn Binnen = A												16) Max. W.Sp. = 1270,3 m ü.M.
	2,7	18,9	0,2										17) Kleinkraftwerk Binn
					1x0,11	F	ca.0,2	0,3	0,7	1,0			
					1x0,08	F							

Nr.	Nr. der Statistik des Stromin-spektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
507		Saflischbach,[1] VS	Saflischbach	Kehli, Saflischtal	1804,6	1443,0	361,6	345	0,5
		Gommerkraftwerke	1,4	Heiligkreuz, Längtal					(100)
		AG, Lax		Heiligkreuz,[2]					
508		Heiligkreuz,[3] VS	Kummenwasser	A-Kummenbord	2097,0	1396,0	701,0	ca.680	2,4
		Gommerkraftwerke	ca.3	Heiligkreuz	2094,0	1409,5[4]			(84)
		AG, Lax		Beim Maschinenhaus,[2]					
			Rämibach[5]		(2103,5)				
509		Aletsch VS	Massa	Massaschlucht 197	1443,5	738[7]	705,5	675	7,0[9]
		Aletsch AG,	6,1	Mörel, unterhalb Dorf	1442,0	744,5[8]			
		Mörel		Beim Maschinenhaus,[6]					
510		Mörel VS	Rhone	Neubrigg,[10] 518	1000,0	737,0	263,5	250	22,0
		Rhonewerke AG,	9,5	Mörel,[11]		736,5		240	
		Ernen		Beim Maschinenhaus,[12]					
			Binna		998,3				
511		Massaboden VS	Rhone	Mörel,[13] 575	736,5	ca.685[7]	ca.51,5	ca.42	20,0
		Schweizerische	3,5	Bitsch, Massaboden					
		Bundesbahnen, Bern		Bitsch, in UW-Kanal,[12]					
512		Bitsch VS	Massa	Gebidemsee 197	1436,5	684[7]	752,5	718	32,0
		Electra-Massa AG,	6,9	Bitsch,[16] Biel	1360,0	693[4]	676	647	
		Naters		Bitsch in die Rhone					
513		Naters VS	Kelchbach	Naters, oberh. Dorf 27,5	640	700[8]	140	122	0,36
		EW Brig-Naters AG,	0,6	Naters, Dorf					
		Brig		Beim Maschinenhaus,[17]					

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Name	Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10⁶ m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12			13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
						1x1,25	Pe	1,2	2,0	4,3	6,3	1969	80	1) Hilfszentrale
													2049	2) In das Längtalwasser
														3) 1. Etappe
														4) Turbinendüse
	Kummenbord = A					1x13,0	Pe	12,5	5,5	19,7	25,2	1971	80	5) Zuleitung in das A-
		6,7	3,0	0,1									2051	6) In die Rhone resp. in OW des KW Massaboden
														7) Rhone, mittl. W. Sp.
														8) Turbinenachse
						2x9,1	Pe	38,0	35	131	166	1950/	80	9) Davon im Sommer max.
						1x22,0	Pe					1951	2045	0,6 m³/s als Tränke- und
												(1965)		Wässerwasser, Betriebs-
														wassermenge = 6,4 m³/s
						3x18,3	F	45,0	80	180	260	1943	80	10) 120 m unterh. Mündung
						2x0,26	E/F						2023	des Fiescherbaches
														11) 0,6 km unterhalb der Bahnstation
														12) In die Rhone
	Massaboden = A[14]					2x3,8	F	7,1	13,3	28,0	41,3[15]	1899		13) Unterhalb Station FOB
		0,19	4,3	0,008		1x0,7	F					(1959)	2030	14) Max. W.Sp. = 731, 5 m ü.M.
														15) Mittel der Jahre 1960 - 1971
	Gebidem					2x107,0	Pe	210,0	25	375	400	1967/	80	16) Kavernenzentrale
		21	76,5	8,7	14	1x0,6	E/Pe					1969	2047	17) In den Kelchbach
			(104)	(9,2)										
			= A			2x0,22	Pe	0,36	0,8	1,2	2,0	1900	99	
		0,06	4,5	0,003								(1924)	1999	

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-stromINSPEKTORATES	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
514		Ganterbach- VS	Ganterbach	Ganter 45	1282	764	518	454	1,1
		Saltina	4,3	Silliboden		769 1)			(ca.120)
		KW Ganterbach -		Silliboden, in Saltina					
		Saltina AG, Brig	Taverbach		(1364)				
515		Zermeiggern VS	Saaser Vispa	Mattmarksee 88,2	2197,0	1738,0	459,0	445	19,0
		Kraftwerke		Zermeiggern (37,1)	2110,0		372,0	358	
		Mattmark AG,		A-Zermeiggern					
		Saas Grund	Triftbach 4)		(2300)				
			Almagellerb.		(2278,6)				
			Furggbach		(2279)				
			Hohlaubbach 5)		(2218,5)				
			Allalinbach		(2247,4)				
516		Saas Fee, 6) VS	Feevispa	Saas Fee 36,4	1762,1	1573,5	188,6	183	1,0
		KW Mattmark AG,	1,6	Saas Grund, Wichelti					
		Saas Grund		Saas Grund, 7)					
517		Stalden VS	Saaser Vispa	A-Zermeiggern 162,4	1738,0	709,0	1029,0	1004,2	20,0
		Kraftwerke		Stalden 9)	1729,0	715,6 1)	1013,4	988,6	
		Mattmark AG,		Stalden, in die Vispa					
		Saas Grund	Saaser Vispa 12)		(1762,3)				
			Feevispa 13)		(1762,1)				
			Riedbach		(1810,7)				
			Schweibbach		(1781,6)				
518		Zermatt VS	Findelenbach	Zumstein	1792	1680	112	107	1,5
		Gornergrat-Bahn	0,4	Winkelmatten, oberh. Dorf					
		AG, Sitten		Beim Maschinenhaus					

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				1x4,4	Pe	4,2	8,9	16,3	25,2	1942	80	1) Turbinenachse
										(1968)	2022	2) Im KW Zermeiggern
												3) Im KW Stalden aus
												Speicher Mattmark
												4) Rechtsufrige Zuleitung
Mattmark = J				2x37,8	F	74,0	110	30	140	1965/	80	5) Linksufrige Zuleitung
176	87,0	100	97,9 2)							1966		6) Dient der Regulierung
	(93)	(101)	233 3)									und Nutzung des Dotier-
												wassers der Saaser Vispa
												7) In die Saaser Vispa
												8) Im Mitteljahr gleich Null
												9) Kavernenzentrale
												10) 2 Gruppen (je 89,6 MW)
												11) Tatsächliche Erzeugung;
				1x1,55	Pe	1,5			8)	1960		davon Ersatzlieferung
												an KW Ackersand I
												12) Zuleitung ins A-
												13) Einleitung in Druck-
Zermeiggern = A				4x44,8 10)	Pe	160,0	270	208	478 11)	1964/	80	stollen
1,5	9,0	0,1	233 3)	1x0,7	E/Pe					1965		14) Tatsächliche Erzeugung;
												dazu Ersatzenergie
				1x0,6	Pe	0,77	0,6	1,1	1,7 14)	1898	99	
				1x0,2	Pe					(1931)		

Nr.	Nr. der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
519		Triftbach, VS	Zmuttbach	Zmutt	1870		231	220	0,5
		Zermatt	Triftbach	Alterhaupt	1869	1639	230	220	0,8
		Elektrizitätswerk		Zermatt[1]					
		der Gemeinde		Zermatt, in Triftbach					
		Zermatt, Zermatt	Gornera		(1892)				
520		Wiesti, VS	Findelenbach	Oberhalb Mosjesee	2159				
		Zermatt	3,5	Mosjesee	2140	1593	547	ca. 520	0,4
		EW der Gemeinde		Wiesti, Zermatt					
		Zermatt, Zermatt		Unterh. Maschinenhaus,[3]					
521		Riedji VS	Gamsa	Niederste Alp, Nanztal	1706	1426,8	279,2	200	0,4
		Lonza AG,		Riedji	1649[5]	1429[6]			
		Gampel u. Basel		Riedji, Wasserschloss[4]					
522		Ackersand I VS	Saaser Vispa	Saas Balen, Niedergut,[7]	1456,8	701,8[6]	755,0	615	5,0
		Lonza AG,	10	Stalden, Ackersand		ca. 693[8]			
		Gampel u. Basel		Stalden, Ackersand,[8]					
				Zwischenturbine,[10]				192	4,0
523		Ackersand II VS	Mattervispa	A-Mattsand	1230,5	701,0[6]	529,5	488,5	14,0
		Aletsch AG,	13,5	Stalden, Ackersand	1225,5	ca. 693[8]	524,5	ca. 498[11]	
		Mörel		Stalden, Ackersand,[8]					
				Zwischenturbine,[14]					4,0
524		Gampel 3, VS	Lonza	Hohsteg,[15] 145	1243,7	1013,7[16]	230,0	200	5,5
		Mittal	3,9	Mittal		1021,5[6]			(131)
		Lonza AG,		Beim Maschinenhaus,[16]					
		Gampel u. Basel							

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
				1x1,1	Pe	2,1	5,0	8,0	13,0[2]	1930	unbe-	1) Gemeinsame Zentrale für	
				2x0,43	Pe					(1946)	schränkt	Zmutt- und Triftbach	
				1x0,27	Pe							2) Tatsächliche Erzeugung;	
												dazu Ersatzenergie von	
												Grande Dixence SA	
												3) In die Mattervispa	
Mosjesee = A				1x1,75	Pe	1,7	4,0	6,0	10,0[2]	1949	99	4) des KW Ackersand I	
		0,02									2047	5) Wasserschloss KW Riedji	
	(4)											6) Turbinenachse	
												7) Beim Wasserschloss Ein-	
												leitung des Betriebs-	
				1x0,59	Pe	0,52	1,0	0,4	1,4	1929		wassers des KW Riedji	
											2005	8) In die Vispa	
												9) Tatsächliche Erzeugung;	
												dazu Ersatzenergie vom	
				3x4,6	Pe	25,0	28	71	99[9]	1909	99	KW Mattmark AG	
				2x6,2	Pe					(1942)	1.2005	10) Eigentümer: Aletsch AG;	
												Verbindung der Druck-	
				1x6,8	F	(6,6)				(1970)		leitung Ackersand I u. II	
												11) Mit Zwischenturbine	
Mattsand = A				4x16,1[12]	Pe	60,0	43	136	179[13]	1958/	80	12) 2 Gruppen (je 32,2 MW)	
4,75	5,0	0,21								1959	2045	13) Tatsächliche Erzeugung	
												(mit Zwischenturbine);	
							(2,9)	(10,3)	(13,2)			dazu Ersatzenergie von	
												Grande Dixence SA	
				2x4,6	Pe	8,5	14,0	33,0	47,0	1942	80	14) In Zentrale Ackersand I	
											2022	15) 1 km oberh. Goppenstein	
											17)	16) In WF von KW Gampel II	
												17) Siehe unter Gampel II	

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
525		Gampel 2, VS Klösterli Lonza AG, Gampel u. Basel	Lonza 1,7	Unterhalb Mittal 155 Klösterli, oberh. Brücke Klösterli,[1]	1013,7	771,0[1]	242,7	212	5,0 (145)
526		Gampel 1, VS Gampel Lonza AG, Gampel u. Basel	Lonza 1,2	Klösterli 160 Gampel, nördl. des Dorfes Beim Maschinenhaus,[4]	771,0	647,0	124,0	110	3,0 (187)
527		Lötschen,[5] VS Ferden-Rhone KW Lötschen AG, Steg/Gampel	Lonza 8,9	A-Ferden 140 Steg, Gampel Beim Maschinenhaus,[4]	1311,0 1280,0	644,0 647,2[6]	667,0 636,0	631,8 600,8	20,0
528		Oberems, VS Illseewerk Illsee-Turtmann AG, Oberems	Illsee und Meretschisee	Illsee 5,9 Oberems Oberems, ins A-	2360,0 2306,0	1369,0 1372[8]	991,0 937,0	902 848	1,12
528a				Pumpenanlage Oberems,[11]			[1005][12] [6,3]	[1010] [30]	[0,45] [0,45]
529		Meretschi,[13] VS s.u. Oberems		Meretschialp			[87,5] [33,5]	[110] [35]	[0,72]
530		Turtmann VS Illsee-Turtmann AG, Oberems	Turtmannbach (Turtmänna) 4,8	Hübschweidji,[14] 94,4[15] Unterems, Müllacheren Unterems, in Turtmänna	1402,0 1369[16]	625,7 634,4[8]	776,3	650	3,9

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten: Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				1x4,86 1x2,58 3x0,37	Pe Pe 2)	8,0	16,0	32,0	48,0	1900 (1928)	99 1997 3)	1) In Stollen KW Gampel I 2) Girard-Turbinen 3) Konzession erlischt bei Inbetriebnahme des KW Lötschen
				1x1,03 5x0,37	Pe 2)	2,6	7,0	11,0	18,0	1898 (1924)	99 1996 3)	4) In die Lonza 5) Im Bau, Betriebsaufnahme vorgesehen 1975/1976; ersetzt die KW Gampel 3, 2 u. 1
Ferden = A 11	31,0 (45)	1,72 (1,89)	(2,8)	2x58,9	Pe	110,0	52	260	312	5)	80[7] 2056	6) Turbinendüsen 7) Ab Inbetriebsetzung 8) Turbinenachse
Illsee = J 21	54,0 (64)	6,4 (6,6)	10,3[9]	2x4,05	Pe	7,3	12,5	3,2	15,7	1926 (1942)	99 2017	9) Im KW Oberems 10) Max. W.Sp. 2358 m ü.M. 11) Oberems-Illsee 12) Bis Wasserschloss Augstwänge, ab Pumpenachse
Oberer Meretschisee[10]				[1x5,36] [1x0,16]	Sp Z	[5,89]	[-0,3]	[-11,1]	[-11,4]	1942		13) Pumpstation, Meretschi-Illsee 14) Im Turtmanntal 15) Ohne Illsee
				[3x0,33]	Sp	[1,1]	[-0,3]	[-1,1]	[-1,4]	1926		16) Max. W.Sp. im A- 17) Aus Illsee, im KW Turtmann
Oberems = A 0,4	5,0	0,025	13,3[17]	3x7,36	Pe	20,0	29,3	48,0	77,3[18]	1925 (1954)		18) Tatsächliche Erzeugung; dazu Ersatzenergie von Gougra SA, Jahr = 18,5 GWh

No.	No. de la statistique de l'inspect. des instal. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum	Chute: Nette [manom.] / Maximum / Minimum	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé]
			km	km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (jours)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
531		Dala VS	Dala	Unterhalb Bodmen 37,6	1257	590	667	595	1,0
		AG, Verkehrsbetriebe	5,5	Leuk-Stadt, Dalaloch	1254				(ca.180)
		Leuk - Leukerbad		Beim Maschinenhaus					
		Susten							
532		Chippis, VS	Rhone	Leuk / Susten 2305	613,2	524,3	88,9	78,5	62,0
		Rhonewerke AG,	9,5	Chippis	610,6		86,3	76,0	(150)
		Ernen		Chippis					
533		Lona VS	Lona	Lona 6,2	2580,0	2249 2)	331,0	295	0,4
		Forc. Motr. de la		Lona, 1) Val de Moiry		2273 3)	307,0		(60)
		Gougra SA, Sierre		Dans le Lac de Moiry					
534		Motec VS	La Gougra	Lac de Moiry 35,5	2249,0	1561 4)	688,0	656	12,0
		Forces Motrices		Motec (29,3)	2150,0	1564 3)	589,0	557	
		de la Gougra SA,		Motec, 4)					
		Sierre	Turtmänna	Bassin de Turtmann, 41,1	2177,0	1561 4)	616,0	586	6,0
				Motec	2165,0	1564 3)	604,0	574	
				Motec, 4)					
			T.Blumattälli 8)		(2220)				
			T. Frilitälli		(2200)				
			T. Brändjitälli		(2220)				
			Barneusa 9)		(2202)				
534a				Pompe d'accumulation, 10)			[688]	[690]	[3,9]
				Motec			[589]	[592]	
							[9]	[26]	[3,9]
534b				Pompe siphon, 11)			[84]	[126]	[6,4]
				Motec			[0]	[0]	

No.	Bassins d'accumulation: Nom et genre (J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale) / Surface maximum	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum)	Capacité utile en eau (Capacité totale)	Capacité en énergie	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] / Total	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver	Eté	Année	Mise en service (Agrandissement)	Concession: Durée et fin	Remarques [ ] Données concernant le pompage
	ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Année	Années	
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
531					1x1,09	Pe	4,38	9,0	13,0	22,0	1909	99	1) Centrale souterraine
					3x0,88	Pe					(1943)	3.2007	2) Lac de Moiry
					2x0,59	Pe							3) Axe turbine
					2x0,08	E/Pe							4) Bassin de compensation
													5) Pour l'usine de Motec
532					4x11,96	F	46,4	101	158	259	1911	99	6) Dans les usines de
											(1970)	2004	Vissoie et de Chippis
													(Navisence)
													7) Brute; restitution à
533					1x1,05	Pe	1,0	1,0	3,0	4,0	1961	80	l'usine d'Illsee - Turtmann,
												2039	année – 18,5 GWh
													8) Adduction dans le bassin
													de Turtmann
	Lac de Moiry = J				3x23,7	Pe	69,0	109,9	21,7	131,6	1958	80	9) Adduction dans la
	140	99,0	77,0	111 5)								2039	chambre d'équilibre
		(120)	(78,0)	174 6)									10) Bassin de Motec-
	Turtmann = A							8,0	6,0	14,0 7)	1959		Lac de Moiry
		12,0	0,78										11) Bassin de Turtmann-
													Motec - Lac de Moiry
													12) Pour toutes les pompes
													13) Pompe siphon
534a					[1x25,1]	Sp	[28,0]	[-1,5]	[-45,2]	[-46,7] 12)	1959		
					[1x1,1]	Z							
534b					[1x6,6]	13)	[7,5]				1959		

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation)		Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum	Chute: Nette [manom.] / Maximum / Minimum	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé]
			km		km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (jours)
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10
535		Vissoie VS	La Navisence	Bassin de Motec,[1]	184,2	1561,0	1119,5[1]	441,5	430	12,0
		Forces Motrices		Vissoie		1552,0	1122,8[2]	432,5	421	
		de la Gougra SA,		Vissoie,[1]						
		Sierre	T. du Moulin[4]			(1585)				
536		Chippis VS	La Navisence	Bassin de Vissoie,[1]	244,7	1119,5	525,0	594,5	570	12,0
		Alusuisse SA,	8,8	Chippis		1114,0	529[2]	589,0	567	
		Chippis		Chippis, dans le Rhône						
537		Croix VS	La Lienne	Lac de Zeuzier,	36,7	1777,0	918,0[1]	859,0		9,0
		Electricité de la		Croix[5], la Giète Délé		1670,0	923[2]	752,0		
		Lienne SA, Sion		Croix,[1]						
			Vatseret			(1790)				
538		Chamarin,[7] VS	La Lienne	Lac de Zeuzier		1777,0	1387,0[9]	390,0		0,55
		Electricité de la		Chamarin[5]		1670,0		283,0		
		Lienne SA, Sion		Chamarin[8]						
539		St-Léonard VS	La Lienne	Bassin de Croix,[1]	57,5	918,0	501,0[10]	417,0		10,0
		Electricité de la		St-Léonard, Mangol		909,0		408,0		
		Lienne SA, Sion		St-Léonard, dans le Rhône						
540		Lienne I,[12] VS	La Lienne	Ayent, Moulins des Combes		697,8	562,8	135,0		1,0
		Electricité de la	1,5	En Beuley						
		Lienne SA, Sion		En Beuley, près de l'usine						

Bassins d'accumulation: Nom et genre (J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale): Surface maximum	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum)	Capacité utile en eau (Capacité totale)	Capacité en énergie	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver	Eté	Année	Mise en service (Agrandissement)	Concession Durée et fin	Remarques [ ] Données concernant le pompage
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Année	Années	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Motec = A				3x15,8	Pe	45,0	86,1	99,6	185,7	1958	80	1) Bassin de compensation
20	9,0	0,15	76[3]	2x0,34	E/F						2039	2) Axe des turbines
												3) Provenant du lac de Moiry
												4) Adduction dans la chambre d'équilibre
Vissoie = A				7x7,0	Pe	50,0	43,6	216,7	260,3	1908	99	5) Usine en caverne
1,0	5,5	0,05	98[3]	1x2,8	Pe					(1956)	2004/	6) Pour l'usine de Croix
											2005	7) Usine auxiliaire,
Zeuzier = J				2x28,5	Pe	55,2	80	65	145	1957	80	alimente le bisse
85	107	50	95[6]								2037	d'Ayent pendant l'été
	(140)	(51)										8) Dans le bisse d'Ayent
										(1966)		9) Canal de fuite
												10) Cote de restitution
				1x1,9	Pe	1,84		0,6	0,6	1957	80	au Rhône
											2037	11) Provenant du lac de Zeuzier
												12) Cette usine a été transformée et sera remise
Croix = A				2x16,5	F	31,7	43	51	94	1956	80	en service en 1973
17	9,0	0,09	50[11]								2037	
	(12,0)	(0,09)										
				1x1,14		1,12	1,0	2,0	3,0	1907		
										(1973)	2037	

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau (km)	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation) (km²)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire) (m s.m.)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum (m s.m.)	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum (m)	Chute [Hauteur de refoulement]: Nette [manom.] / Maximum / Minimum (m)	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé] (m³/s (jours))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
541		Bramois VS	La Borgne	La Luette	943,0				
		Alusuisse SA,		Usine auxiliaire 1)				11,5 1)	2,6 1)
		Chippis	La Dixence	Sauterot	916,2	532,2 3)	384,0	360	9,5
				Bramois	915,2			357	
				Bramois, dans la Borgne 2)					
542		Bramois VS		Bramois, environ 0,6 km	529,6	514,6	15,0	14,7	3,9
		Groupe 7, 5)		en amont du pont					
543		Chandoline, VS	La Dixence	Lac des Dix	2364,0 7)	486,0 6)	1878,0	1625	10,25
		Dixence		La Chandoline, près Sion	2240,0	494 3)	1754,0	1620	
		SA, l'Energie de		La Chandoline, 6)					
		l'Ouest-Suisse,	La Printse	Cleuson, St-Barthélemy	2186,0				
		Lausanne (EOS)		(Bassin d'accumulation)	2115,0				
			La Printse		2290				
544		Cleuson VS		Station de pompage			[162]		[2,5]
		voir No. 543					[91]		
545		Ardon, VS	Lizerne	Le Liapey, 12)	1341,0	507,5 13)	833,5		6,0
		Lizerne - Morge,	et Morge	Ardon, Bolaire	1333,5	511,7 3)	826,0		
		Lizerne et Morge		Ardon, 13)					
		SA, Sion	Le Nétage		1410				
			La Morge		1391				
			La Lizerne		1345,8				
			La Derbonne		1345				
546		Balavaud VS	Sources de	St Bernard, 15)	1075	742	333		0,18
		Lizerne et Morge	Motelon, 14)	Balavaud, Ardon	1071	743,2 3)			
		SA, Sion		Balavaud, 16)					

Bassins d'accumulation: Nom et genre (J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale): Surface maximum (ha)	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum) (m)	Capacité utile en eau (Capacité totale) (10^6 m³)	Capacité en énergie (GWh)	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine (MW)	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total (MW)	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)	Mise en service (Agrandissement) (Année)	Concession (Durée et fin) (Années)	Remarques [ ] Données concernant le pompage
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
La Luette = A												1) La chute entre la prise
	10,0	0,035		1x0,19 1)	K							de la Borgne et celle
Vex = A				4x6,3	Pe	24,0	27,8	68,8	96,6 4)	1915	99	de la Dixence est
	3,0	0,009		2x0,45	E/Pe						2005/	utilisée à Sauterot
											2006	2) et dans le groupe 7
												3) Axe de turbines
				1x0,43	F	0,4				(1953)		4) Nette; + restitutions
												de la Grande Dixence
												et de Chandoline
Lac des Dix 8)	= J			10x15,0	Pe	142,0	105	50	155 10)	1934	11)	5) Utilise la chute entre
		50 9)	185 9)							(1939)	2031	l'usine et la Borgne
												6) Dans le Rhône
Cleuson = J										(1950)		7) Cote max. du lac, charge
50	71,0	20,0	74									ramenée à 2245 m s.m.
	(76)									(1945)		par reducteur de pression
												8) Voir No. 551 (G. Dixence)
				[4x1,1]	Sp	[4,4]	[-7,5]	[-3,3]	[-10,8]	1950		9) Part EOS
												10) Une partie considérable
												des eaux d'EOS est tur-
Le Liapey = A 12)				2x24,0	Pe	45,0	17	112	129	1960	80	binée par les usines
				1x0,31	E/Pe						2042	de Grande Dixence
												11) Concession prolongée
												12) Bassin de compen-
												sation souterrains
												13) Bassin de détente
												14) Captées à Motelon,
												1230 m s.m.
				1x0,5	Pe	0,47	1,0	1,8	2,8	1971		15) Chambre de mise en
												charge
												16) Chambre de répartition

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum	Chute [Hauteur de refoulement]: Nette [manom.] / Maximum / Minimum	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé]
			km	km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (jours)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Grande Dixence							
		Adductions							
		Gal. Mischabel	Mattervispa	Hohberg	2495				
				Festi, Kin, Rotbach, Alphubel,					
				Mellich, Längfluh					
				Findelen 1)					
		Gal. Furgg		Obertheodul, Furgg 2)	2433				
				Stafel 3)	2213				
		Gal. Gorneraa 4)		Gorneraa	1996				
		Gal. Schali - Bis 4)		Bis,	2089				
				Schali					
		Gal. Trift 5)		Trift	2422				
		Coll. princ.		Arb, Hohwäng 6)	2407,8				
		Gal. Dt. Blanche 5)	La Borgne	Rosses,	2440				
				Bricola, Dt. Blanche,					
				Rocs Rouges, Manzettes					
		Gal. Douves Blanches 5)		Douves Blanches,	2398				
				Bertol sup.					
		Coll. principal		Haut d'Arolla, Vuibe, 7)	2382,9				
		Gal. Veisivi		Mourti, Ferpècle 8)					
				Bertol inf. 9)	2095,7				
		Refoul. d'Arolla		Tsijiore Nouve, 10) 11)	2380,3				
				Pièce	2377				
		Gal. Aiguilles Rouges 12)		Aiguilles Rouges,	2382				
				Ignes, Fontanesses					
		Gal. Vouasson 13)	La Dixence	Vouasson	2386				

Bassins d'accumulation: Nom et genre (J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale): Surface maximum	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum)	Capacité utile en eau (Capacité totale)	Capacité en énergie	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver	Eté	Année	Mise en service (Agrandissement)	Concession: Durée et fin	Remarques [ ] Données concernant le pompage
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Année	Années	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
											80	Gal. = galerie
											2045	Coll. = collecteur
												Princ. = principal
												Refoul. = refoulement
												1) Siphon Gorner (2454/
												2443 m s.m.) dans gal. Furgg
												2) Siphon Stafel (2433/
												2413 m s.m.) dans coll. princ.
												3) Voir usine de pompage
												Stafel, refoul, dans coll-
												princ. (2413 m s.m.)
												4) Voir usine de pompage
												Zmutt, refoul. dans coll.
												(2418 m s.m.)
												5) Dans coll. principal
												6) Station de mesure
												7) Entrée gal. Ht. d'Arolla
												8) Voir usine de pompage
												Ferpècle, dans chambre de
												compensation (Arolla)
												9) Haut du puits de refoul.
												de Ferpècle
												10) Voir usine de pompage
												d'Arolla, refoul. dans coll.
												principal
												11) Haut du puits de refoul.
												d'Arolla
												12) Dans coll. princ., jonction
												2370 m s.m.
												13) Dans le lac des Dix

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau (km)	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation) (km²)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Restitution / Maximum / Minimum / (Prise d'eau secondaire) (m s.m.)	Cotes du niveau d'eau: Restitution Maximum / Minimum (m s.m.)	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum (m)	Chute: Nette [manom.] / Maximum / Minimum (m)	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé] m³/s (jours)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
547		Stafel,[1] VS	Zmuttbach	Stafel, bassin compens.,	2210,0[2]		[208]	[220]	[9,9]
		Grande Dixence SA,	(Mattervispa)	refoulement dans le	2206,0		[204]	[216]	
		Sion		collecteur principal	2179,7[3]				
548		Zmutt,[1] VS	Zmuttbach	Zmutt,[5] bassin compens.,	1970,0[2]		[449]	[464]	[11,4]
		Grande Dixence SA,	(Mattervispa)	refoulement dans le	1930,0		[353]	[367]	[6,4]
		Sion		collecteur	1900,0[3]		494	490	3,9[6]
							449	445	
							[121]	[124]	[: 2,1]
549		Ferpècle,[1] VS	La Borgne	Ferpècle,[5] bassin compens.,	1894,5[2]		[221]	[227]	[8,4]
		Grande Dixence SA,	de Ferpècle	refoulement dans chambre	1875,0		[201]	[207]	
		Sion		de compensation (Arolla)	1834,6[3]				
550		Arolla,[1] VS	La Borgne	Arolla, chambre compens.,	2084,5[2]		[305]	[313]	[12,6]
		Grande Dixence SA,	d'Arolla	refoulement dans le	2075,0		[296]	[304]	
		Sion		collecteur	2008,6[3]				
551		Fionnay VS	La Dixence	Lac des Dix	2364,0	1486,0[2]	878,0	842,6	45,0
		Grande Dixence SA,	voir G.D.	Fionnay[5]	2170,0	1490,2[8]	684,0	678,2	7,5[15]
		Sion	adductions	A-Fionnay					
552		Nendaz VS	voir G.D.	A-Fionnay	1486,0[2]	472,5[13]	1013,5	971,0	45,0
		Grande Dixence SA,	adductions	Nendaz[5]	1479,0	478,2[8]	1006,5	962,3	
		Sion		Nendaz, dans le Rhône					
			Fara[17]		(1533)				

Bassins d'accumulation (Nom et genre; J = Année, M = Mois; A = Bassin de compensation; St = Retenue fluviale): Surface maximum (ha)	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum) (m)	Capacité utile en eau (Capacité totale) (10⁶ m³)	Capacité en énergie (GWh)	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine (MW)	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total (MW)	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)	Mise en service (Agrandissement) (Année)	Concession Durée et fin (Années)	Remarques [ ] Données concernant le pompage
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Stafel = A				[3x7,8]	Sp	[26,5]	[-1]	[-32]	[-33][4]	1961	80	1) Usine de pompage
1,85	4,0	0,08									2045	2) Bassin de compensation
												3) Axe des pompes
												4) Moyenne des années
Zmutt = A				[2x28,8]	Sp	[59,4]	[-4]	[-133]	[-137][4]	1965	80	1966/67 à 70/71 (5 ans)
4,0	40,0	0,77		[2x12,7]	PT	[27,0]					2045	5) Usine en caverne
	(66)	(0,85)		2x16,0	PT	17,1[6]			0,1			6) T, service à une machine
												7) Chambre de compensation
				[1x3,0]	PT/E							8) Axe des injecteurs
												9) Part EOS = 50 mio m³
Ferpècle = A				[3x6,5]	Sp	[21,3]	[-3]	[-33]	[-36][4]	1964	80	10) Pour usine Fionnay
1,1	19,5	0,10									2045	11) Pour usine Nendaz
	(24,5)											12) Brute; restitutions à
												déduire pour usines
Arolla = A[7]				[2x14,3]	Sp	[48,6]	[-5]	[-68]	[-73][4]	1963	80	d'Ackersand II, Bramois
	9,5	0,015		[2x7,2]	Sp						2045	et Zermatt
												13) Niveau moyen du Rhône
												14) Provenant du Lac des Dix
Lac des Dix = J				12x28,4[16]	Pe	321,0	561	227	[4]788[12]	1958/	80	15) Débit limité par les
403	194	400[9]	625[10]	2x0,95	Pe/E					1964	2045	pertes de charge
		(401)	775[11]									16) 6 groupes à 2 turbines
												17) Adduction dans galerie
Fionnay = A				12x33,1[16]	Pe	384,0	686	290	[4]976[12]	1960/	80	Fionnay - Nendaz
3,5	7,0	0,166	775[14]	2x0,7	Pe/E					1964	2045	

No.	No. de la statistique de l'inspect. des instal. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum	Chute: Nette [manom.] / Maximum / Minimum	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé]
			km	km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (jours)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
553		Chanrion VS	La Drance	Crète-Sèche 60,9	2367,2	1961,5	405,7	347	10,0
		Forces Motrices	de Bagnes	Mauvoisin[1], près du barr.		1966,4[2]			
		de Mauvoisin SA,		Lac de Mauvoisin					
		Sion	Otemma		(2367,2)				
			T. du Breney		(2332,5)				
			Giétroz		(2332,5)				
554		Fionnay VS	La Drance	Lac de Mauvoisin 168,9	1961,5	1492,5	472,5	455	34,5
		Forces Motrices	de Bagnes	Fionnay[1] (113,5)	1800,0	1489,0	311,0	300	
		de Mauvoisin SA,		A-Fionnay					
		Sion	T.Louvie[5]		(2180)				
			Severeux		(2030)				
			Petit Crêt		(2030)				
			Grand Crêt		(2020)				
			Vasevay		(2020)				
			T. Séry[6]		(2133)				
			T.Corbassière		(2120)				
555		Riddes VS	La Drance	A-Fionnay 188,1	1492,5	466,3	1026,2	956,2	28,75
		Forces Motrices	de Bagnes	Riddes, Ecône	1480,0	476,8[7]	1013,7	943,7	
		de Mauvoisin SA,		Riddes, dans le Rhône					
		Sion	La Drance		1508,1				
556		Fully VS	Lac de Fully	Lac de Fully 7,9	2134	462[12]	1672	1569	0,46
		EOS, Lausanne,[11]		Fully (4,6)	2104	492,2[13]	1642	1540	
				Fully,[12]					
557		Sorniot,[14] VS		Lac de Sorniot,[15]	1987,7		[147]	[148]	[0,17]
		EOS, Lausanne,[11]					[117]	[118]	

No.	Bassins d'accumulation: Nom et genre (J = Année, M = Mois; A = Bassin de compensation; St = Retenue fluviale) / Surface maximum	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum)	Capacité utile en eau (Capacité totale)	Capacité en énergie	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver	Eté	Année	Mise en service (Agrandissement)	Concession Durée et fin	Remarques [ ] Données concernant le pompage
	ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Année	Années	
11		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
					2x15,0[3]	Pe	27,5	1,0	73,0	74,0	1964	80	1)Centrale en caverne
												2037	2)Axe des turbines
													3)1 groupe à 2 turbines
													4)Pour l'usine de Fionnay
													5)Adduction rive droite
													dans le lac de Mauvoisin
													6)Adduction rive gauche
	Mauvoisin = J				3x46,3	F	127,5	184	47	231	1956/	80	dans le lac de Mauvoisin
	208	161,5	180	170[4]	2x0,6	E/Pe					1958	2037	7)Axe des injecteurs
		(180)	(181,5										8)Provenant du lac de
													Mauvoisin
													9)5 groupes à 2 turbines
													10)Brute; -restitutions
													pour les usines de
													Champsec et de
													Martigny - Bourg
													11)SA. l'Energie de l'Ouest-
													Suisse, Lausanne
	Fionnay = A				10x25,8[9]	Pe	225,0	420	110	530[10]	1956	80	12)Dans le canal
	2	12,5	0,17	400[8]	2x0,6	E/Pe						2037	d'assainissement
													13)Axe du pointeau
													14)Station de pompage,
													refoulement dans le
	Lac de Fully = J				1x5,5	Pe	5,0	11,9		11,9	1915	99	lac de Fully
	20,8	30	4,2	13							(1959)	6.2005	15)Lac - Devant, Sorgno
		(51)	(5,2)										
	Lac de Sorniot[15] =			A	[1x0,34]	Sp	[0,39]		[-0,7]	[-0,7]	1915		
		1,2	0,032								(1960)		
		(5)											

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation)		Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum	Chute: Nette [manom.] / Maximum / Minimum	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé]
			km		km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (jours)
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10
558		Champsec VS	La Drance	Fionnay,[1]		1485,0[1]	898,0	587,0	538	2,7
		SA, l'Energie de	de Bagnes	Champsec			903,0[3]		532	
		l'Ouest-Suisse,	5,8	Champsec,[2]						
		Lausanne	T. Louvie			(1480)				
			T. Lourtier			(1520)				
			T. Fregnolay			(1500)				
559		Hospitalet VS	La Drance	A-l'Hospitalet	11,4	2096,5	1922,9[3]	173,6		1,02
		Tunnel du Grand-	d'Entremont	Tunnel routier,[5]		2082,1		159,2		
		St-Bernard SA,		Portail du tunnel,[6]						
		Bourg-St-Pierre	T. de Drône			(2103)				
560		Pallazuit VS	La Drance	Lac des Toules	78,2	1810,0	1326,8	483,2	461,5	8,0
		Société des Forces	d'Entremont	Pallazuit (Palasui),	(41,0)	1747,5	1329,0[3]	420,7	403,0	
		Motrices du	9,5	Pallazuit,[7]						
		Grand-St-Bernard,	T. d'Allèves			(2101)				
		Bourg-St-Pierre	T. de la Croix			(2054)				
			Le Valsorey			(1851)				
561		Niollet,[11] VS	Lac de	Champex		1467,0	1340,2	126,8	116	0,3
		Compagnie des	Champex	Niollet (Le Niolet)		1465,4				
		Forces Motrices		Niollet,[12]						
		d'Orsières, Orsières	T. d'Arpettaz			(1593)				
562		Orsières VS	La Drance[14]	Branche		1328,0				
		Compagnie des	La Drance	Pallazuit (Palasui)		1321,0	915,2	405,8	364	8,0
		Forces Motrices	d'Entremont	Orsières,[15]		1319,5	918,2[3]			
		d'Orsières,		Orsières,[6]						
		Orsières	Reuse Saleina			(1342,4)				
			T.Darbellay			(1340,2)				

Bassins d'accumulation: Nom et genre (J = Année, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale, M = Mois) / Surface maximum	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum)	Capacité utile en eau (Capacité totale)	Capacité en énergie	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver	Eté	Année	Mise en service (Agrandissement)	Concession: Durée et fin	Remarques [ ] Données concernant le pompage
ha	m	10^6 m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Année	Années	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				3x4,05	Pe	11,7	1,5	25,2	26,7[4]	1930	90	1) Bassin de compensation
											1988	des F.M. de Mauvoisin
												2) Dans la Drance, 150 m en
												aval du pont-route
												3) Axe des turbines
												4) Nette; + restitutions
												des F.M. de Mauvoisin
Hospitalet = A				1x1,47	Pe	1,4	0,7	3,4	4,1	1963		5) Centrale souterraine
	14,4,	0,012										6) Dans la Drance
												7) Bassin de compensation
												8) Pour l'usine des Toules
												9) Dans les usines d'Orsières,
Les Toules = J				2x16,7[10]	Pe	32,0	31	51	82	1958/	80	de Sembrancher et
61	62,5	20,0	22[8]							1963	2038	de Martigny-Bourg
	(75)	(20,1)	30,6[9]									10) 1 groupe à 2 turbines
												11) Usine auxiliaire
												12) Dans la galerie de
												Ferret par le Siphon
												de Champex
(Lac de Champex)				1x0,32	Pe	0,3	0,48	0,54	1,02[13]	1947	80	13) Moyenne 1965 - 1972
											2027	14) La Drance de Ferret
												15) 1 km en amont du
												village
												16) Provenant du lac des
												Toules
Pallazuit = A				4x6,6	Pe	24,0	54	79	133[17]	1931	99	17) Moyenne 1959 - 1972
2,1	7,3	0,1	16[16]							(1958)	1999	

No.	No. de la statistique de l'inspect. des instal. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau (km)	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation) (km²)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire) (m s.m.)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum (m s.m.)	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum (m)	Chute: Nette [manom.] / Maximum / Minimum (m)	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé] (m³/s) (jours)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
563		Tsi VS	La Drance	Station de pompage	1204		[112]	[114]	[0,36]
		(voir Orsières)	d'Entremont						
		Branche VS	La Drance	Station de pompage	1206		[109]	[111]	[0,16]
		(voir Orsières)	de Ferret						
564		Sembrancher VS	La Drance	Orsières,[2] 278	915,2	718,5	196,7	146	6,8
		Soc. Romande	d'Entremont	Sembrancher, Moulins					(141)
		d'Electricité,[1]	6,5	Sembrancher,[3]					
565		Martigny-Bourg VS	La Drance	Sembrancher, l. Trappistes	679,9	488,3	191,6	165	10,2
		SA. l'Energie de	8,0	Martigny-Bourg		494,3[7]			
		l'Ouest-Suisse,[5]		Martigny-Bourg,[6]					
566		Trient VS	Le Trient	Trient 30,5	1240,0	1117,0	123,0	107	3,2
		CFF, Berne	2,4	Le Châtelard					
		(voir Barberine)		Le Châtelard,[9]					
567		Barberine VS	La Barberine	Lac de Barberine	1888,8	1116,1	772,7	728	8,0
		Chemins de Fer		Le Châtelard	1837,0	1127[7]	720,9	675	
		Fédéraux Suisses,		Le Châtelard,[9]					
		Berne	12)	Lac du Vieux Emosson	2205,0				
					2167,0				
			Gorge Veudale[13]		(2211,3)				
			12)		(1901,5)				
			Triège supér.[14]	avec 4 torrents	(1903,8)				
		Barberine,[15] VS		Lac d'Emosson	1930,0	1116,1	814,0		
					1785,0	1127[7]	669,0		

Bassins d'accumulation: Nom et genre (J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale) / Surface maximum (ha)	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum) (m)	Capacité utile en eau (Capacité totale) (10⁶ m³)	Capacité en énergie (GWh)	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine (MW)	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total (MW)	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)	Mise en service (Agrandissement) (Année)	Concession: Durée et fin (Années)	Remarques [ ] Données concernant le pompage
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				[2x0,10]	Sp	[0,54]	[-1,3]		[-1,3]	1943		1) Clarens-Montreux
				[1x0,26]	Sp							2) 40 m en aval de la
												jonction des Drances
				[2x0,11]	Sp	[0,24]	[-0,8]		[-0,8]	1943		3) La Drance d'Entremont
												4) Provenant du lac des
												Toules
			6,8[4]	3x3,68	Pe	8,2	23,6	32,7	56,3	1929	99	5) Lausanne
											2015	6) Dans la Drance
												7) Axe des turbines
												8) Nette; + restitution
			8[4]	3x7,36	F	13,5	37	50	87[8]	1908	99	des F.M. de Mauvoisin
										(1945)	1998/	9) Dans le canal d'amenée
											2000	de l'usine de Vernayaz
												10) 1 groupe à 2 turbines
				2x1,4[10]	Pe	2,5	1,7	4,3	6,0	1929	50+50	11) Pour les usines de
											2017	Barberine et de Vernayaz
												12) Nant de Drance
												13) Adduction au lac du
Lac de Barberine = J				4x12,1	Pe	46,0	85,5	12,5	98,0	1923	50+50	Vieux Emosson
132,5	51,8	39,0	113[11]							(1955)	2017	14) Adduction au lac de
	(63)	(39,4)										Barberine
Lac du Vieux Emosson = J												15) Apres construction d'un
55	38	13,5	38[11]									puits blindé (16 m³/s) et
	(42)	(13,8)										aménagement d'Emosson
												en service; voir aussi
												avenant Châtelard II
												16) Voir No. 568 (Emosson)
16)										(1973)		

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau (km)	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation) (km²)	Cotes du niveau d'eau: Prise Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire) (m s.m.)	Cotes du niveau d'eau: Restitution Maximum / Minimum (m s.m.)	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] Maximum / Minimum (m)	Chute [Hauteur de refoulement]: Nette [manom.] Maximum / Minimum (m)	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé] (m³/s (jours))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
568		Châtelard - [1), 2)] VS/	La Barberine	Lac d'Emosson	1930,0	1122,0	808,0	782,0	29,0
		Vallorcine, France		Le Châtelard-Vallorcine	1785,0	1125,0[3)]	663,0	ca.642	
		Chute Emosson-		A-Châtelard					
		Le Châtelard	Prazon[8)]	3 prises[9)]	(1943)				
		Electricité	Ruan	4 prises[9)]	(1943)				
		d'Emosson SA,	Eau Bérard[10)]	8 prises	(1968,8)				
		Martigny	Tré-les-Hauts	1 prise	(1962,2)				
			Lognan[11)]	12 prises[12)]	(2073)				
			Argentière	6 prises	(2178)				
			T.du Tour	10 prises	(2102)				
569		Station de pompage		Cantine de Barberine			[38,0]	[38,0]	[1,8]
		du Triège					[7,0]	[10,0]	
570		Châtelard - [1), 2)] VS/		A- Les Esserts	1516,0	1122,0	394,0	386,3	15,0
		Vallorcine, France		Le Châtelard-Vallorcine	1505,0		383,0	ca.375	
		Chute Les Esserts-		A- Le Châtelard					
570a		Le Châtelard		Installation pompage[14)]			[425]	[445]	[18,0]
		Electricité		Châtelard-Vallorcine			[269]	[299]	
		d'Emosson SA,	Drance Ferret[15)]	La Fouly	(1574)				
		Martigny	Reuse l'Amône		(1574)				
			T.Treutse-Bô	2 prises	(1635)				
			Planereuse		(1568)				
			Reuse Saleina		(1571)				
			Le Trient		(1545)				
			Nant Noir[9)]		(1525)				
			Grand Jeur	Les Esserts	(1520)				
			N. Catogne[15)]	Les Esserts	(1525)				
			Jure[16)]	2 prises[9)]	(1595)				
			Le Durnand[16)]	Arpette[9)]	(1557)				

Bassins d'accumulation (J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale): Nom et genre	Surface maximum (ha)	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum) (m)	Capacité utile en eau (Capacité totale) (10^6 m³)	Capacité en énergie (GWh)	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine (MW)	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total (MW)	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)	Mise en service (Agrandissement) (Année)	Concession Durée et fin (Années)	Remarques [ ] Données concernant le pompage
11		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Lac d'Emosson = J					3x64,0	Pe	190,0	291,5		291,5[7)]	1973[2)]	2.1967	1)Usine internationale;
	327	145	225[4)]	288,8[5)]								÷	Part Suisse = 50 %
		(161)	(227)	246,5[6)]								2055	Part France = 50 %
													2)En construction, mise en service prévue en 1973
													3)Axe des injecteurs
													4)En commun avec CFF
													5)Pour usine Châtelard (Emosson)
													6)Pour usine La Bâtiaz
													7)Brute; -restitution pour l'usine de Passy
					[3x0,14]	Sp	[0,60]	[-0,1]	[-0,2]	[-0,3]	1973		8)Le Giffre; collecteur Nord
													9)Pas encore exécuté
Les Esserts = A					1x50,5	F	48,5	14,2	12,9	27,1[13)]	1973[2)]	2.1967	10)Eau Noire; collect. Ouest
	2,5	11,0	0,24									÷	11)Arve; collecteur Sud
		(14,0)	(0,26)									2055	12)Partiellement pas encore exécuté
					[2x38,2]	Sp	[78,0]		[-129]	[-129]			13)Brute; -restitution pour les usines d'Orsières, Sembrancher et Martigny-Bourg
													14)Pour l'élévation d'eau du A- Les Esserts vers le Lac d'Emosson
													15)Collecteur (princip.) Est
													16)Collecteur (second.) Est

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum	Chute [Hauteur de refoulement]: Nette [manom.] / Maximum / Minimum	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé]
			km	km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (jours)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
571		Vernayaz VS	l'Eau Noire[1]	l'Ile 123,0	1119,5	452[2]	667,5	610	14,0
		Chemins de Fer		Vernayaz		457[3]		604	
		Fédéraux Suisses,	13,0	Vernayaz, dans le Rhône					
		Berne	Le Pesseux		(1117,0)				
			R.de Finhaut		(1112,0)				
			Le Triege inf.		(1104,4)				
572		La Bâtiaz,[6), 7)] VS	voir	A - Le Châtelard	1122,0	454,8[8]	667,2	630	29,0
		Electr. d'Emosson	Châtelard -	La Bâtiaz	1113,0	462,5[9]	658,2	ca.621	
		SA, Martigny	Vallorcine	La Bâtiaz,[8]					
573		Vernayaz VS	La Salanfe	Le Dailley 25,5	1094,5	588,5	506,0	473	1,5
		Lonza AG,	1,1	Vernayaz,[11]		593,5[3]			
		Gampel u. Basel		Vernayaz, près de l'usine					
574		Miéville VS	La Salanfe	Lac de Salanfe 34	1925,0	449,4[15]	1475,6	1351	6,25
		Salanfe SA,		Miéville,[14] (19)	1886,5	453,8[3]	1437,1	1313	
		Vernayaz		Miéville, dans la Salanfe					
575		Miéville,[17] VS	La Salanfe		1569				
		Salanfe SA,	[18]	Galerie, Fenêtre IV	1526	451,7[3]	1074	1000	0,06
		Vernayaz		Miéville,[14]					
576		Giétroz du Fond,[19] VS	La Saufla	Bassin de compensation	1816		[134]	[145]	[0,6]
		Salanfe SA,			1809		[127]	[138]	
		Vernayaz							
577		Clusanfe,[19] VS	La Saufla	Bassin de compensation	1904		[32]	[33]	[2,0]
		Salanfe SA,			1901,5		[29]	[30]	
		Vernayaz							

Bassins d'accumulation: Nom et genre (J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale): Surface maximum	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum)	Capacité utile en eau (Capacité totale)	Capacité en énergie	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver	Eté	Année	Mise en service (Agrandissement)	Concession: Durée et fin	Remarques [ ] Données concernant le pompage
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Année	Années	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Les Marécottes = A[4]				5x14,2	Pe	66,2	97	136	233	1927		1) Avec les débits des usines du Trient et de Barberine
0,8	6,0	0,047	70[5]									2) Moyennes
												3) Axe des turbines
												4) Niveau max. 1103,2 m s.m.
												5) Provenant du lac de Barberine et du Vieux Emosson
Le Châtelard = A				2x80,3	Pe	153,0	272,0	22,1	294,1	1973[7]	2.1967	6) Usine internationale; Part Suisse = 50 %
1,1	9,0	0,09	246,5[10]								÷	Part France = 50 %
	(10,4)										2055	7) En construction, mise en service prévue 1973
				2x0,88	Pe	4,0	1,0	5,0	6,0[12]	1898	[13]	8) Dans le Rhône (min.)
				1x3,3	Pe					(1952)	2032	9) Axe des injecteurs
Lac de Salanfe = J[16]				2x30	Pe	70	50	77	127	1950/	80	10) Provenant du lac d'Emosson
185	38,5	40,0	120	1x20	Pe					1953	1.2033	11) En amont de Pissevache
	(48)	(40,1)										12) Nette; + restitution de Salanfe SA (8 GWh)
				1x0,5	Pe	0,46	0,5	1,5	2,0	1960		13) Renouvellement 1947
												14) Centrale souterraine
				[3x0,32]	Sp	[1,0]		[-1,9]	[-1,9]	1965		15) Canal de Fuite
												16) Dates théoriques
												17) Aménagement auxiliaire
												18) Ainsi que les eaux d'infiltration
				[10x0,08]	Sp	[0,9]		[-0,6]	[-0,6]	1952		19) Station de pompage

No.	No. de la statistique des install. hydro-électriques	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau (km)	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation) (km²)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire) (m s.m.)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum (m s.m.)	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum (m)	Chute [Hauteur de refoulement]: Nette [manom.] / Maximum / Minimum (m)	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé] (m³/s (jours))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
578		Lavey,[1] VS/VD	Le Rhône	Collonges,[2] 4714	446,0	404,2[4]	43,8	43,5	225
		Services Industr.	7,6	Lavey-Village,[3]	443,0	402,2	39,0	33,5	(68)
		de la Commune de		Lavey-Village, env. 50 m en					
		Lausanne, Lausanne		amont du Courset,[4]					
579		La Peuffeyre VD	6)	Gryon, Les Pars	1149,0		421,0		
		sur Bex	7)	Les Plants, Pont de Nant	1145,0		417,0		
		Compagnie Vaudoise		La Peuffeyre,[8] (Peufaire)		728,0		401	5,3
		d'Electricité,		La Peuffeyre,[7] et A-					
		Lausanne	Gryonne[9]		(1200)				
			Aiguerosse		(1149)				
			Pompage[10]		(1104)		[40,5]		[0,3]
			Ayerne		(1145)				
			Génin		(1273)				
			Yvouette[10]		(1325)				
580		Sublin I VD	L'Avançon	La Peufaire,[13] 72,2	726,3	551,5	174,8	158	3,0
		FMA,[12]		Sublin	725,0				(120)
		Bex		Sublin, près de l'usine					
581		Sublin II VD	Source de	Solalex	1341,6	555	786,6	680	0,2
		FMA,[12]	Solalex	Sublin	1254,6[14]	558,1[15]			
		Bex		Sublin, près de l'usine					
582		Bévieux VD	l'Avançon	Sublin,[17] 75	550,8	474,9	75,9	65	3,3
		Soc. Vaudoise des	1,2	Le Bévieux	550,4				(90)
		Mines et Salines		Le Bévieux, près de l'usine					
		de Bex, Bex							

No.	Bassins d'accumulation (Nom et genre; J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale): Surface maximum (ha)	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum) (m)	Capacité utile en eau (Capacité totale) (10^6 m³)	Capacité en énergie (GWh)	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine (MW)	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total (MW)	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)	Mise en service (Agrandissement) (Année)	Concession: Durée et fin (Années)	Remarques [ ] Données concernant le pompage
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
578			= St		2x24,7	K	68,5	140,2	230,6	370,8[5]	1950	80	1) Usine intercantonale;
					1x31,0	K					(1957)	2030/	Part VS = 58%
					1x1,1	F						2032	Part VD = 42 %
													2) Rive droite
													3) Centrale souterraine
													4) Jonction du canal de fuite au Rhône
			0,01[11]		3x5,7	Pe	16,2	12,0	56,0	68,0	1927	80	5) Moyenne (10 ans)
											(1970)	2034	6) l'Avançon Anzeinde
													7) l'Avançon de Nant
													8) Confluent des Avançons
					[3x0,07]	Sp	[0,22]						9) Adduction dans 6)
													10) Adduction dans 7)
													11) Chambre de mise en charge
													12) Société des Forces Motrices de l'Avançon
	Peufaire = A				1x2,0	Pe	3,0	7,5	12,2	19,7	1898		13) En aval du déversement de l'usine Peuffeyre
			0,006		1x1,25						(1946)	1994	14) Déversoir du réservoir
	Plan Sépey = A[16]				1x1,5	Pe	1,3	2,0	4,1	6,1	1911		15) Axe des turbines
		5,5	0,003									1977	16) Réservoir
													17) En aval de l'usine Sublin I
582					1x1,3	F	1,8	2,2	7,3	9,5	1943	56	
					1x0,6	F						1999	

No.	No. de la statistique de l'inspect. des instal. à courant fort 1972	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] / Maximum / Minimum	Chute: Nette [manom.] / Maximum / Minimum	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé]
			km	km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (jours)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
583		Champéry VS	T.de Barme	Champéry, La Laitière	1225,0	1070,0	155,0	145	0,3
		Etrivouez	(Source de	Etrivouez, Gd. Paradis					
		1)	la Laitière)	Etrivouez, la Vièze					
584		Monthey, Vièze VS	La Vièze	Troistorrents, Pont du Pas	705,8	433,6 3)	272,2	257	4,5
		CIBA-GEIGY SA,	4,5	Monthey, les Nants					
		Bâle		Monthey, dans la Vièze					
			4)	Troistorrents	706,2				
585		Monthey, Tine VS	Vièze de	Fenebet 20	1252,5	437,5 5)	815,0	783	1,2
		CIBA-GEIGY SA,	Morgins	Monthey, les Nants			805,0	772	
		Bâle		Monthey, dans la Vièze					
586		Diablerets, 6) BE/VD	Lac d'Arnon	Lac d'Arnon 11,2	1542,5	1150,5	392,0	340	1,75
		Société Romande	Tschärzisbach	Le Plan, Les Diablerets	1508,0	1164,3 5)	357,5	311	
		d'Electricité,		Les Diablerets, 7)					
		Clarens-Montreux	T.du Plan		(1544,2)				
587		Pont de la Tine VD	Grande Eau	Les Aviolats 57,1 11)	1086,2	815,6	270,6	240	2,0
		SFMGE, 10)	6,5	Le Pont					(160)
		Aigle		Pont de la Tine, 12)					
588		Les Farettes VD	Grande Eau	En amont du Pont de Tine	808,3	442,7	365,6	324	2,5
		SFMGE, 10)	6,2	Fontaney, Les Farettes					
		Aigle		Les Farettes, 15)					
589		Vouvry VS	Lac Tanay	Lac de Tanay 7,3	1408,7 16)	464,6	944,1	865	0,92
		SFMGE, 10)		Haut du village Vouvry	1387,9		923,3		
		Aigle		Vouvry, dans le Fossaux					

No.	Bassins d'accumulation (Nom et genre; J = Année, M = Mois; A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale): Surface maximum	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum)	Capacité utile en eau (Capacité totale)	Capacité en énergie	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver	Eté	Année	Mise en service (Agrandissement)	Concession: Durée et fin	Remarques [ ] Données concernant le pompage
	ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Année	Années	
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
583					1x0,21	Pe	0,35	0,5	1,1	1,6	1901	2)	1) Société des Eaux et d'Electricité, Champéry
					1x0,25	Pe					(1958)		2) Sources privées
													3) Créte déversoir meunière (canal de fuite)
584					4x2,58	Pe	9,8	18,0	32,0	50,0	1910	99	4) Vièze de Morgins
											(1960)	1992/	5) Axe des turbines
												1997	6) Usine intercantonale; Part BE = 62,8 %
585		= A			2x4,2	Pe	7,8	15,0	25,0	40,0	1963	80	Part VD = 37,2 %
			0,013									2043	7) Dans la Grande-Eau
													8) Pour l'usine des Diablerets
586	Lac d'Arnon = J				1x5,5	Pe	5,3	9,3	5,0	14,3	1957	47 9)	9) Modification de concession: 1.1.1955
	45,2	34,5	10,3	8,4 8)								2001	10) Société des Forces Motr. de la Grande-Eau
		(50)	(11,9)										11) Sans Arnon = 50 km²
587				5,0 13)	2x1,0	Pe	3,6	11,9	14,4	26,3	1913	40 14)	12) Prise d'eau de Farettes
					1x1,84	Pe					(1919)	1994	13) Provenant du lac d'Arnon
588				7,7 13)	2x7,5	Pe	6,7	25,4	29,3	54,7	1906	40 14)	14) Renouvellement le concession: 1.1.1955
											(1967)	1994	15) Près de l'usine
													16) Niveau max. exceptionnel = 1410,3 m s.m.
589	Lac de Tanay = J				1x1,5	Pe	5,5	3,1	3,9	7,0	1902	99	
	16,6	20,8	2,2	3,8	1x2,3	Pe					(1953)	2000	
		(34)	(2,6)		1x1,9	Pe							

No.	No. de la statistique de l'inspect. des instal. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau (km)	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation) (km²)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire) (m s.m.)	Cotes du niveau d'eau: Restitution / Maximum / Minimum (m s.m.)	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] Maximum / Minimum (m)	Chute [Hauteur de refoulement]: Nette [manom.] Maximum / Minimum (m)	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé] (m³/s) (jours)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
590		Hongrin-Léman[1]	l'Hongrin	Lac de l'Hongrin 90,8	1255,0	372[3]	883,0	860	33,3
		Veytaux, FR/VD	Petit Hongrin	Veytaux,[2] Chillon (45,6)	1180,0	376,8[4]	808,0	785	
		Forces Motrices		Veytaux, Lac Léman					
		Hongrin-Léman SA,	La Torneresse[6]		(1283)				
		Château - d'Oex	Eau Froide	de l'Etivaz	(1277)				
			La Raverette		(1269)				
			R.des Champs		(1279)				
			R.du Sepey		(1330)				
			Eau Froide[7]	de Roche	(1290)				
			R.de Tompey		(1298)				
			R.des Plans		(1291)				
590a				Installation de pompage[8]			[883]	[898]	[28]
				Veytaux[2]			[808]		
591		Sonzier FR/VD	Sources des	Vallées Torneresse et[11]	1086,3[13]	704,4	381,9	374	0,5
		SEVM,[10]	vallées	Montreux - Sonzier			375,9	368	
		Clarens - Montreux	Torneresse et[11]	Sonzier, réservoir[12]					
592		Taulan VD	Baye de	Le Béroyer 9,7	699,6	436,2	263,4	233	0,45
		SEVM,[10]	Montreux	Les Planches, Taulan			257,4	227	(68)
		Clarens-Montreux	2,3	Taulan, près l'usine					
593		Plan - Dessous VD	l'Aubonne	Bois du Rosey 71,7	558,5[15]	459,3	99,2	81	3,5
		Société Electrique		Aubonne, Plan-Dessous	543,7[16]				(184)
		des Forces de		Plan-Dessous, près l'usine					
		l'Aubonne, Aubonne							
				Usine du barrage,	558,5	550,8	7,7	7,4	3,5
				Bois du Rosey					

Bassins d'accumulation (Nom et genre; J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale): Surface maximum (ha)	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum) (m)	Capacité utile en eau (Capacité totale) (10⁶ m³)	Capacité en énergie (GWh)	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine (MW)	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total (MW)	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)	Mise en service (Agrandissement) (Année)	Concession: Durée et fin (Années)	Remarques [ ] Données concernant le pompage
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Lac de l'Hongrin = J				4x63,8	Pe	252,0	169	34	203[5]	1970/	80	1)Usine intercantonale;
160	75,0	52,1	104	1x1,5	E/Pe					1972	3.2043	Part FR = 39.14 %
	(105)	(53,2)										Part VD = 60,86 %
												2)Centrale souterraine
												3)Lac Léman, niveau moyen
												4)Axe des turbines
												5)Brute; - restitutions
												23 GWh par année
												6)Adductions est
												7)Adductions ouest
												8)Pompage - turbinage:
				[4x65]	Sp	[260]	+320	+216	+536[9]			Lac Léman - Lac de
				[4x1,6]	Z		[-450]	[-300]	[-750]			l'Hongrin - Lac Léman
												9)Energie supplémentaire
Saleusex = A[13]				1x1,65	Pe	1,6	2,0	4,6	6,6	1901		productible par
	6	0,003		.						(1971)		pompage - turbinage
	(8)											10)Société Electrique
												Vevey - Montreux
Réservoir = A				2x0,44	Pe	0,8	1,3	2,5	3,8	1887	40[14]	11)Eau Froide, Pays d'Enhaut
	6	0,004								(1933)	1994	12)Alimentation d'eau de
	(8)											la ville de Lausanne
												13)Réservoir de Saleusex
LaVaux = St[15]				1x1,2	F	2,35	6,0	5,0	11,0	1896	17)	14)Renouvellement: 1.1.1955
1,75	3,5	0,055		1x0,55	F					(1956)	1994	15)Bassin de retenue
Les Rochettes = A				1x0,5	F							16)A - Les Rochettes
0,4	2,5	0,01		1x0,2	Pe							17)Dès 1974, l'Etat de Vaud
				1x0,25	K	0,22	0,6	0,5	1,1	1957		se réserve la possibilité
												de dénoncer la concession
												avec un préavis de 5 ans

No.	No. de la statistique de l'inspect. des install. à courant fort	Nom de l'usine hydro-électrique / Canton / Propriétaire	Cours d'eau utilisé / Longueur de la section utilisée, y compris la partie en remous pour usines au fil de l'eau (km)	Lieu / Prise d'eau / Usine / Restitution / Bassin de réception à la prise d'eau, y compris les prises d'eau secondaires (Bassin de réception naturel de l'accumulation) (km²)	Cotes du niveau d'eau: Prise / Restitution / Maximum / Minimum (Prise d'eau secondaire) (m s.m.)	Cotes du niveau d'eau: Restitution Maximum / Minimum (m s.m.)	Chute [Hauteur de refoulement]: Brute [géodés.] Maximum / Minimum (m)	Chute: Nette [manom.] Maximum / Minimum (m)	Débit max. utilisable (Durée annuelle) [Débit élevé] (m³/s (jours))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
594		Vessy GE	L'Arve	Château de Vessy 1977	388,0	385,2	2,8		27,0
		Société des	1,2	Iles de Vessy					
		Eaux de l'Arve,		En aval des Iles de Vessy					
		Genève							
595		Verbois GE	Le Rhône	Verbois 10'170	369,15	350.7	21,25	21,1	510
		Services Industriels	14,5	Verbois, rive droite	367,6	347,9	16,9	16,8	(55)
		de Genève, Genève		Verbois, près de l'usine					
596		Chancy-Pougny,[2] GE	Le Rhône	Chancy 10'299	347,2	339,3	11,5		500
		Société des Forces	7,0	Chancy, rive gauche	346,6	335,7	7,3		
		Motrices de[3]		Chancy, près de l'usine					
597		La Rançonnière NE	Bied du Locle	Col des Roches 34,2	911,0	819,8	91,2		1,0
		Services Industriels	0,8	La Rançonnière	908,0		88,2		
		du Locle, Le Locle		La Rançonnière					
598		Le Châtelot,[4] NE	Le Doubs	Lac de Moron 911	716,0	619,0	97,0	90	40,0
		Société des Forces	7,5	Au Torret (CH),[6]	686,0		67,0	60	
		Motrices du Châtelot,[5]		Près de l'usine					
599		Refrain,[8] NE	Le Doubs	Le Refrain 1055	609,5	544,4	65,1	56	25,0
		Electricité de	6,7	Echelles de la Mort	607,5	543,3	63,1	54	
		France, Mulhouse		Près de l'usine					
600		La Goule,[9] BE	Le Doubs	La Goule 1149	537,8	508,4	29,4	27,0	22,0
		Société des Forces	3,5	La Goule,[10]	535,9	507,1	27,5	24,8	
		Electriques de la		La Goule, près de l'usine					
		Goule SA, Saint-Imier							

Bassins d'accumulation: Nom et genre (J = Année, M = Mois, A = Bassin de compensation, St = Retenue fluviale) / Surface maximum (ha)	Variation du niveau de l'eau maximum (Profond. maximum) (m)	Capacité utile en eau (Capacité totale) (10^6 m³)	Capacité en énergie (GWh)	Puissance installée des turbines [Pompes]: Nombre et puissance de chaque turbine (MW)	Type	Puissance maximum possible aux bornes des alternateurs [Moteur] Total (MW)	Productibilité moyenne aux bornes des alternateurs [Energie absorbée par le pompage]: Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)	Mise en service (Agrandissement) (Année)	Concession: Durée et fin (Années)	Remarques [ ] Données concernant le pompage
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				1x0,12	K	0,35	0,8	0,9	1,7	1867	1)	1) Depuis 1865 non
				1x0,08	F					(1953)		déterminée
				1x0,07	K							2) Usine internationale;
				3x0,05	F							Part Suisse = 72,24 %
												Part France = 27,76 %
		= St		4x23,2	K	88,0	170	245	415	1943	72	3) Chancy - Pougny, Chancy
										(1953)	1981	4) Usine internationale;
												Part Suisse = 50 %
												Part France = 50 %
		= St		5x8,1	F	38,5	80	120	200	1925	80	5) La Chaux-de-Fonds
				1x0,28	E/F						4.1998	6) Côte des Moulins Calame
												7) 2 groupes à 2 turbines
												8) Usine frontalière;
		= A		1x0,44	F	0,6	0,71	0,44	1,15	1890	illimi-	Part Suisse = 2,5 %
	3,0	0,006		1x0,26	F					(1969)	tée	Part France = 97,5 %
												9) Usine frontalière
												(Suisse et France)
Lac de Moron		= M		4x7,9[7]	F	30,0	57	43	100	1953	75	10) 600 m en aval du pont
64	30,0	15,8	2,9								2028	
	(59)	(20,6)										
Biaufond		= A		2x4,4	F	11,1	34	28	62	1907		
	2,0	1,2		1x3,2	F					(1956)	2032	
La Goule		= A		1x1,0	F	5,0	14	12	26	1894		
	1,9	0,35		1x2,6	K					(1958)	1993	
		(0,55)		1x2,0	F							

No.	No. della statistica dell'ispet. d. imp. elettr. a corr. forte	Nome dell'impianto idroelettrico / Cantone / Proprietario	Corso d'acqua utilizzato / Lunghezza della sezione utilizzata compresa la parte del rigurgito per impianti ad aqua fluente (km)	Località / Presa d'acqua / Edificio dei motori / Restituzione dell'acqua / Bacino imbrifero alla presa, incluse le prese secondarie (Bacino imbrifero naturale dell'accumulazione) (km²)	Quote del pelo d'acqua (ms.m.): Presa Massima / Minima (Presa secondaria)	Restituzione Massima / Minima	Salto [Altezza di elevazione] (m): Lordo [geodet.] Massimo / Minimo	Netto [manom.] Massimo / Minimo	Portata massima utilizzabile (Durata annuale) [Portata elevata] m³/s (giorni)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
701		Lucendro TI	Lago di	Lago di Lucendro 23	2134,5	1133	1001	985	6,0
		Aar e Ticino	Lucendro	Airolo (all'Isola) (7)	2052,0	1138,5 1)	919	890	
		SA di Elettricità,		Airolo, nel Ticino					
		Olten	Lago della		2256,0				
			Sella		2227,1				
			R. Giacobi 5)		(2136,5)				
			R. di Passera		(2138,0)				
			V.S. Gottardo		(2137,0)				
			R. Fortunei 6)		(2138,5)				
			Sella						
702		Tremola/Sella TI		Stazione di pompaggio			[89]	[92,6]	[1,0]
		(vedi Lucendro)					[7,5]	[10]	
703		Calcaccia TI	Sorgenti	Orlascio	1477,4	·1066 7)	411,4	402	0,25
		Az. Elettrica Comunale	private	Launc (Leiunc)	1472,6		406,6	380	
		di Airolo, Airolo	AECA	Launc					
704		Ritom UR/TI	Lago Ritom	Lago Ritom, Piora 58,2	1850,1	1001	849,1	806	6,6
		Ferrovie Federali	(Foss)	Piotta, 8) (22,6)	1803,0	1007,1 1)	802,0	758	
		Svizzere, Berna		Piotta, canale, nel Ticino					
			Lago Cadagno		1921,2				
					1917,7				
			Unteralpreuss 10)		(1957,0)				
			Garegna 11)		(1876,7)				
			Reno di Medel 12)		(2228,9)				

Bacini d'accumulazione (J = Anno, A = Bacino di compensazione, St = Ritenuta fluviale; M = Mese): Nome e genere / Superficie massima (ha)	Variazione del pelo d'acqua (Profond. massima) (m)	Capacità utile in acqua (Capacità totale) (10^6 m³)	Capacità in energia (GWh)	Potenza installata delle turbine [Pompe]: Numero e potenza di ogni turbina (MW)	Tipo	Massima potenza possibile ai morsetti dei generatori [Motori] Totale (MW)	Producibilità media ai morsetti dei generatori [Energia assorbita dal pompaggio]: Inverno (GWh)	Estate (GWh)	Anno (GWh)	Messa in servizio (Ingrandimento) (Anno)	Concessione Durata e termine (Anni)	Osservazioni [ ] Dati riguardo al pompaggio
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Lago di Lucendro = J				2x29,5	Pe	45,0 4)	70	19	89	1945/	40	1) Asse turbine
53,7	82,5	25,0	51,5 2)							1947	1984	2) Nella centrale del Lucendro
	(96)	(25,6)	43 3)									3) Nelle centrali sottostanti
Lago della Sella = J												di Stalvedro, del Piottino
45	28,9	9,0	18,5 2)									e della Biaschina
	(30)	(9,2)	16 3)									4) Con una sola condotta
												forzata
												5) Adduzione al lago di
												Lucendro
												6) Immissione nella galleria
												7) Asse della tubazione
												collettrice
				[2x0,47]	Sp	[1,12]	[-0,2]	[-1,8]	[-2,0]			8) Sponda sinistra del Ticino
												9) Nella centrale del Ritom
												10) Derivazione al lago Ritom
Orlascio = A				1x0,44	Pe	0,72	2,0	2,5	4,5	1922	40+ 10	11) Adduzione al lago Ritom
0,1	5	0,005		2x0,26	Pe					(1925)	1963/	più 2 affluenti laterali
											1973	della Val Canaria
												12) Val Cadlimo, derivazione
Lago Ritom = J				4x11,0	Pe	40,0	99,5	30,5	130	1920	96	
149	47,1	47,5	79 9)							(1958)	2005	
	(69)	(53,9)										
Lago Cadagno												
26	3,5	0,86	1,4 9)									
	(20)											

No.	No. della statistica dell'ispet. d. imp. elettr. a corr. forte	Nome dell'impianto idroelettrico / Cantone / Proprietario	Corso d'acqua utilizzato / Lunghezza della sezione utilizzata compresa la parte del rigurgito per impianti ad aqua fluente	Località / Presa d'acqua / Edificio dei motori / Restituzione dell'acqua / Bacino imbrifero alla presa, incluse le prese secondarie (Bacino imbrifero naturale dell'accumulazione)	Quote del pelo d'acqua: Presa / Restituzione	Salto [Altezza di elevazione]: Lordo [geodet.] / Netto [manom.]	Portata massima utilizzabile (Durata annuale) [Portata elevata]
			km	km²	m s.m.	m	m³/s (giorni)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
705		Stalvedro TI	Ticino	A-Airolo	1135,0	1001,0	134,0	130,6	11,5
		Azienda Elettrica	7,0	Piotta,[1]	1124,5	1002,5[2]	123,5	110,1	
		Ticinese,		Piotta, canale, nel Ticino					
		Bellinzona	Val Canaria		(1144,3)				
706		Tremorgio TI	Lago Tremorgio	Lago Tremorgio 5,3	1830,0	945,0	885,0	800	1,6
		AET,	Torr. Lagasca	Rodi,[6]	1798,6		853,6	770	
		Bellinzona	2,0	Rodi, nel torr. Lagasca					
706a				Impianto di pompaggio[9]			[885]	[920]	[0,8]
				Rodi			[858]	[890]	
707		Ceresa TI	Riale Ceresa	Predelp 1,7	1675	803	872	840	0,3
		Cooperativa Elettrica	2,2	Faido, Mairengo			869		(80)
		di Faido, Faido		Faido, Mairengo					
708		Piottino TI	Ticino	Dazio Grande, Rodi	936,0	606,5	329,5	313	24,0
		Azienda Elettrica	10,1	Lavorgo, Nivo	934,0	603[11]			
		Ticinese,		Lavorgo, Nivo, bacino,[10]					
		Bellinzona							
709		Ticinetto TI	Fim	Chironico,[14] 28,5	774,9	599,5	175,4	165	0,8
		Società Elettrica	(Ticinetto)	Chironico	772,5		173,0	161	
		Sopracenerina SA,	0,6	Chironico, nel canale[15]					
		Locarno							

No.	Bacini d'accumulazione: Nome e genere (J = Anno, M = Mese, A = Bacino di compensazione, St = Ritenuta fluviale) / Superficie massima	Variazione del pelo d'acqua (Profond. massima)	Capacità utile in acqua (Capacità totale)	Capacità in energia	Potenza installata delle turbine [Pompe]: Numero e potenza di ogni turbina	Tipo	Massima potenza possibile ai morsetti dei generatori [Motori] Totale	Producibilità media ai morsetti dei generatori [Energia assorbita dal pompaggio]: Inverno	Estate	Anno	Messa in servizio (Ingrandimento)	Concessione: Durata e termine	Osservazioni [ ] Dati riguardo al pompaggio
	ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Anno	Anni	
11		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Airolo = A				2x6,5	F	12,5	32,8	21,9	54,7[4]	1968	5)	1) Sponda sinistra del Ticino
	5,54	10,5	0,37	8,5[3]									2) Asse turbine
		(13,8)											3) Dalle accumulazioni del Lucendro e della Sella
													4) Producibilità netta;
	Tremorgio = J				1x11,0	Pe	10,0	10,0	–	10,0	1925	5)	+ l'energia restituita dagli
	36	31,5	9,0	15,6[7]				+3,0		+3,0			impianti della Maggia
		(33,4)	(13,0)	(12,6[8])									5) Durata illimitata
					[2x4,7]	Sp	[10,0]		[-6,0]	[-6,0]	[1926]		6) Di fronte alla stazione
													7) Nella centrale Tremorgio
													8) Nelle centrali sottostanti
		=	A										del Piottino e della
		3,0	0,002		2x1,0	Pe	1,9	4,2	5,7	9,9	1950	40	Biaschina
												2006	9) Acqua del Ticino viene
													pompata da Fiesso al
	Rodi = A				3x24,3	F	60,0	118,3	172,5	290,8[13]	1932	5)	lago Tremorgio
	2,6	5,0	0,1	60[12]							(1958)		10) Dell'impianto Biaschina
		(6,0)	(0,13)										11) Soglia sfioratore nel
													canale di scarico Piottino
													12) Dalle accumulazioni
	Chironico				3x0,37	Pe	0,83	2,0	3,3	5,3	1907		Lucendro, Sella, Ritom
	0,5	2									(1909)		e Tremorgio
		(8)											13) Producibilità netta;
													+ l'energia restituita dagli
													impianti della Maggia
													14) Sotto il villaggio
													15) della Biaschina

No.	No. della statistica dell'ispet. d. imp. elettr. a corr. forte	Nome dell'impianto idroelettrico / Cantone / Proprietario	Corso d'acqua utilizzato / Lunghezza della sezione utilizzata compresa la parte del rigurgito per impianti ad aqua fluente	Località Presa d'acqua Edificio dei motori Restituzione dell'acqua / Bacino imbrifero alla presa, incluse le prese secondarie (Bacino imbrifero naturale dell'accumulazione)	Quote del pelo d'acqua: Presa Massima Minima (Presa secondaria)	Quote del pelo d'acqua: Restituzione Massima Minima	Salto [Altezza di elevazione]: Lordo [geodet.] Massimo Minimo	Salto [Altezza di elevazione]: Netto [manom.] Massimo Minimo	Portata massima utilizzabile (Durata annuale) [Portata elevata]
			km	km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (giorni)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
710		Nuova Biaschina TI	Ticino	Lavorgo, restituz. Piottino	606,5		306,0		
		Azienda Elettrica	ca. 11	A-Val d'Ambra	603,0	302[2]	302,5	298	36,0
		Ticinese,		Personico,[1]	580,0	300,5	278,0	273	54,0[3]
		Bellinzona		Personico, nel Ticino					
			Imp. Ticinetto[7]		(599,7)				
			V. Osadigo[8]		(662,3)				
			V. Fouda		(631,3)				
			V. Cramosino		(612,1)				
			V. Nadro		(711,3)				
			V. Macri		(610,0)				
711		Luzzone TI	Brenno	Sbocco delle adduzioni,[9]	1697,0	1590[11]	187,0	181	12,0
		Officine		Luzzone[10], presso la diga		1510,0	107,0	101	
		Idroelettriche		Nel Lago di Luzzone					
		di Blenio SA,	Lareccio[9]		(1730)				
		Olivone	Acquacalda		(1730)				
			Bovarina		(1723)				
			Inferno princ.		(1717)				
			Inferno sec.		(1918)				
			Fontanascia		(1738)				
			Retico		(1719)				
			Grasca		(1714)				
			Presciuà		(1720)				
			Camadra		(1740)				
			Quarnajo		(2042)				
			Bresciana		(2036)				
			Adula		(2036)				
			Carassina	= A	1707,5				

Bacini d'accumulazione: Nome e genere (J = Anno, M = Mese; A = Bacino di compensazione; St = Ritenuta fluviale)	Superficie massima	Variazione del pelo d'acqua (Profond. massima)	Capacità utile in acqua (Capacità totale)	Capacità in energia	Potenza installata delle turbine [Pompe]: Numero e potenza di ogni turbina	Tipo	Massima potenza possibile ai morsetti dei generatori [Motori] Totale	Producibilità media ai morsetti dei generatori [Energia assorbita dal pompaggio]: Inverno	Estate	Anno	Messa in servizio (Ingrandimento)	Concessione: Durata e termine	Osservazioni [ ] Dati riguardo al pompaggio
	ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Anno	Anni	
11		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Nivo = A													1) Sponda destra del Ticino
	1,39	4,5	0,06		2x47,0	F	90,0	134,8	246,7	381,5	1966	6)	2) Livello medio
					1x47,0[5]	F	135,0[3]						3) Presumibilmente alla fine del 1973/74
Ambra = A													4) Dalle accumulazioni: Lucendro, Sella, Ritom e Tremorgio
	2,8	23	0,37	60[4]									
		(29)	(0,4)										5) In costruzione
													6) Durata illimitata
													7) Restituzione nel canale adduttore della Vecchia Biaschina
													8) Immissioni nella galleria Lavorgo-Bacino d'Ambra
Carassina = A					1x20,0	F	19,0	7,9	29,1	37,0	1963	80	9) Adduzioni Acquacalda - Val di Campo - Val Camadra - Luzzone e Adula - Carassina - Luzzone = 71,1 km²
	3,0	17,5	0,23									2042	
		(31,5)	(0,31)										
													10) Centrale in caverna
													11) Secondo il livello d'acqua nel bacino di Luzzone

No.	No. della statistica dell'Ispet. d. imp. elettr. a corr. forte	Nome dell'impianto idroelettrico / Cantone / Proprietario	Corso d'acqua utilizzato / Lunghezza della sezione utilizzata compresa la parte del rigurgito per impianti ad aqua fluente	Località Presa d'acqua Edificio dei motori Restituzione dell'acqua / Bacino imbrifero alla presa, incluse le prese secondarie (Bacino imbrifero naturale dell'accumulazione)		Quote del pelo d'acqua: Presa Massima / Minima (Presa secondaria)	Restituzione Massima / Minima	Salto [Altezza di elevazione]: Lordo [geodet.] Massimo / Minimo	Netto [manom.] Massimo / Minimo	Portata massima utilizzabile (Durata annuale) [Portata elevata]
			km		km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (giorni)
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10
712		Olivone TI	Brenno	Lago di Luzzone	107,6	1591,0	1018,6[3]	572,4	557	20,0
		Offic. Idroelettr. di	ed affluenti	Olivone,[1]		1435,0		416,4	401	
		Blenio SA, Olivone		Olivone,[2]						
713		Biasca TI	Brenno	Olivone,[6]		1018				
		Officine	ed affluenti	A-Malvaglia	286,7	990,0	279,1[8]	710,9	667	50,0
		Idroelettriche		Biasca,[1]		944,0		664,9	620	
		di Blenio SA,		Biasca, Giustizia,[7]						
		Olivone	Lucomagno			(1025,6)				
			Sommascona			(1030)				
			Sosto			(1019)				
			Marzano			(1033)				
			Soja			(1117,5)				
			Simano			(1006)				
			Rasoira			(995,5)				
			Leggiuna			(999,4)				
			Albeglia			(1030,5)				
			Nala			(1016)				
			Boggera			(1028)				
714		Isola, Spina GR	Moesa	Lago d'Isola	43,4	1604,0	1190[12]	414,0	407	6,0
		Offic. Idroelettriche	2,5	Spina,[10]		1575,0	1193[3]	385,0	376	
		di Mesolcina SA,	senza il lago	Spina, nella galleria,[11]						
		Mesocco								
715		Valbella, Spina GR	Calancasca	A monte di Valbella	42,3	1308,5	1190[12]	118,5	90	5,0
		Offic. Idroelettriche		Spina,[10]					86	
		di Mesolcina SA,		Spina, nella galleria,[11]						
		Mesocco								

No.	Bacini d'accumulazione (Nome e genere; J = Anno, M = Mese, A = Bacino di compensazione, St = Ritenuta fluviale): Superficie massima	Variazione del pelo d'acqua (Profond. massima)	Capacità utile in acqua (Capacità totale)	Capacità in energia	Potenza installata delle turbine [Pompe]: Numero e potenza di ogni turbina	Tipo	Massima potenza possibile ai morsetti dei generatori [Motori] Totale	Producibilità media ai morsetti dei generatori [Energia assorbita dal pompaggio]: Inverno	Estate	Anno	Messa in servizio (Ingrandimento)	Concessione Durata e termine	Osservazioni [ ] Dati riguardo al pompaggio
	ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Anno	Anni	
11		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Luzzone = J					2x51,0	Pe	96,0	147,3	74,2	221,5	1962/	80	1) Centrale in caverna
126,7		156,0	87,6	102[4]							1963	2042	2) Nella presa della centrale
		(184)	(88)	133[5]									di Biasca
													3) Asse turbine
													4) Nella centrale di Olivone
Malvaglia = A					4x78,9	Pe	280,0	288,8	385,5	674,3	1959/	80	5) Nella centrale di Biasca
18,9		46,0	4,1	6,0							1960	2042	6) Restituzione della centrale
		(63)	(4,6)	133[9]									7) Nel Ticino
													8) Asse turbine e restituzione
													nel Ticino
													9) Dall'accumulazione di
													Luzzone
													10) Isola/Valbella, centrale
													caverna in comune
													11) Dell'impianto di Soazza,
													oppure nel A-Corina
													12) A-Corina
													13) Nella centrale di Spina
													14) Nella centrale di Soazza
													15) Producibilità lorda
Lago d'Isola = J					1x20,9	Pe	20,0	17,0	56,0	73,0	1961/	80	
39,0		29,0	6,0	5,3[13]							1962	2042	
				9,2[14]									
					1x4,2	F	4,0	3,0	10,0	13,0[15]	1962/	80	
											1963	2043	

No.	No. della statistica dell'ispet. d. imp. elettr. a corr. forte	Nome dell'impianto idroelettrico / Cantone / Proprietario	Corso d'acqua utilizzato / Lunghezza della sezione utilizzata compresa la parte del rigurgito per impianti ad aqua fluente (km)	Località Presa d'acqua / Edificio dei motori / Restituzione dell'acqua / Bacino imbrifero alla presa, incluse le prese secondarie (Bacino imbrifero naturale dell'accumulazione) (km²)	Quote del pelo d'acqua: Presa Massima / Minima (Presa secondaria) (m s.m.)	Restituzione Massima / Minima (m s.m.)	Salto [Altezza di elevazione]: Lordo [geodet.] Massimo / Minimo (m)	Netto [manom.] Massimo / Minimo (m)	Portata massima utilizzabile (Durata annuale) [Portata elevata] m³/s (giorni)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
716		Soazza GR	Moesa	Spina/Corina, presa	1192,0				
		Offic. Idroelettriche	12,0	A-Corina 110,2	1190,0	482,[2]	722,0	701	14,0
		Di Mesolcina SA,		Soazza, Ara,[1]	1184,0	468[3]	716,0	695	
		Mesocco		Ara, nella Moesa					
			Gaigèla		(1231)				
			Stabio Vedro		(1210,5)				
			R. Buffalora		(1212)				
717		Lostallo GR	Torrente	A-Val Darbola 37,0	1152,0	434,6	717,4	674	4,4
		Elettricità	Val Darbola	Lostallo, Rura	1139,0	441,4[5]	704,4	661	
		Industriale SA,		Lostallo, alla Moesa					
		Lostallo	Forcola[8]		(1240,5)				
			Forcola sup.		(1406,6)				
			Montogn[8]		(1179,0)				
718		Verdabbio GR	Moesa	Piani di Verdabbio	380	365	15		0,3
		Tecnicama SA,	0,45	Piani di Verdabbio					
		Cama		Presso la centrale					
719		Grono GR	Torrente Val	A-Val Roggiasca 46,2	954,3	310	644,3	616,3	6,6
		Elettricità	Roggiasca	Grono, Oltra	925,0	316,2[11]	615,0	587	
		Industriale SA,	e d'Aian	Grono, alla Moesa					
		Lostallo	Cama[12]		(1007,8)				
			Leggia		(1008,2)				
			Grono		(1023,5)				
			Albionasca		((982,3)				
			Lanès[12]		(984,3)				

No.	Bacini d'accumulazione (Nome e genere; J = Anno, M = Mese, A = Bacino di compensazione, St = Ritenuta fluviale): Superficie massima (ha)	Variazione del pelo d'acqua (Profond. massima) (m)	Capacità utile in acqua (Capacità totale) (10⁶ m³)	Capacità in energia (GWh)	Potenza installata delle turbine [Pompe]: Numero e potenza di ogni turbina (MW)	Tipo	Massima potenza possibile ai morsetti dei generatori [Motori] Totale (MW)	Producibilità media ai morsetti dei generatori [Energia assorbita dal pompaggio]: Inverno (GWh)	Estate (GWh)	Anno (GWh)	Messa in servizio (Ingrandimento) (Anno)	Concessione Durata e termine (Anni)	Osservazioni [ ] Dati riguardo al pompaggio
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
716													1) Centrale in caverna
	Corina = A				2x41,5	Pe	80,0	70	221	291	1960/	80	2) Asse turbine
	2,8	6	0,12	9,2[4]							1961	2041	3) Restituzione nella Moesa
		(7)	(0,124)										4) Dall'accumulazione di Isola
													5) Asse iniettori
													6) Compreso invaso nelle gallerie 0,020
717	Darbola = A				2x12,5	Pe	24,0	17,0	57,0	74,0[7]	1958/	80	7) Media effettiva fino al 1971/72
	13,1	13,0	0,125[6]								1959		8) Torrente Val.., adduzione al A-Darbola
		(18,5)	(0,13)										9) Messa in esercizio della Tecnicama
													10) Diritto privato di sfruttamento delle acque
718					1x0,425	F	0,34	0,8	0,8	1,6		10)	11) Asse macchine
											(1957)[9]		12) Torrente Val . . .
719	Roggiasca = A				3x12,5	Pe	36,0	21,5	74,5	96,0[7]	1963/	80	
	29,5	29,3	0,477								1965		
		(68)	(0,52)										

No.	No. della statistica dell'ispet. d. imp. elettr. a corr. forte	Nome dell'impianto idroelettrico / Cantone / Proprietario	Corso d'acqua utilizzato / Lunghezza della sezione utilizzata compresa la parte del rigurgito per impianti ad aqua fluente	Località / Presa d'acqua / Edificio dei motori / Restituzione dell'acqua / Bacino imbrifero alla presa, incluse le prese secondarie (Bacino imbrifero naturale dell'accumulazione)	Quote del pelo d'acqua: Presa / Restituzione	Salto [Altezza di elevazione]: Lordo [geodet.] / Netto [manom.]	Portata massima utilizzabile (Durata annuale) [Portata elevata]
			km	km²	m s.m. Massima / Minima (Presa secondaria) / m s.m. Massima / Minima	m Massimo / Minimo / m Massimo / Minimo	m³/s (giorni)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
720		Calancasca GR	Calancasca	Buseno,[1] 132,3	690,5	279,8	410,7	401	6,0
		Calancasca SA,		A-Molina, presa d'inverno	686,7[3]	285 [4]	386,9	376	
		Roveredo		Roveredo, San Vittore,[2]	666,7				
				San Vittore, nella Moesa					
721		Morobbia TI	Morobbia	A-Carmena 33,8	636,5	259,0	377,5		5,0
		Azienda Elettrica	5,7	Giubiasco, Loro	620,0		361,0		
		Comunale		Loro, presso la centrale					
		Bellinzona,	R. Carmena[6]		(650)				
		Bellinzona	T. Val Maggina[7]		(664)				
722		Verzasca, TI	Verzasca	Lago di Vogorno 233	470,0	193,5[10]	276,5	272,5[11]	50,0
		Gordola	10,0	Gordola,[8]	390,0		196,5	181,5[12]	
		Verzasca SA,		Minusio-Mappo, nel	370[9]		176,5[9]		
		Lugano		Lago Maggiore					
723		Tenero,[13] TI	Verzasca	Corippo	477,0	212[4]	265,0	247	2,0
		Verzasca SA,	8,2	Tenero, sponda destra					
		Lugano		Tenero, presso la centrale					
724		Peccia TI	Maggia	Lago di Sambuco 57,2	1461,0	1032	429,0	404	14,5
		Officine		Piano di Peccia[2] (29,7)	1370,0	1035,7[17]	338,0	313	
		Idroelettriche		Piano di Peccia, nel A-					
		della Maggia SA,		e la galleria					
		Locarno							
724a				Impianto di pompaggio			[422]	[430]	[4,5]
				Piano di Peccia,[2]			[338]	346]	
			A. Pianascio[18]		(1504)				
			A. di Rodi[19]		(1475)				
			R. di Peccia[20]						

No.	Bacini d'accumulazione: Nome e genere (J = Anno, M = Mese, A = Bacino di compensazione, St = Ritenuta fluviale) / Superficie massima	Variazione del pelo d'acqua (Profond. massima)	Capacità utile in acqua (Capacità totale)	Capacità in energia	Potenza installata delle turbine [Pompe]: Numero e potenza di ogni turbina	Tipo	Massima potenza possibile ai morsetti dei generatori [Motori] Totale	Producibilità media ai morsetti dei generatori [Energia assorbita dal pompaggio]: Inverno	Estate	Anno	Messa in servizio (Ingrandimento)	Concessione: Durata e termine	Osservazioni [ ] Dati riguardo al pompaggio
	ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Anno	Anni	
11		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Molina = A				2x10,3	Pe	20,0	25	58	83[5]	1951	80	1) Presa d'estate
	7	20	0,76									2028	2) Centrale in caverna
		(36,7)	(0,81)										3) A-Molina
													4) Asse turbine
													5) Producibilità netta;
	Carmena = A				1x10,3	F	15,0	17,0	24,0	41,0	1903	40+40	+ energia restituita
	2,44	16,5	0,25		1x5,2	Pe					(1970)	2010	dalla Mesolcina SA
		(33,5)	(0,3)										6) Adduzione al A-Carmena
													7) Immissione nella galleria
													8) Centrale sotterranea, 250 m
													a valle della diga
	Vogorno = J				3x44,0	F	105,0	105	122	227	1965	80	9) Invaso minimo eccezionale
	167,9	80,0	84,4	48,8	1x0,5	E/Pe						2046	10) Livello medio
		100,0	93,2	52,6[9]									11) A livello massimo:
		(204)	(106)										43 m³/s = 105 MW
													12) A livello minimo:
					1x4,4	Pe	4,3	4,7	7,1	11,8	1972	80	50 m³/s = 84 MW
												2046	13) Impianto di dotazione
													14) Nella centrale di Peccia
													15) Dall'accumulazione di
	Lago di Sambuco = J				2x27,1[16]	Pe	50,0	68,5	17,1	85,6	1955	80	Sambuco negli impianti
	112	91,0	63,0	56,7[14]								2035	di Cavergno e di Verbano
		(124)	(63,9)	108,9[15]									16) 2 turbine gemelle
													17) Asse iniettori
													18) Adduzione al lago
					[2x10,0]	Sp	[22,0]		[-23,6]	[-23,6]	1955		19) Immissione nella galleria
					[2x10,5]	Z/Sp							20) Adduzione alla camera
													di carico

No.	No. della statistica dell'ispet. d. imp. elettr. a corr. forte	Nome dell'impianto idroelettrico / Cantone / Proprietario	Corso d'acqua utilizzato / Lunghezza della sezione utilizzata compresa la parte del rigurgito per impianti ad aqua fluente	Località Presa d'acqua / Edificio dei motori / Restituzione dell'acqua / Bacino imbrifero alla presa, incluse le prese secondarie (Bacino imbrifero naturale dell'accumulazione)	Quote del pelo d'acqua: Presa / Restituzione / Massima / Massima / Minima / Minima (Presa secondaria)	Salto [Altezza di elevazione]: Lordo [geodet.] / Netto [manom.] / Massimo / Massimo / Minimo / Minimo	Portata massima utilizzabile (Durata annuale) [Portata elevata]
			km	km²	m s.m. / m s.m.	m / m	m³/s (giorni)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
725		Robiei TI	Lago di	Lago di Cavagnoli 14,1	2310,0	1940,0	410,0	395	47,8
		OFIMA, Locarno	Cavagnoli	Robiei, 1)	2224,0	1900,0	324,0	309	
				Robiei, nel A-Robiei					
725a		Officine		Impianto di pompaggio			[393]	[402]	[36,6]
		Idroelettriche		Robiei, 1)			[284]	[293]	
		della Maggia SA,							
		Locarno	Lago di		2310,0				
			Naret 7)		2227,0				
			Lago		2390,0				
			Sfundau 8)		2341,0				
			Laiozza 9)	3 prese	(2353)				
			Vallegia 8)		(2391)				
726		Bavona TI	Bavona	A-Robiei 69,8	1940,0	1049,7 10)	890,3	874,3	18,0
		Officine		San Carlo, 1)	1900,0		850,3	834,3	
		Idroelettriche		San Carlo, nella galleria					
		della Maggia SA,		Lago di Zöt, 15)	1940,4				
		Locarno			1925,0				
			Aegina 16)						
			Ticino 16)	Alpe di Cruina, Prosa	(1974)				
			(Val Bedretto)	Ticino	(1972)				
				Corno	(1970)				
				S. Giacomo	(1962)				
				Olgia	(1960)				
				Cavagnolo	(1972)				
			Bavona	Lielpe, 15)	(1960)				

Bacini d'accumulazione / Nome e genere / J = Anno M = Mese / A = Bacino di compensazione / St = Ritenuta fluviale: Superficie massima	Variazione del pelo d'acqua (Profond. massima)	Capacità utile in acqua (Capacità totale)	Capacità in energia	Potenza installata delle turbine [Pompe]: Numero e potenza di ogni turbina	Tipo	Massima potenza possibile ai morsetti dei generatori [Motori] Totale	Producibilità media ai morsetti dei generatori [Energia assorbita dal pompaggio]: Inverno	Estate	Anno	Messa in servizio (Ingrandimento)	Concessione Durata e termine	Osservazioni [ ] Dati riguardo al pompaggio
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Anno	Anni	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Lago di Cavagnoli = J				4x40,8	P/T	160,0	46,8		46,8	1967/	80	1) Centrale in caverna
46	86	27,9	20,9 2)	1x10,0	4)					1968	2048	2) Nell'impianto di Robiei
	(100)	(29,2)	103,5 3)									3) Negli impianti sottostanti
				[4x37,3]	P/T	[150,0]	—	[-32]	[-32] 5)			4) Isogyre
				[1x8,2]	4)		+106	+103	+209 6)			5) Accumulazione stagionale
							[- 150]	[- 146]	[- 296]			6) Energia supplementare
Lago di Naret = J												mediante pompaggio -
73	83	31,1	24,2 2)									turbinaggio
	(104)	(31,6)	115,4 3)									7) Adduzione al Lago
Lago Sfundau = J												di Cavagnoli
13,5	49	4,1	3,0 2)									8) Adduzione alla galleria
	(60)	(4,3)	15,1 3)									Naret - Cavagnoli
												9) Adduzione al Lago Naret
												10) Asse iniettori
												11) Nell'impianto Bavona
Lago di Robiei = A				2x70,0 13)	Pe	137,0	180,7	95,3	276,0 14)	1966	80	12) Dalle accumulazioni sopra-
24	40	6,5	12,7 11)								2048	stanti nell'impianto Bavona
	(50)	(6,7)	156,8 12)									13) 2 turbine gemelle
Lago di Zöt = A												14) Producibilità lorda;
13	15,4	1,2	2,4 11)									dedotte le restituzioni per
	(18)	(1,3)										le derivazioni Aegina e
Griessee 16)			+63 17)									V. Bedretto; Anno -59,7 GWh
												15) Adduzione al A-Robiei
												16) Derivazione Altstafel -
												Bedretto - A-Robiei
												17) Negli impianti della
												Maggia

No.	No. della statistica dell'ispet. d. imp. elettr. a corr. forte	Nome dell'impianto idroelettrico / Cantone / Proprietario	Corso d'acqua utilizzato / Lunghezza della sezione utilizzata compresa la parte del rigurgito per impianti ad aqua fluente (km)	Località / Presa d'acqua / Edificio dei motori / Restituzione dell'acqua / Bacino imbrifero alla presa, incluse le prese secondarie (Bacino imbrifero naturale dell'accumulazione) (km²)	Quote del pelo d'acqua: Presa Massima / Minima (Presa secondaria) (m s.m.)	Quote del pelo d'acqua: Restituzione Massima / Minima (m s.m.)	Salto [Altezza di elevazione]: Lordo [geodet.] Massimo / Minimo (m)	Salto [Altezza di elevazione]: Netto [manom.] Massimo / Minimo (m)	Portata massima utilizzabile (Durata annuale) [Portata elevata] m³/s (giorni)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
727		Cavergno TI	Maggia	A-Piano di Peccia 212,3	1032,0	528,3[3]	503,7	485,7	26,0
		Officine		Cavergno,[1]	1023,6		495,3	477,3	
		Idroelettriche		Cavergno, nella galleria,[2]					
		della Maggia SA,		V. Pertusio[5]	(1189)				
		Locarno		V. Lareccio	(1177)				
				V. Prato	(1163)				
			Maggia[6]	Corgello	(1097)				
			R. di Peccia[7]	Piano di Peccia	(1034)				
				V. d'Antabbia[8]	(1224)				
			Bavona[9]	Campo / Presa	(1096)				
				Sovèneda[9]	(1060)				
728		Verbano I TI	Melezza	A-Palagnedra 750,4	486,0	193,5[11]	292,5	267,5	44,0
		Officine		Verbano, Riviera,[10]	456,0		262,5	237,5	
		Idroelettriche		Verbano, Lago Maggiore					
		della Maggia SA,		Cavergno[12]	525				
		Locarno	Maggia[13]	Brontallo	(546)				
			Bavona	Mondada	(525)				
			Rovana	Linescio	(543)				
				Sascola, Boschetto	(524)				
				V. Soladino	(566)				
				V. Lodano	(531)				
			Isorno[13]	Mosogno	(497)				
				V. Boschetto[14]	(499)				
729		Verbano II,[15] TI	vedi:	[16]	486,0	193,5[11]	292,5	287,0	25,0
		Offic. Idroelettriche	Verbano I	Verbano, Riviera,[10]	456,0		262,5	257,0	
		della Maggia SA,		[17]					
		Locarno							

Bacini d'accumulazione: Nome e genere (J = Anno, M = Mese, A = Bacino di compensazione, St = Ritenuta fluviale) / Superficie massima (ha)	Variazione del pelo d'acqua (Profond. massima) (m)	Capacità utile in acqua (Capacità totale) (10⁶ m³)	Capacità in energia (GWh)	Potenza installata delle turbine [Pompe]: Numero e potenza di ogni turbina (MW)	Tipo	Massima potenza possibile ai morsetti dei generatori [Motori] Totale (MW)	Producibilità media ai morsetti dei generatori [Energia assorbita dal pompaggio]: Inverno (GWh)	Estate (GWh)	Anno (GWh)	Messa in servizio (Ingrandimento) (Anno)	Concessione Durata e termine (Anni)	Osservazioni [ ] Dati riguardo al pompaggio
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Piano di Peccia = A				4x28,5[4]	Pe	110,0	215,6	181,5	397,1	1955/	80	1) Centrale in caverna,
16,0	9,5	0,115								1958	2035	1 km a monte del villaggio
	(9,8)	0,12										2) per Palagnedra
												3) Asse iniettori
												4) 4 turbine gemelle
												5) Adduzione verso Corgello
												6) Derivazione verso il Piano di Peccia
												7) Adduzione al A-Piano di Peccia
												8) Adduzione a Campo/Presa
												9) Adduzione nella galleria Peccia - Cavergno
Lago di Palagnedra = A				4x29,8	F	100,0	234,5	329,6	564,1	1953	80	10) Centrale in caverna
26	30	4,8	3,0								2035	11) Quota media del lago
	(60)	(6,0)										12) Galleria di restituzione dell'impianto di Cavergno
												13) Adduzione nella galleria Cavergno - Palagnedra
												14) Adduzione al A-Palagnedra
												15) In costruzione
												16) Collegamento al pozzo forzato di Verbano I
												17) Sbocco nella galleria di scarico di Verbano I
				1x62,8	F	50,0	+5,0	+12,0	+17,0[18]	1973[19]		18) Producibilità addizionale a quella di Verbano I
											2035	19) Previsione

No.	No. della statistica dell'ispet. d. imp. elettr. a corr. forte	Nome dell'impianto idroelettrico / Cantone / Proprietario	Corso d'acqua utilizzato / Lunghezza della sezione utilizzata compresa la parte del rigurgito per impianti ad aqua fluente	Località Presa d'acqua / Edificio dei motori / Restituzione dell'acqua / Bacino imbrifero alla presa, incluse le prese secondarie (Bacino imbrifero naturale dell'accumulazione)	Quote del pelo d'acqua: Presa Massima / Minima (Presa secondaria)	Quote del pelo d'acqua: Restituzione Massima / Minima	Salto [Altezza di elevazione]: Lordo [geodet.] Massimo / Minimo	Salto [Altezza di elevazione]: Netto [manom.] Massimo / Minimo	Portata massima utilizzabile (Durata annuale) [Portata elevata]
			km	km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (giorni)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
730		Giumaglio TI	Giumaglio	A-Vasasca, 27,0	728,0	350,9	377,1	360	2,8
		Società Elettrica	2,5	Giumaglio,[1]	690,0	355,2[3]	339,1	320	
		Sopracenerina SA,		Giumaglio,[2]					
		Locarno	R. Salto[4]	V. del Salto	763,0				
731		Ponte Brolla TI	Maggia	Gropp, sponda destra	258,0	217,0	41,0	36	10,0
		Società Elettrica	2,2	Ponte Brolla,[5]					
		Sopracenerina SA,		Ponte Brolla,[6]					
		Locarno							
732		Cassarate TI	Cassarate	Val Colla,[8] 36	598,5	343,5	255,0	238	0,45
733		Franscinone TI	Franscinone	Val Franscinone 9	598,5				0,20
		Azienda Elettrica		Stampa, comune di Sonvico					
		Comunale Massagno,		Stampa,[9]					
		Massagno							
734		Valmara, TI	Sorgente	Arogno	580,0	308,6	271,4	246	0,4
		Maroggia	dei Bossi	Maroggia, a monte di Maglio					
		Officina Elettrica		Maroggia, presso la centrale					
		Comunale Lugano,	Acqua Fredda	(Mara)	600				
		Lugano	Cà del Ferrèe		606				

Bacini d'accumulazione: Nome e genere (J = Anno, M = Mese, A = Bacino di compensazione, St = Ritenuta fluviale): Superficie massima	Variazione del pelo d'acqua (Profond. massima)	Capacità utile in acqua (Capacità totale)	Capacità in energia	Potenza installata delle turbine [Pompe]: Numero e potenza di ogni turbina	Tipo	Massima potenza possibile ai morsetti dei generatori [Motori] Totale	Producibilità media ai morsetti dei generatori [Energia assorbita dal pompaggio]: Inverno	Estate	Anno	Messa in servizio (Ingrandimento)	Concessione Durata e termine	Osservazioni [ ] Dati riguardo al pompaggio
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Anno	Anni	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Vasasca = A				2x4,47	Pe	8,7	12,0	20,0	32,0	1967	80	1) 1,3 km a monte del
1,5	38,0	0,4									2045	villagio di Giumaglio
	(70)	(0,4)										2) Presso la centrale nella
												Maggia
												3) Asse turbine
Tegna = A[7]				2x3,75	F	3,5	6,0	9,0	15,0	1904		4) Adduzione al A-Vasasca
0,3	3,0	0,003								(1956)		5) Sponda sinistra
												6) Presso la centrale
												7) Serbatoio presso la
												camera di carico
	6	0,006	= A[10]	1x1,2	Pe	1,1	3,0	4,0	7,0	1926	80/75	8) Ponte di Bidogno
	4,5	0,002	= A[10]	1x0,6	Pe					(1932)	2005	9) A monte dell'imbocco
				1x0,55	Pe					1945)		del torrente Franscinone
												nel Cassarate
												10) Camera di carico
												11) Camera di carico -
			= A[11]	1x0,86	Pe	0,9	2,6	2,7	5,3	1890	12)	serbatoio sul Monte di
	5	0,002		1x0,5	Pe					(1927)	13)	Bissone
											14)	12) Sorgente dei Bossi:
												Antico diritto d'acqua
												13) Sorgente dell'Acqua
												Fredda: Fino al 2002
												14) Cà del Ferrèe: fino al 1979

Nr.	Nr der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
735		Gabi VS	Krummbach	A-Eggen 57,0	1596,5	1301,5[2]	295,0	258,5	4,5
		Energie Electrique		Gabi	1589,0		287,5	251,0	
		du Simplon SA,		Gabi,[1]					
		Simplon-Dorf	Krummbach	Eggen[4]	1603,8				
			Alpjenbach	Silva[5]	1616,5				
			Sengbach		(1631,7)				
736		Gondo VS	Grosswasser	A-Serra, Zwischbergen	1278,0	796,0	482,0	438,7	9,0
		Energie Electrique		Gondo, San Marco,[6]	1270,0	799,3[8]	474,0	430,7	
		du Simplon SA,		Gondo, bei Zentrale,[7]					
		Simplon-Dorf	Krummbach[9]	Gabi	1301				
			Lagginbach	Wechsel	1290,2				

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10⁶ m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
735	Eggen = A				2x5,34[3]	Pe	10,4	13,0	29,0	42,0	1957	80	1) In Zulaufstollen der
	0,95	7,5	0,05									2048	KW Gondo
		(8,3)	(0,053)										2) Turbinenachse
													3) 1 Doppelturbine (2 Laufräder)
													4) Zuleitung zum A-Eggen
													5) Einleitung in das
736	Serra = A				2x18,5	Pe	36,0	40,0	123,0	163,0	1952/	80	Wasserschloss
	2,8	8,0	0,17		2x0,23	E/Pe					1953	2048	6) Zentrale teilweise in
		(16,0)	(0,20)										Kaverne, oberhalb der
													Landesgrenze CH/IT
													7) In die Doveria
													8) Düsenachse
													9) Zuleitung in A-Serra

No.	No. della statistica dell'Ispet. d. imp. elettr. a corr. forte	Nome dell'impianto idroelettrico / Cantone / Proprietario	Corso d'acqua utilizzato / Lunghezza della sezione utilizzata compresa la parte del rigurgito per impianti ad aqua fluente	Località / Presa d'acqua / Edificio dei motori / Restituzione dell'acqua / Bacino imbrifero alla presa, incluse le prese secondarie (Bacino imbrifero naturale dell'accumulazione)		Quote del pelo d'acqua: Presa Massima / Minima (Presa secondaria)	Quote del pelo d'acqua: Restituzione Massima / Minima	Salto [Altezza di elevazione] Lordo [geodet.] Massimo / Minimo	Salto [Altezza di elevazione] Netto [manom.] Massimo / Minimo	Portata massima utilizzabile (Durata annuale) [Portata elevata]
			km		km²	m s.m.	m s.m.	m	m	m³/s (giorni)
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10
751		Palü GR	Lago Bianco	Lago Bianco,[1]	11,1	2234,4	1923,7	310,7	(290)	4,5
		Forze Motrici di		Alpe Palü,[2]		2222,6[4]	1951,5[5]	298,9	271	
		Brusio SA, Poschiavo		Alpe Palü, nel A-Palü[3]		2206,9				
751a				Impianto di pompaggio				[310]		[0,84]
				Alpe Palü,[2]				[300]		
752		Bernina GR		Stazione di pompaggio				[18]		[2,0]
		FMB, Poschiavo		Lago Bianco				[2]		
753		Cavaglia GR	Acqua da Palü	A-Alpe Palü,[8]	27,0	1923,7	1701,3	222,4	204	4,5
		Forze Motrici di		Cavaglia, Li Vegli		1921,7		220,4	202	
		Brusio SA, Poschiavo		Cavaglia,[9]						
754		Robbia GR	Cavagliasco	Cavaglia	79,8	1684,5	1074,5	610,0	580	4,5
		Forze Motrici	2,2	Robbia		1682,7				
		di Brusio SA,		Robbia, nel Poschiavino						
		Poschiavo	Val da Camp[12]			(1712)				
			Poschiavino	Braita		(1701)				
755		Campocologno I, GR	Poschiavino	Lago di Poschiavo	209	962,3	526,2[14]	436,1	422	13,0[15]
		Forze Motrici	5,8	Campocologno		953,9		427,7	416	
		di Brusio SA,	(senza lago)	Campocologno,[13]						
		Poschiavo	Sajento[17]			(963)				
756		Campocologno II, GR	Poschiavino	Campocologno	238	529,1[20]				
		Forze Motrici	0,3	Campocologno,[18]		526,1	512,6	13,5	13,1[20]	14,5
		di Brusio SA,		Campocologno			510,6			
		Poschiavo		Campocologno,[19]						

Bacini d'accumulazione: Nome e genere; J = Anno, M = Mese, A = Bacino di compensazione, St = Ritenuta fluviale: Superficie massima	Variazione del pelo d'acqua (Profond. massima)	Capacità utile in acqua (Capacità totale)	Capacità in energia	Potenza installata delle turbine [Pompe]: Numero e potenza di ogni turbina	Tipo	Massima potenza possibile ai morsetti dei generatori [Motori] Totale	Producibilità media ai morsetti dei generatori [Energia assorbita dal pompaggio]: Inverno	Estate	Anno	Messa in servizio (Ingrandimento)	Concessione Durata e termine	Osservazioni [ ] Dati riguardo al pompaggio
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Anno	Anni	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Lago Bianco = J				1x9,5	Pe	10,0	11	3	14	1927	87	1)Presso la diga sud
150	27,5	18,4	11,4[6]	1x0,9	F					(1943)	1997	2)Sottostante alla Alp Grüm
	(53)	(21,0)	51,3[7]									3)o nella condotta forzata
				[2x1,5]	Sp	[3,2]	[-0,4]	[-5,2]	[-5,6]	1941		dell'impianto di Cavaglia
												4)Abbassamento minimo
												nel Lago Scala
				[4x0,13]		[0,6]				1923		5)Asse turbina Pe;
												turbina F = 1923,7 m s.m.
												6)Nella centrale Palü
Alpe Palü = A				1x8,3	Pe	7,3	11	9	20	1927	87	7)Nelle centrali sottostanti
5,7	2,0	0,074	8,1[10]							(1942)	1997	8)o restituzione imp. Palü
	(8)											9)Nella condotta dell'imp.
												di Robbia
	= A[11]			2x11,0	Pe	22,0	41	62	103	1910	87	10)Dal Lago Bianco
		0,012	24,3[10]	1x4,0	Pe					(1956)	1997	11)Galleria serbatoio
				1x0,11	E/Pe							12)Adduzione alla camera
												di carico
												13)Nella presa dell'impianto
												di Campocologno II
Lago di Poschiavo = J				2x24,8	F	49,0	67	107	174	1907		14)Restituzione canale di
198	8,4	15,1	15,1[16]							1969/	2020	scarico
	(84)	(111,1)	18,4[10]							1970		15)Galleria di adduzione
												= 10,5 m³/s
												16)Dal Lago di Poschiavo
												17)Immissione nella galleria
			1,0	1x1,62	K	1,5	1,9	3,2	5,1	1950		18)Restituzione di Campo-
											2020	cologno I
												19)Nella galleria dell'impi-
												anto del Poschiavino
												20)Media

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
757		Lizun GR	Maira	Maroz 25,5	1780,8	1418,0	362,8		2,4
		Marozwerk	2,8	Löbbia,[1]		1424,8[2]			
		EWZ, Zürich		Löbbia, ins A-					
758		Löbbia GR	Albigna	Lago da l'Albigna, 20,5	2162,6	1418	744,6	715	11,0[3]
		Stufe Albigna		Löbbia	2065,0	1421,7[2]	647,0		5,5[4]
		EWZ, Zürich		Löbbia, ins A-					
758a				Pumpenanlage Löbbia:			[711][6]	[725][6]	[4,1]
				A-Löbbia-Lago da l'Albigna			[613]	[624]	
759		Löbbia GR	Orlegna	Plancanin 21,8	1987,9	1418	569,9	543	1,8[3]
		Stufe Forno		Löbbia	1973,0	1421,7[2]	551,3		6,6[4]
		Elektrizitätswerk der		Löbbia, ins A-					
		Stadt Zürich, Zürich	Murettobach[7]		(2055)				
759a				Pumpenanlage Löbbia:			[189]	[196]	[4,0]
				Forno-Löbbia-Albigna			[77]	[86]	
760		Murtaira GR		Pumpstation,[10]			[189]	[196]	[1,0]
		EWZ, Zürich					[77]	[86]	
761		Bondo GR	Bondasca	Prä, in der Schlucht 19,4	1079,5	795	284,5		2,9
		Bondascawerk	1,6	Bondo,[11]	1075,4	800,2[2]			
		EWZ, Zürich		Bondo,[12]					
762		Castasegna GR	Maira	A-Löbbia	1418,0	674	744,0	711	11,0
		Elektrizitätswerk		Castasegna,[13]	1410,0	684,7[2]	736,0		
		der Stadt Zürich,		Castasegna,[14]					
		Zürich							

Nr.	Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
1	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
757					1x6,5	Pe	6,3	4	16	20	1961		1)Am Nordende des A-
												2039	2)Turbinenachse
													3)Wenn Gruppe 2 für
													Albigna in Betrieb ist
758	Albigna = J				4x17,0[5]	Pe	66,0[3]	98,0	25,1	123,1	1959/	80	4)Wenn Gruppe 2 für
	113	97,6	109				33,0[4]				1960	2039	Forno in Betrieb ist
		(108)											5)2 Maschinengruppen;
758a					[1x28,2]	Sp	[30,0]		[-106]	[-106]	1967		Gruppe 2 auch für Forno
													6)Ohne Zubringerpumpe
					[1x1,4]	Z[9]							7)Zuleitung in Orlegna
													8)Syphonpumpe
759	Plancanin = A				1x8,8	Pe	8,5[3]	5,0	24,3	29,3	1959/	80	9)Zubringergruppe,
		14,9					30,5[4]				1960	2039	Pumpe Hman. 39 - 31 m
													10)Bei den Wasserschlössern
													Forno/Albigna
759a					[1x6,5]	Sp[8]	[7,0]		[-15]	[-15]	1959		11)ca. 300 m westlich vom
													Dorf
													12)370 m unterhalb Mündung
760					[1x1,9]	Sp[8]	[2,0]		[-13]	[-13]	1963		der Bondasca
													13)Kavernenzentrale, 400 m
													nördlich vom Dorf
761					1x6,7	Pe	6,5	2	17	19	1962		14)200 m südlich vom Dorf in
												2039	die Maira
													15)Aus Speicher Albigna
													16)2 Maschinengruppen
762	Löbbia = A				4x18,0[16]	Pe	70,0	142	136	278	1959	80	
		8,0	0,18	123,5[15]								2039	

Nr.	Nr. der Statistik des Stromlinspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers)	Wasserstände: Wasserfassung / Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung)	Wasserstände: Wasserrückgabe / Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] / Maximum / Minimum	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] / Maximum / Minimum	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge]
			km	km²	mü.M.	mü.M.	m	m	m³/s (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
801		Silvaplana,[1] GR	Ova dal Vallun	An Julierstrasse,[2] 17,5	2030,0	ca.1830	ca.200		0,7
		AG Bündner	(Julierbach)	Silvaplana[3]	2027,9				
		Kraftwerke,	1,4	Beim Maschinenhaus					
		Klosters		Nach Erneuerung	2030,0	1827,4	202,6	170,5[4]	1,0
					2027,9				(ca.60)
802		St. Moritz,[5] GR	Inn	St. Moritzersee,[6] 172	1768,0	1716,2	51,8	48	8,6
		EW der Gemeinde	1,5	Celerina, Islas	1767,0				(120)
		St. Moritz, St. Moritz		Beim Maschinenhaus					
803		Morteratsch GR	Ova Bernina[8]	Plattas 47,1	2017,2	1885,3	131,9	120	0,55
		AG Bündner Kraft-	0,8	Morteratsch, Alp Nuova					(130)
		werke, Klosters		Beim Maschinenhaus,[9]					
804		Madulain GR	Ova d'Es-cha	Alp Es-cha Dadour 11,7	2075,5	1679,6	396	305	0,3
		AG Bündner Kraft-	1,8	Madulain,[10]	2074,5	1678,5			(120)
		werke, Klosters		Madulain, in den Inn					
805		Scuol/Schuls GR	Clemgia[11]	Clemgiaschlucht,[12]	1278,0	1191,9	87		ca.1,2[14]
		Clemgia	0,9	Clüsa,[13]	1276,3	1191,0			
		Impraisa electrica		Clüsa, beim Maschinenhaus					
		Scuol, Scuol							
806		Schergenbach GR	Schergenbach	Laret,[15] 48,4	1679,4	1508,5	170,9	148,2	0,7
		Samnaun	2,1	Spissermühle,[16]					
		EW der Gemeinde		Unterhalb Maschinenhaus					
		Samnaun, Samnaun							

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe)	Nutzinhalt (Inhalt total)	Speichervermögen	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter	Sommer	Jahr	Betriebseröffnung (Erweiterung)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
ha	m	10⁶ m³	GWh	MW		MW	GWh	GWh	GWh	Jahr	Jahre	
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
		= A		1x0,59	Pe	0,7	0,4	2,8	3,2	1891	unbe-	1) Im Umbau
0,06	5,5	0,03		1x0,29	Pe						schränkt	2) 1,6 km oberh. Silvaplana
		= A										3) 150 m oberh. Talstrasse
0,06	5,5	0,03		1x1,47	F	1,4	0,9	4,0	4,9	1891		4) Mittelwert
										(1973)		5) Zentrale Islas
												6) Ausfluss, Punt da Piz
St. Moritzersee[7]				1x2,2	F	3,2	8,7	3,5	12,2	1932	unbe-	7) Nutzung der Oberengadiner
78	1,0			1x1,1	F					(1938)	schränkt	Seen (Silser-, Silvaplaner-,
				1x0,15	F							Campfèr- u. St.Moritzersee)
												innerhalb der natürlichen
				1x0,57	Pe	0,52	1,2	2,2	3,4	1890		Seespiegelschwankungen
										(1968)	2013	8) Cascata da Bernina
												9) In Ova da Bernina
												10) Bei Mündung der Ova
		= A		1x0,48	Pe	0,7	1,1	2,6	3,7	1903	99	d'Es-cha in den Inn
0,05	5,6	0,002		1x0,33	Pe					(1908)	2001	11) Ab Sept. 1970 Fassung
												der Clemgia (1654 m ü.M.)
												durch die Engadiner KW
				1x1,24	F	0,85[14]	2,0	2,5	4,5	1903	unbe-	12) 0,7 km oberhalb Zentrale
				2x0,37	F					(1941)	schränkt	13) Am Ausgang der Schlucht
												14) Vor Sept. 1970:
												Ausbau = 2,8 m³/s,
												Max. Leistung = 1,76 MW
				2x0,48	Pe	0,8	2,0	3,0	5,0	1971		15) Unterhalb Mündung des
												Mülbaches
												16) Oberhalb Mündung des
												Zandersbaches

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe] Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe] Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s (Tage))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
807		Punt dal Gall,[1), 2)] GR	Spöl	Lago di Livigno,[3)]	1804,7	1691,5	113,2	110	2,47
		Engadiner Kraft-		Punt dal Gall,[4)]	1700,0		8,5	7	
		werke AG, Zernez		Punt dal Gall, in Spöl					
808		Ova Spin[1)] GR	Spöl	Lago di Livigno,[3)] 294,8[5)]	1804,7	1630,0	204,7	187,8	33,0
		Engadiner Kraft-		Ova Spin,[6)]	1700,0	1600,0	70,0	53,1	
		werke AG, Zernez		Ova Spin, in das A-					
808a				Pumpenanlage Ova Spin			[196,7]	[205,5]	[22,0]
							[70,0]	[78,8]	
809		Ova Spin,[8)] GR	Spöl	A-Ova Spin	1630,0	1573,3	56,7	54,7	1,0
		Engadiner Kraft-		Ova Spin,[6)]	1600,0		26,7	24,7	
		werke AG, Zernez		Ova Spin, in den Spöl					
810		Pradella, GR	Inn	S-chanf,[9)]	1650,0				
		S-chanf - Pradella	Spöl	A-Ova-Spin 1221[5)]	1630,0	1134[12)]	496,0	478,1	66,0
		Engadiner		Pradella,[10)]	1600,0	1130,5[11)]	466,0	448,1	
		Kraftwerke AG,		Beim Maschinenhaus,[11)]					
		Zernez	Vallember[15)]		(1662,5)				
			O. d. Varusch[16)]		(1655,3)				
			Tantermozza		(1660)				
			A.d.Sampuoir[17)]		(1646)				
			Clemgia		(1654,3)				
		Etschgebiet/Adige							
851		Muranzina GR	Muranzina	Prasüra,[18)] 21,5	1814	1451	363	346	0,3
		Provedimaint	2,54	Sta. Maria,[19)]	1810				
		electric Val		Sta. Maria,[20)]					
		Müstair, Sta. Maria	Muranzina	Bach und Quellen	(1885)				
			Prasürabach		(1883,5)				

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				2x1,2	F	2,3	1,3	4,9	6,2	1969	80	1) Internationale Stufe
											2050	(Schweiz und Italien)
												2) Dotierwasserzentrale
												3) Punt dal Gall
Lago di Livigno = J				2x25,8	P/T	50,0	59,3	11,4	70,7	1970	80	4) Am Fusse der Staumauer
471	104,7	164	50[7)]								2050	5) Natürl. Einzugsgebiet;
	(119)	(164,2)										davon Ableitung Alto
				[2x23,5]	P/T	[50,0]		[-44,9]	[-44,9]			Spöl 105 km²
												6) Luftseits der Staumauer
												7) Im Kraftwerk Ova Spin
				1x0,5	F	0,45	0,3	1,0	1,3	1969	80	8) Dotierwassergruppe
											2050	9) Unterh. der alten Innbrücke
												10) ca. 1 km unterhalb Dorf
												11) In den Inn
												12) Schwallbecken
Ova Spin = A				4x75,0	F	288,0	355,0	572,3	927,3	1970	80	13) Aus dem A-Ova Spin
33,8	30,0	6,24	7,3[13)]								2050	14) Aus Lago di Livigno im
	(64)	(7,1)	245,4[14)]									Kraftwerk Pradella
												15) Zuleitung in den Kanal
												Innfassung - Varusch
												16) Einleitung in den Stollen
												S-chanf - Ova Spin
												17) Zuleitung in den Stollen
												Ova Spin - Pradella
												18) Reservoir 400 m³
		= A[18)]		2x0,42	Pe	0,8	2,3	3,0	5,3	1958		19) 0,5 km südlich vom Dorf
												20) In Wasserreservoir
												der Gemeinde

Nr.	Nr. der Statistik des Stark-strominspektorates	Name der Wasserkraftanlage / Kanton / Eigentümer	Ausgenütztes Gewässer / Länge der ausgenützten Gewässerstrecke inkl. Rückstau bei Laufwerken (km)	Ort Wasserfassung / Maschinenhaus / Wasserrückgabe / Einzugsgebiet bei der Wasserfassung inkl. Nebenfassungen (Natürliches Einzugsgebiet des Speichers) (km²)	Wasserstände: Wasserfassung Maximum / Minimum (Nebenwasserfassung) (mü.M.)	Wasserstände: Wasserrückgabe Maximum / Minimum (mü.M.)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Brutto [geodät.] Maximum / Minimum (m)	Fallhöhe [Förderhöhe]: Netto [manom.] Maximum / Minimum (m)	Ausbauwassermenge (jährliche Dauer) [Förderwassermenge] (m³/s) (Tage)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
205		Handeck III,[1] BE	Aare[2]	Räterichsbodensee	1767,0	1322[4]	445	429	12,5
		KW Oberhasli AG,		Handegg,[3]	1704,0	1250,9[5]	382	320	
		Innertkirchen		Handegg, in Stollen oder A-					
205a				Pumpanlage Trift/Handeck-			[445]	[461]	[10,0]
				Räterichsbodensee			[382]	[398]	
205b				Pumpanlage Handeck-Trift			[27,3]	[51]	[12,0]
							[20,3]	[28,3]	
601		Châtelard II,[10] VS	La Barberine	Lac d'Emosson	1930,0	1116[12]	814		12,0[14]
		CFF,[11]		Le Châtelard	1785,0	1118,8[13]	669		
		Berne		A-Le Châtelard-Village,[12]					
601a				Installation de pompage			[830]	[840]	[4,0]
							[669]	[681]	

Speicher: Name und Art (J = Jahr, M = Monat, A = Ausgleichbecken, St = Flusstauhaltung): Oberfläche Maximum (ha)	Max. Spiegelschwankung (Grösste Tiefe) (m)	Nutzinhalt (Inhalt total) (10^6 m³)	Speichervermögen (GWh)	Installierte Turbinenleistung [Pumpen]: Anzahl je einzeln (MW)	Typ	Max. mögliche Leistung ab Generator [Motor] Total (MW)	Mittlere Erzeugungsmöglichkeit ab Generator [Energiebedarf der Pumpen]: Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)	Betriebseröffnung (Erweiterung) (Jahr)	Konzessionsdaten Dauer und Ablauf (Jahre)	Bemerkungen [ ] Daten für Pumpenbetrieb
11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Räterichsbodensee = J			[6]	1x53	7)	52	27,2	28,2	55,4	1)	80	1) Im Bau, Betriebsaufnahme
											2042	vorgesehen 1976
												2) Weitere Gewässer siehe
				[1x48,5]	8)	[49,5]						Handeck II, Nr. 204
							[-29,7]	[-47,0]	[-76,7][9]			3) Kavernenzentrale
				[1x7,2]	Sp	[7,4]						4) Überfall Trift
												5) Turbinenachse
												6) Daten siehe Nr. 204,
Lac d'Emosson = J				2x43,8	Pe	82,0	100	30	130[16]	10)		KW Handeck II
15)												7) Isogyre (Turbinenbetr.)
												8) Isogyre (Pumpbetrieb)
				[1x31]	Sp	[1x32]	+15		+15			9) Energiebedarf der Pumpen
							[- 1]	[- 20]	[- 21]			10) En construction, mise en
												service prevue en 1975
												11) Chemins de Fer
												Féderaux Suisses
												12) Bassin de compensation
												13) Axe des injecteurs
												14) Puits blindé = 16 m³/s
												15) Voir No. 568
												16) Diminution de la production aux usines Barberine (Châtelard I) et Vernayaz

Verzeichnis der Wasserkraftanlagen, geordnet nach dem Alphabet

Index des usines hydro-électriques, classées par ordre alphabétique

Elenco degli impianti idroelettrici, in ordine alfabetico

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.	Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Aarau, Rüchlig, Cement	94	281	Augst	64	92
Aarau, Stadt	94	280	Augst - Wyhlen	64	
Aarberg	84	246			
Ackersand I, Lonza	142	522	Baar	114	349
Ackersand II, Aletsch	142	523	Bäch	130	440
Aegeri, Unterägeri	114	346	Baden, Aue	134	450
Aegina, Altstafel	136	501	Bad Ragaz	48	47
Airolo, Calcaccia	174	703	Balavaud	150	546
Albbruck-Dogern	62	87	Balm, Hinterthal	104	
Albigna, Löbbia	196	758	Bannalp, Oberrickenbach	108	332
Albula-Domleschg, im Bau	44	34	Bannwald, Grabs	52	52
Albula-Landwasser KW.	42		Bannwil	92	275
Albulawerk Sils, EWZ	44	33	Barberine	160	567
Aletsch	138	509	Bärenburg	38	20
Alpnach	112	339	Bärenburg, Dotierzentrale	40	21
Altendorf, Buchs	50	51	Bargaus	36	14
Altendorf, Etzel	130	439	Bassecourt, Undervelier -	64	96
Altstafel, Aegina	136	501	Bâtiaz, La, en const.	164	572
Amsteg	100	309	Bätterkinden	90	268
Andermatt - Göschenen	98	305	Bavona	186	726
Ardon	150	545	Beckenried	106	325
Arlesheim	66	102	Bergeller KW.	196	
Arni, NW/OW	106	328	Bergün - Filisur	42	28
Arniberg, UR	100	310	Bergün, Preda	40	24
Arolla, usine de pompage	154	550	Bernina, staz. di pomp.	194	752
Arosa - Litzirüti	44	36	Bern, Matte I u. II	80	
Aue, Baden	134	450	Bévieux	166	582

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Beznau	96	286
Biasca	180	713
Biaschina, Nuova -	178	710
Biberist	92	271
Biel, Bözingen	90	266
Biel, Taubenloch	90	265
Birsfelden	64	94
Bischofszell	56	69
Bisisthal	104	320
Bitsch	138	512
Blatten, Rheintaler B.K.	52	56
Blenio	178	
Blumenstein	80	230
Bocki I, Erstfeld	102	312
Bocki II, Erstfeld	100	311
Bondasca, Bondo	196	761
Bondo	196	761
Bözingen	90	266
Bramois	150	541
Bramois, groupe 7	150	542
Bremgarten-Zufikon, im Bau	116	353
Brigels - Tavanasa	32	7
Broc, EEF	82	240
Brummbach	120	407
Brusio	194	
Buchs, Altendorf	50	51
Buchs, Steig/Aspenhölzli	50	50
Bülach	60	83
Buochs	110	334
Burglauenen	74	217
Bürglen, TG, Säge	58	75
Bürglen, TG, Spinnerei	58	74
Bürglen, TG, Thur	58	76
Bürglen, UR, Loreto -	102	315
Bürglen, UR, Unterschächen -	102	314
Bütschwil	56	67

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Büttenen, Burlington	66	100
Büttenen, Ziegler	66	101
Calancasca	184	720
Calcaccia, Airolo	174	703
Campocologno I	194	755
Campocologno II	194	756
Cassarate, Franscinone	190	732
Castasegna	196	762
Cavaglia	194	753
Cavergno	188	727
Ceresa, Faido	176	707
Chalet, Le	86	253
Cham	114	
Chamarin	148	538
Champéry	168	583
Champsec	158	558
Chancy-Pougny	172	596
Chandoline, Dixence	150	543
Chanet, usine du	88	260
Chanrion	156	553
Charmey	82	239
Châtelard, CFF, en constr.	202	601
Châtelard, Emosson-, VS	162	568
Châtelard, La Jougnenaz, VD	86	250
Châtelard, Les Esserts-, VS	162	570
Châtelot, Le	172	598
Chauffat	90	264
Chippis, Navisence	148	536
Chippis, Rhône	146	532
Chur, Sand	46	
Clées, Les	86	251
Clemgia, Scuol	198	805
Cleuson, station de pomp.	150	544
Clusanfe, station de pomp.	164	577
Combe - Garot	88	259

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Croix	148	537
Dala	146	531
Dallenwil	108	331
Derendingen	92	273
Dernier, La	84	249
Diablerets	168	586
Dietfurt	56	66
Dietikon	132	448
Dixence, Chandoline	150	543
Dixence, Grande-, adduct.	152	
Dixence, Grande-, usines	154	
Doux, La, St-Sulpice	86	255
Ebnat-Kappel	56	65
Eglisau	60	84
Emmenhof	92	272
Emmenweid	112	342
Emosson, en construction	162	
Ems, Reichenau -	44	35
Engadiner KW	200	
Engelberg - Obermatt	108	329
Engelberg, Tagenstal	106	326
Erlenbach, Kirel-Filderich	78	225
Erlenholz	58	73
Ernen	136	506
Erstfeld, Bocki I u. II	100	
Etzel	130	439
Faido, Ceresa	176	707
Farettes, Les	168	588
Fätschbach	120	405
Felsenau	80	233
Ferpècle, usine de pomp.	154	549
Ferrera I	38	18
Ferrera II, Nebenkraftwerk	38	19

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Fieschertal, im Bau	136	505
Filisur, Albula	42	28
Filisur, Landwasser	42	27
Fionnay, G. Dixence	154	551
Fionnay, Mauvoisin	156	554
Flims	36	15
Flumenthal	92	274
Flums, Pravizi I	124	423
Flums, Pravizi II	126	424
Flums, Spinnerei	126	425
Forno, Löbbia	196	759
Franscinone, Cassarate	190	733
Frauenkirch	40	25
Freienstein	60	81
Fribourg, Maigrauge	82	242
Fribourg, Oelberg	82	243
Fuhren, Gental	70	207
Fully	156	556
Furcil, Le	86	256
Gabi	192	735
Gampel 1	144	526
Gampel 2, Klösterli	144	525
Gampel 3, Mittal	142	524
Ganterbach-Saltina	140	514
Gental, Fuhren	70	207
Gerlafingen 1	90	270
Giessen, Thur	54	64
Giesshübel	132	445
Giétroz du Fond, stat. pomp.	164	576
Giumaglio	190	730
Glaris, Davos	40	26
Glaris-Filisur	42	27
Glattalp	104	319
Gödis, Murg	128	431
Gondo	192	736

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Gordola, Verzasca	184	722
Göschenen, Andermatt -	98	305
Göschenen, Gemeinde	98	306
Göschenen, Göscheneralp -	98	304
Gösgen	94	279
Gougra	146	
Goule, La	172	600
Grabs, Bannwald	52	52
Grabs, Löchli	52	53
Grande Dixence, adductions	152	
Grande Dixence, usines	154	
Grellingen, Burlington	66	100
Grellingen, Moos	66	99
Grellingen, Ziegler	66	101
Grimsel I, Grimselsee, i. Bau	68	202
Grimsel I, Oberaar	68	201
Grindelwald, Isch	74	216
Grono	182	719
Gsteig	80	236
Gurtnellen	100	308
Hagendorn, Cham	114	351
Hagerhüsli, Bätterkinden	90	267
Hagneck	84	248
Haldi, Mels	124	421
Handeck I	68	203
Handeck II	70	204
Handeck III, im Bau	202	205
Haslen	122	411
Hätzingen	120	409
Hauterive, Rossens	82	241
Heiden	52	58
Heidsee, Solis	44	32
Heiligkreuz	138	508
Hinterrhein KW.	38	
Hinterthal, Hüribach	104	322

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Hinterthal, Muota	104	321
Höngg	132	447
Hongrin - Léman	170	590
Hopflauenen, Leimboden	72	209
Hopflauenen, Trift	72	208
Hospental	98	301
Hospitalet	158	559
Hugschwendi, Melchsee-Frutt	110	337
Illsee, Oberems	144	528
Ingenbohl	106	324
Innertkirchen I	70	206
Innertkirchen II	72	210
Interlaken	76	220
Isch, Grindelwald	74	216
Isenthal	102	317
Isola, Spina	180	714
Juliawerk Marmorera	42	29
Juliawerk Tiefencastel	42	
Kaiserstuhl, Lungernsee	110	335
Kallnach	84	247
Kandergrund	76	222
Kandersteg	76	221
Kappel, Ebnat -	56	65
Kappelerhof	134	451
Kembs	66	103
Kerns, Wisserlen	110	338
Kirel-Filderich, Erlenbach	78	225
Kleintal	102	316
Klingnau	96	287
Klösterli, Gampel 2	144	525
Klosters	46	40
Klusi	78	224
Kollbrunn	60	79
Krauchbach	122	412

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Kubel	56	71
Küblis	46	42
Laaxerbach, Bargaus	36	14
Ladral, im Bau	34	8
Landquart I	48	43
Längtal	138	
Laufenburg	62	88
Lauterbrunnen	76	219
Lavey	166	578
Leimboden, Hopflauenen	72	209
Lessoc, en construction	82	238
Letten	132	446
Lienne	148	
Lienne I	148	540
Lienz	52	55
Linthal, Linth-Limmern	120	404
Linth-Limmern KW.	118	
Linthwerk, Linthal, Fa. Kunz	120	406
Litzirüti, Arosa -	44	36
Lizerne - Morge	150	545
Lizun, Marozwerk	196	757
Löbbia, Stufe Albigna	196	758
Löbbia, Stufe Forno	196	759
Löchli, Grabs	52	53
Lochmühle	54	59
Lona	146	533
Löntsch	122	417
Lorzentobel I	114	348
Lorzentobel II	114	347
Lostallo	182	717
Lötschen, im Bau	144	527
Lucendro	174	701
Luchsingen	120	410
Lüen, Plessur II	44	37
Lungernsee, Kaiserstuhl	110	335

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Lungernsee, Unteraa	110	336
Luzzone	178	711
Madulain	198	804
Maggia	184	
Maigrauge, Fribourg	82	242
Manegg	132	444
Mapragg, im Bau	48	44
Maprak	48	46
Marmorera-Tinzen	42	29
Maroz, Lizun	196	757
Martigny-Bourg	160	565
Massaboden	138	511
Matte I, Bern	80	231
Matte II, Bern	80	232
Mattmark KW.	140	
Mauvoisin	156	
Meiringen I	72	212
Meiringen II	72	211
Melchsee-Frutt, Hugschwendi	110	337
Mels, Haldi	124	421
Mels, Plons	124	422
Mels, Spinnerei	124	420
Mels, Tobel	124	419
Meretschi, Pumpstation	144	529
Merezenbach	136	502
Merlen, Murg	126	428
Mesolcina	180	
Miéville, aménag. auxil.	164	575
Miéville, Salanfe	164	574
Mittal, Gampel 3	142	524
Mols, Talbach	126	426
Montbovon	82	237
Montcherand	86	252
Monthey, Tine	168	585
Monthey, Vièze	168	584

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Montlingen	52	57
Moos, Grellingen	66	99
Mörel, Rhonewerke	138	510
Morobbia	184	721
Morteratsch	198	803
Motec	146	534
Moutier, Gorges II	64	95
Moyats, Les	88	258
Mühleberg	80	234
Muota KW	104	
Muranzina	200	851
Murg, Gödis	128	431
Murg, Merlen	126	428
Murg, Plätz I	126	429
Murg, Plätz II	126	430
Murg, Spinnerei	128	432
Murtaira, Pumpstation	196	760
Muttsee	118	401
Näfels, Risi	128	434
Naters	138	513
Nendaz	154	552
Nenzlingen, Zwingen	64	98
Netstal	124	418
Neubrigg	136	504
Neuhausen	54	62
Niederenbachwerk	122	414
Niederglatt	56	68
Niederlenz	96	283
Niederried-Radelfingen	84	245
Niederurnen	128	435
Niollet	158	561
Nisellas-Rothenbr., im Bau	44	34
Nisellas-Sils	44	33
Oberaar, Grimsel I	68	201

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Oberalp	98	303
Oberems	144	528
Oberhasli KW.	68	
Obermatt, Hauptkraftwerk	108	329
Obermatt, Nebenkraftwerk	108	330
Oberrickenbach, Bannalp	108	332
Oberterzen	126	427
Oberuster	60	82
Oelberg, Fribourg	82	243
Olivone	180	712
Orbe, Moulins Rod	86	254
Orsières	158	562
Ova Spin	200	808
Ova Spin, Dotiergruppe	200	809
Pallazuit	158	560
Palü	194	751
Peccia	184	724
Perlen I	112	344
Perlen II	112	345
Peuffeyre, La	166	579
Pintrun	36	17
Piottino	176	708
Plan de l'Eau	88	257
Plan - Dessous	170	593
Plätz I u. II, Murg	126	
Plessur II, Lüen	44	37
Plessur III, Sand	46	38
Plons, Mels	124	422
Pont de la Tine	168	587
Ponte Brolla	190	731
Pradella	200	810
Pravizi, Flums	124	
Preda	40	24
Punt dal Gall	200	807

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Rabiusa-Realta	36	13
Rabiusa, Sand	46	39
Ragaz	48	47
Rançonnière, La	172	597
Rappental	136	503
Rathausen	112	343
Realp	98	302
Realta, Rabiusa -	36	13
Reckingen, Rhein	60	85
Refrain	172	599
Reichenau - Ems	44	35
Reichenbach I	74	214
Reichenbach II	74	213
Rempen	130	437
Rheinau	54	63
Rheinfelden	62	91
Riddes	156	555
Riedji	142	521
Ripshausen, Bocki	100	
Risi, Näfels	128	434
Ritom	174	704
Robbia	194	754
Robiei	186	725
Rondchâtel	88	263
Rossens, Hauterive	82	241
Rothenbrunnen, EWZ, im Bau	44	34
Rothenbrunnen, Zervreila	34	12
Rotzloch	112	340
Rüchlig, Aarau	94	281
Ruosalp	104	318
Rupperswil-Auenstein	94	282
Ruppoldingen	94	278
Russein	32	4
Rütiberg	128	431
Rüti, GL	120	408
Ryburg-Schwörstadt	62	90

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Saas Fee	140	516
Säckingen	62	89
Safien Platz	34	11
Saflischbach	138	507
Salanfe	164	
Saltina, Ganterbach -	140	514
Samnaun	198	806
Sand, Plessur III	46	38
Sand, Rabiusa	46	39
Sanetsch	80	235
Sarelli, im Bau	48	45
Sarganserland KW, im Bau	48	
Schächental	102	313
Schaffhausen	54	60
Schaffhausen, Pumpspeicher	54	61
S-chanf - Pradella	200	810
Schattenhalb II u. I, BE	74	
Schergenbach	198	806
Schiffenen	84	244
Schiffmühle	134	452
Schindellegi	130	441
Schinznach, Dotiergruppe	96	285
Schlappin	46	41
Schwanden, Gemeinde	122	415
Schwanden, Sernf - Niederenb.	122	
Schwarzhäusern, Wynau II	92	277
Scuol / Schuls	198	805
Sedrun	30	1
Sedrun, Laufkraftwerk	30	2
Sembrancher	160	564
Sennhof	60	80
Sennwald, Strick	52	54
Sernfwerk, Sernf-Niederenb.	122	413
Sernfwerk, Textil	122	416
Serrières, Chocolat	88	262

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Serrières, Papeterie	88	261
Sevelen	50	49
Siebnen	130	438
Sihl-Höfe	130	442
Sils, Albulawerk, EWZ	44	33
Sils, KHR	40	22
Silvaplana	198	801
Simmenfluh	78	226
Simmentaler KW.	78	
Simplon KW.	192	
Sittertal	58	72
Soazza	182	716
Solis, Heidsee	44	32
Sonzier	170	591
Sorniot, station de pomp.	156	557
Spiez	76	223
Spina, Isola	180	714
Spina, Valbella	180	715
Stafel, usine de pompage	154	547
Stalden	140	517
Stalvedro	176	705
Stechelberg	74	218
Steig/Aspenhölzli, Buchs	50	50
St-Léonard	148	539
St. Moritz	198	802
Strick, Sennwald	52	54
Stroppel, Turgi	134	454
St-Sulpice, La Doux	86	255
Sublin I	166	580
Sublin II	166	581
Tagenstal, Engelberg	106	326
Talbach, Mols	126	426
Taubenloch	90	265
Taulan	170	592
Tavanasa, Brigels -	32	7

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Tavanasa, KVR	32	3
Tavanasa, Patvag	32	6
Tenero, imp. di dotazione	184	723
Thorenberg	112	341
Thun, Flusskraftwerk	78	227
Thun, Kanalwerk	78	228
Thun, Kanalwerk, Eidg.	78	229
Thur, Bürglen, TG	58	76
Thusis	40	23
Ticinetto	176	709
Tiefencastel-Ost	42	30
Tiefencastel-West	42	31
Tierfehd, Hintersand -	118	403
Tierfehd, Limmern -	118	402
Tinzen / Tinizong	42	29
Tobel, Mels	124	419
Tremola, Staz. di pomp.	174	702
Tremorgio	176	706
Triège, station de pomp.	162	569
Trient	160	566
Triftbach, Zermatt	142	519
Trift, Hopflauenen	72	208
Trin Mulin	36	16
Trübsee	106	327
Trun	32	5
Tsi, station de pompage	160	563
Turgi (BAG)	134	453
Turgi, Schiffmühle	134	452
Turgi, Stroppel	134	454
Turtmann	144	530
Undervelier-Bassecourt	64	96
Unteraa, Lungernsee	110	336
Unterägeri	114	346
Untermühle, Cham	114	350
Utzenstorf	90	269

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Valbella, Spina	180	715
Valmara	190	734
Vallorcine, Châtelard -	162	
Verbano I	188	728
Verbano II, in costruzione	188	729
Verbois	172	595
Verdabbio	182	718
Vernayaz, CFF	164	571
Vernayaz, Lonza	164	573
Verzasca, Gordola	184	722
Verzasca, Tenero	184	723
Vessy	172	594
Veytaux, Hongrin-Léman	170	590
Vilters - Wangs	50	48
Vissoie	148	535
Vorderrhein KW.	30	
Vouvry	168	589
Wägital	130	
Waldhalde	132	443
Waltensburg	34	9
Wangs, Vilters -	50	48
Wassen	100	307
Wasserauen	56	70
Weinfelden, Meyerhans	58	78
Weinfelden, Model	58	77
Wernisberg	106	323
Wettingen	132	449
Wiesti, Zermatt	142	520
Wildegg-Brugg	96	284
Windisch	116	354
Wisserlen, Kerns	110	338
Wolfenschiessen	110	333
Wunderklingen	62	86
Wyhlen	64	93

Name des Werkes Nom de l'usine Nome dell'impianto	Seite Page Pag.	Nr. No. No.
Wynau I	92	276
Wynau II, Schwarzhäusern	92	277
Zermatt, Gornergrat-Bahn	140	518
Zermatt, Triftbach	142	519
Zermatt, Wiesti	142	520
Zermeiggern	140	515
Zervreila, Seekraftwerk	34	10
Ziegelbrücke	128	436
Zmutt, usine de pompage	154	548
Zufikon	114	352
Zwingen, Holzstoffabrik	64	97
Zwingen, Nenzlingen	64	98
Nachträge - Aggiunte:		
Giessbach	74	215
Maroggia	190	734