

Zeitschrift: Bulletin des Schweizerischen Elektrotechnischen Vereins
Herausgeber: Schweizerischer Elektrotechnischer Verein ; Verband Schweizerischer Elektrizitätswerke
Band: 51 (1960)
Heft: 8

Rubrik: Energie-Erzeugung und -Verteilung : die Seiten des VSE

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. [Mehr erfahren](#)

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. [En savoir plus](#)

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. [Find out more](#)

Download PDF: 16.01.2026

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, <https://www.e-periodica.ch>

Regent) zum Ausdruck. Auch zu diesen Referaten konnte eine Diskussion festgestellt werden, deren Lebhaftigkeit sehr beeindruckte und an ähnlichen schweizerischen Tagungen nur zu oft vermisst wird. Das Schlussreferat (*M. Wilfart*) setzte sich mit den Problemen der Automatisierung und des Unterhaltes von solchen Anlagen in der Industrie auseinander. Der Referent hat sich dabei bemüht, sich in seinen ganz hervorragenden und sprachlich brillanten Ausführungen nicht nur mit der technischen Seite auseinanderzusetzen. Indem er die gegensätzliche Abhängigkeit des Menschen von der Automatisierung und der Automatisierung vom Menschen bei deren Aufbau und Wartung darlegte, berührte er in sehr sympathischer Weise auch die spezifisch ethische Seite eines grossen Problems unserer Zeit.

Zwischen den Verhandlungen war ein Nachmittag dem Besuch eines Wintersportzentrums in der näheren Umgebung von Grenoble sowie den *Etablissements Coquillard* in Froges gewidmet, der bedeutendsten Aluminiumfolienfabrik Frankreichs mit durchwegs modernst eingerichteten Walz- und Foliendruckwerken.

Die Leitung der EDF schloss die erfolgreiche Tagung ab mit dem Hinweis, dass die Regionalvertreter der EDF, die für die Versorgung der Industrie mit elektrischer Energie verantwortlich sind, ihre Aufgabe nur dann richtig erfüllen können, wenn sie die Bedürfnisse der Industrie kennen lernen. Die

Tagung 1959 in Grenoble hat allen Anwesenden neue Gesichtspunkte eröffnet und Wesentliches in Erinnerung gerufen und damit dem von der EDF gesteckten Ziel nähergebracht.

Die Bedeutung dieser Tagung geht auch daraus hervor, dass in der Industrie Frankreichs am 1. Januar 1958 allein Elektrowärmeanlagen mit einem Gesamtanschlusswert von 6150 MW im Betrieb standen, gegenüber von noch 4205 MW am 1. Januar 1954. Es ergibt sich somit eine Zunahme von rund 45 % innerhalb von 4 Jahren. Der Energieverbrauch dieser Anlagen stieg dabei von rund 6649 GWh im Jahre 1953 auf 9625 GWh im Jahre 1957.

Nach der Tagung wurden die ausländischen Gäste am 10. Oktober noch zur Baustelle des Kraftwerkes *Roselend* geführt. Es handelt sich hiebei um eine ausserordentlich interessante Großspeicheranlage mit besonders charakterisierter Staumauerkonstruktion. Die installierte Leistung der Anlage wird ca. 500 MW betragen mit einer Produktionsmöglichkeit von ca. 1000 GWh, wovon der grösste Teil hochwertige Winterenergie.

Die EDF kann zur Organisation solcher Veranstaltungen beglückwünscht werden und insbesondere zu dem freimütigen Rahmen, in dem die ganze Tagung durchgeführt wurde.

Adresse des Autors:

U. V. Büttikofer, dipl. Ing. ETH, Direktor der Gesellschaft des Aare- und Emmenkanals, Solothurn.

Aus dem Kraftwerkbau

Modernisierung des Kraftwerkes Fully

Das Kraftwerk Fully der S. A. l'Energie de l'Ouest-Suisse (EOS), das in den Jahren 1912 bis 1914 erbaut wurde und seit 1915 in Betrieb ist, bildet zusammen mit dem Dranse-Kraftwerk Martigny-Bourg eine Einheit; die Energieerzeugung dieser Kraftwerkgruppe ist praktisch während des ganzen Jahres konstant. Das Kraftwerk Fully, das sich lange Zeit rühmen konnte, das grösste Gefälle der Welt auszunutzen, spielte eine wichtige und einzigartige Rolle als Spitzens- und Aushilfskraftwerk.

Es ist ursprünglich für fünf horizontalachsige Maschinengruppen eingerichtet worden, wovon vier installiert wurden. Jeder dieser Maschinensätze hatte eine installierte Leistung

von 3000 PS entsprechend 2800 kVA bei einer Nennspannung von 10 kV und 500 U/min. Nach 35jährigem Betrieb war eine vollständige Überholung der Maschinengruppen sowie der Ersatz der 10-kV/65-kV-Transformatoren, die mit übermässigen Verlusten arbeiteten, notwendig geworden.

Wirtschaftliche Berechnungen haben ergeben, dass es von Vorteil ist, die bestehenden 4 Maschinensätze durch eine einzige Gruppe zu ersetzen: die Hilfs-Maschinengruppe, die in der Zentrale Chandoline aufgestellt war, wurde zu diesem Zwecke nach Fully übergeführt und im Untergeschoss des Kraftwerkes eingebaut; diese Gruppe besitzt eine installierte Leistung von 7500 PS entsprechend 7000 kVA bei 750 U/min. Ferner wurde das Kraftwerk Fully so eingerichtet, dass es zur Zeit halbautomatisch betrieben und später ferngesteuert werden kann.

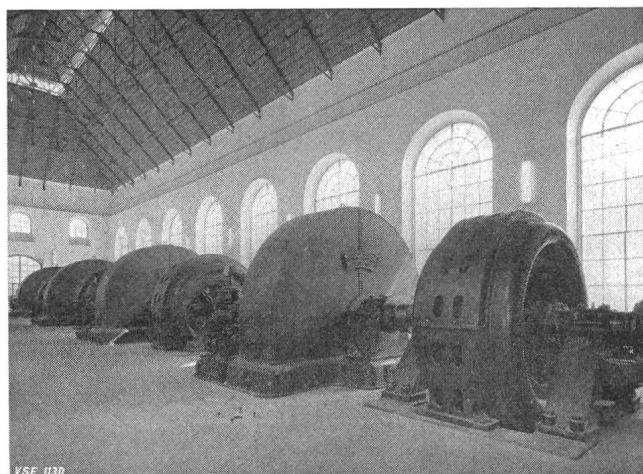


Fig. 1
Kraftwerk Fully, alter Maschinensaal

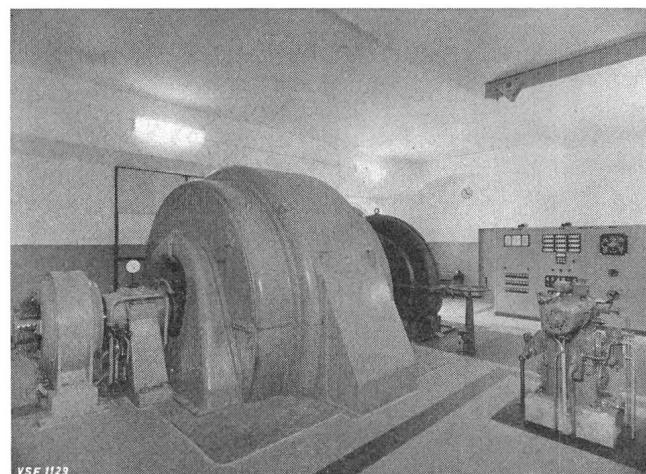


Fig. 2
Kraftwerk Fully, die neue Maschinengruppe

Die Kosten des Umbaus und der Installation dieser einen Maschinengruppe sind wesentlich niedriger als die Kosten, die eine Modernisierung der bestehenden Maschinengruppen verursacht hätte. Der Vorteil des Umbaus besteht ferner darin, dass einige Meter Gefälle gewonnen werden konnten. Überdies war es möglich, den Zentralen-Personalbestand zu reduzieren; er kann — sobald das Werk ferngesteuert wird — nochmals vermindert werden. Zu erwähnen wäre noch, dass die mittlere mögliche Jahreserzeugung des Kraftwerkes Fully bis jetzt 8 GWh betrug. Fig. 1 zeigt den alten Maschinensaal, Fig. 2 die neue Maschinengruppe; die Rauminhalte beider Maschinensäle verhalten sich wie 10 : 1. *Mi./Kr.*

Inbetriebnahme des Kraftwerkes Ardon der Lizerne-Morge A.-G.

Das Kraftwerk Ardon der Lizerne-Morge A.-G. wurde Ende März, nach einer Bauzeit von etwas mehr als 2½ Jahren, in Betrieb genommen. Seine mittlere mögliche Jahreserzeugung beläuft sich auf 120 Millionen kWh, wovon 25 Millionen kWh auf das Winterhalbjahr entfallen. Die maximal mögliche Leistung des Kraftwerkes Ardon beträgt 40 MW. Die gesamten Baukosten (einschliesslich der Kosten des noch zu erstellenden Zuleitungsstollens für die Wasser der Morge) belaufen sich auf ca. 45 Millionen Franken.

Wirtschaftliche Mitteilungen

Die italienische Elektrizitätswirtschaft

31 : 621.311(45)

Unter dem Titel «*l'Industria Elettrica Italiana nel 1958*» veröffentlichte die «*Associazione Nazionale Imprese Produttrici e Distributrici di Energia Elettrica (ANIDEL)*» eine Schrift über den Stand der italienischen Elektrizitätswirtschaft im Jahre 1958, über die Entwicklung bis zu diesem Zeitpunkt und über die im Bau befindlichen Anlagen als Aussicht für die Weiterentwicklung in den nächsten Jahren.

Die vorzüglich ausgestattete Schrift zeichnet sich aus durch einen knappen, klaren Text, durch anschauliche und graphisch saubere Diagramme sowie durch grösstenteils farbige Illustrationen neuer und im Bau befindlicher Anlagen, welche nicht nur die ansprechende architektonische Gestaltung der neuen Anlagen, sondern auch die Farbenfreude, mit welcher namentlich Maschinen und Einrichtungen behandelt werden, zum Ausdruck bringen.

Die Schrift ist deshalb bemerkenswert, weil sie die italienische Elektrizitätswirtschaft in einer Phase der Entwicklung zeigt, in welche die schweizerische Elektrizitätswirtschaft in längstens 10 Jahren eintreten wird.

Italien galt bis 1945 als ein Land, das wie die Schweiz seine Elektrizitätswirtschaft fast ausschliesslich auf der Energieerzeugung aus Wasserkraft aufbaute. Wohl bestanden 1939 neben Wasserkraftwerken mit einer installierten Leistung (der Antriebsmaschinen) von ca. 5000 MW, thermische Kraftwerke mit einer gesamten installierten Leistung von ca. 1000 MW, die aber bis dahin nur in ganz bescheidenem Ausmass als Reserve und zum Ausgleich der schwankenden Wasserkraftproduktion eingesetzt und erst während der Kriegsjahre etwas vermehrt zur Energieerzeugung herangezogen wurden. 1945 sank die Produktion der thermischen Kraftwerke als Folge der Kriegsereignisse praktisch auf Null zurück. Von da an setzt aber eine kräftige Entwicklung im Ausbau der thermischen Anlagen und speziell deren Einsatzdauer ein. Von 1945 bis 1958 stieg die installierte Leistung von ca. 800 auf 3500 MW, die jährliche Energieerzeugung von ca. 0 auf 9500 GWh.

Im Jahre 1958 verteilten sich installierte Leistung und erzeugte elektrische Arbeit auf hydraulische und thermische Anlagen wie folgt:

	Installierte Leistung		Energieerzeugung	
	MW	%	GWh	%
hydraulisch .	11 608	77,0	35 953	79,0
thermisch .	3 472	23,0	9 539	21,0
total	15 080	100,0	45 492	100,0

Somit betrug die Benutzungsdauer der in hydraulischen Kraftwerken installierten Leistung ca. 3100 h, diejenige der in thermischen Kraftwerken installierten Leistung ca. 2750 h. Diese letztere ist in Anbetracht des Umstandes, dass die thermische Produktion erst 1/5 der Gesamtproduktion ausmacht, schon bemerkenswert hoch. Die ANIDEL rechnet für die Zukunft mit einer noch weit stärkeren Ausnutzung der thermischen Anlagen, nämlich mit einer Steigerung der Benutzungsdauer der maximal möglichen Leistung oder Engpassleistung auf 5000 h.

Die veröffentlichten Zahlen zeigen, dass sich der Weiterausbau mehr und mehr von den hydraulischen auf die thermischen Anlagen verlegt.

1958 kamen neu in Betrieb:

	Engpassleistung		Erzeugungsmöglichkeit	
	MW	%	GWh	%
hydraulisch .	547	51,4	1 530	36,6
thermisch .	519	48,6	2 650 ¹⁾	63,4
total	1 066	100,0	4 180	100,0

¹⁾ bei einer angenommenen Benutzungsdauer von 5000 h

Ende 1958 standen Werke mit folgenden Daten im Bau:

	Engpassleistung		Erzeugungsmöglichkeit	
	MW	%	GWh	%
hydraulisch .	1 519	46,8	4 931	36,3
thermisch .	1 730	53,2	8 650 ¹⁾	63,7
total	3 249	100,0	13 581	100,0

¹⁾ bei einer angenommenen Benutzungsdauer von 5000 h

Davon kamen im Laufe des Jahres 1959 schon in Betrieb (gemäss Angaben im Quartalsbericht I-1960 der UCPTE):

	Engpassleistung		Erzeugungsmöglichkeit	
	MW	%	GWh	%
hydraulisch .	282	23,5	653	12,4
thermisch .	921	76,5	4 605 ¹⁾	87,6
total	1 203	100,0	5 258	100,0

¹⁾ bei einer angenommenen Benutzungsdauer von 5000 h

Aus diesen Tabellen zeigt sich:

1. dass schon 1958 die Engpassleistung der neuen in Betrieb gekommenen thermischen Anlagen beinahe so hoch war wie die der hydraulischen Anlagen.

2. dass Ende 1958 die Leistung der im Bau befindlichen thermischen Anlagen grösser war als diejenige der hydraulischen Anlagen.

3. Dass von der im Laufe des Jahres 1959 neu in Betrieb gekommenen Leistung mehr als 3/4 auf thermische Anlagen entfallen.

Prüft man die Listen der Ende 1958 im Bau befindlichen hydraulischen und thermischen Anlagen, so fällt bei Unterteilung der Anlagen in «Grosskraftwerke» mit über 100 MW und in die kleineren Kraftwerke folgendes auf:

	Hydraulisch			Thermisch		
	Anzahl	MW	%	Anzahl	MW	%
Werke > 100 MW	3	489	32	6	1104	64
» < 100 MW	79	1030	68	21	626	36
	82	1519	100	27	1730	100
Mittlere Engpassleistung der Kraftwerke						
Werke > 100 MW	—	163	—	—	184	—
» < 100 MW	—	13	—	—	30	—

Unter den im Bau befindlichen 82 hydraulischen Anlagen sind nur noch 3 Grosskraftwerke, deren Engpassleistung zusammen nur 32 % der Gesamtleistung ausmacht. Man muss daraus schliessen, dass in Italien die Periode des Ausbaues grosser, wirtschaftlicher Wasserkraftanlagen so gut wie beendet ist, und dass es sich beim Ausbau der noch verbleibenden, als wirtschaftlich erachteten Wasserkräfte nur noch um eine «Nachlese» handelt.

Im Gegensatz hiezu geht bei den thermischen Anlagen die Entwicklung zum Grosskraftwerk hin. Von 27 im Bau befindlichen Anlagen sind 6 Grosskraftwerke, deren Engpassleistung zusammen 64 % der Gesamtleistung erreicht. Aber auch bei den kleinen thermischen Anlagen beträgt die mittlere Kraftleistung 30 MW, während sie bei den kleinen Wasserkraftwerken im Mittel nur 13 MW beträgt.

Die Schrift der ANIDEL erwähnt, dass nach Inbetriebsetzung der Ende 1958 noch im Bau befindlichen Anlagen die Erzeugungsmöglichkeit aller hydraulischen Anlagen bei mittlerer Wasserführung auf 41 641 GWh steigen werde, was 65 % der gesamten, in Italien ausbaufähigen Wasserkraftkapazität entspreche, die somit auf ca. 64 000 GWh geschätzt wird.

Auch in der Schweiz werden wie in Italien ca. Ende 1961 rund 65 % der ausbaufähigen Wasserkräfte (21 400 von 33 000 GWh) ausgebaut sein, ohne dass man bis dahin den Bau von thermischen Anlagen wesentlich gefördert haben wird.

Geht man den Gründen nach, weshalb in Italien bei ungefähr gleichem Ausbaugrad der hydraulischen Energiekapazität wie in der Schweiz der Ausbau thermischer Anlagen schon heute sehr stark gefördert wird, während in der Schweiz abgesehen von den thermischen Anlagen Beznau und Weinfelden der Nordostschweizerischen Kraftwerke A.G. (NOK) noch sehr wenig thermische Anlagen von Bedeutung erstellt worden sind, so wird man auf folgende Gegebenheiten stossen:

a) Die ausbaufähige Wasserkraftkapazität Italiens ist pro Kopf der Bevölkerung kleiner als diejenige der Schweiz:

	Italien	Schweiz
Ausbaufähige Wasserkräfte TWh	64	33
Einwohnerzahl 10 ⁶	50	5
Hydraulische Energie pro Einwohner kWh	1280	6600
Bedarf 1958 pro Einwohner kWh	900	3150

Man erkennt aus diesen Zahlen, dass dem Schweizer aus seinen eigenen Wasserkräften rund 5mal mehr kWh zur Verfügung stehen als dem Italiener. Die hydraulische Erzeugungsmöglichkeit in Italien kann ca. das 1,5fache des Bedarfs von 1958 decken, in der Schweiz das ca. 2fache. Italien ist also schon bei viel kleinerem Bedarf pro Einwohner auf den Einsatz thermischer Energie angewiesen als die Schweiz.

b) Der Bau thermischer Kraftwerke ist pro installiertes kW wesentlich billiger als der Bau hydraulischer Anlagen. Das Verhältnis ist etwa 1 : 2 bis 1 : 3. Das erleichtert die Kapitalbeschaffung. Thermische Anlagen können auch rascher erstellt werden als hydraulische.

c) Die Nutzbarmachung von Braunkohlenlagern und die Ausbeutung von Erdgasen und Erdöl gestatten Italien, die thermischen Kraftwerke zum Teil mit eigenen Brennstoffen zu betreiben. Im Jahre 1958 wurde die thermische Energie erzeugt zu:

- 23,67 % aus Steinkohle
- 6,82 % aus Braunkohle
- 19,67 % aus Erdgas
- 45,79 % aus Erdöl
- 4,00 % aus Hochofengas
- 0,05 % aus minderwertigen Brennstoffen

Braunkohle, Erdgas, Hochofengas und die minderwertigen Brennstoffe dürfen wohl im ganzen Umfang als italienische Brennstoffe angesprochen werden; sie geben zusammen insgesamt also etwas über 30 %. Wieviel Steinkohle und Erdöle italienischer Provenienz sind, ist nicht angegeben; es dürfen aber keine grossen Anteile sein.

Im übrigen mögen zur Schrift der ANIDEL zu einzelnen Angaben und Darstellungen noch folgende Bemerkungen gemacht werden:

Das *Hochspannungsleitungsnetz* für 220 und 150 kV ist in Oberitalien sehr dicht, in Mittelitalien ziemlich dicht, in Südalien und auf Sizilien weit vermascht.

Der *Energieverkehr Italiens mit dem Ausland* ist im Verhältnis zum gesamten Energieumsatz nicht sehr bedeutend. Im Jahre 1958 wurden 291 GWh (davon 51 % aus der Schweiz) importiert und 154 GWh (davon 58 % nach der Schweiz) exportiert. Für den Energieverkehr mit der Schweiz standen Ende 1958 zur Verfügung:

- 4 220-kV-Leitungsstränge
- 4 130-kV-Leitungsstränge
- 1 50-kV-Leitungsstrang

In Verbindung mit den Misoxer Kraftwerken, den Hinterrheinwerken und den Unterengadiner Werken sind weitere 4 220-kV-Stränge über die Grenze geplant.

An *Atomkraftwerken* sind in Ausführung:

- 1 Anlage von 165 MW mit Druckwasserreaktor
- 1 Anlage von 150 MW mit Siedewasserreaktor

Des weiteren ist projektiert eine Anlage von 200 MW, so dass in absehbarer Zeit total ca. 500 MW in Atomkraftwerken zur Verfügung stehen werden.

Der *Energieverbrauch* verteilte sich 1958 wie folgt, wobei vergleichsweise auch die Zahlen für die Schweiz angegeben sind:

	Italien	Schweiz
Haushalt, Gewerbe und Landwirtschaft	%	%
	21,6	46,1
Industrie (Schweiz einschliesslich Elektrokessel)	47,7	23,0
Elektrochemie und -metallurgie	23,1	21,5
Bahnen	7,6	9,4
Total	100,0	100,0

Wenn man bedenkt, dass der Verbrauch in der Kategorie Haushalt, Gewerbe und Landwirtschaft in Italien 165, in der Schweiz 1265 kWh pro Einwohner erreicht, erkennt man, von welcher Seite her Italien wohl noch den grössten Energiezuwachs zu erwarten hat.

Aus den *Tagesdiagrammen* ist ersichtlich, dass die Höchstlast in den Sommermonaten eindeutig in den Vormittagsstunden, in den Wintermonaten zur Zeit der Abendlichtspitze (18,00 Uhr) auftritt. Aus der höchsten Spitzenbelastung und der Jahreserzeugung errechnet sich die ideelle Benutzungsdauer der Höchstlast zu ca. 6400 h (relativ hoher Wert!).

Von den im Bau befindlichen *hydraulischen Kraftwerken* verdient besonderes Interesse die kühne Gewölbestaumauer von *Vaiont* mit 263,5 m Höhe und 360 000 m³ Betoninhalt.

Unter den 1958 in Betrieb gekommenen *thermischen Kraftwerken* sticht das auf Braunkohlenbasis erstellte Kraftwerk *Santa Barbara* (Gesellschaft Selt-Valdarno) mit 2 Einheiten von je 130 MW hervor. Von den noch im Bau befindlichen thermischen Anlagen ist zu vermerken, dass in den Grossanlagen Maschineneinheiten mit Leistungen von 140, 150 und sogar 160 MW zur Aufstellung gelangen.

Zusammenfassend ist noch einmal hervorzuheben, dass Italien heute im Begriffe ist, das Schwergewicht in der Bereitstellung neuer Energieerzeugung von der hydraulischen auf die thermische Seite zu verlagern. Mit der Annäherung an den Vollausbau der Wasserkräfte in ca. 10 Jahren wird die Schweiz in die gleiche Lage kommen. Die Entwicklung kann schon vorher in dieser Richtung gehen, wenn sich dem Restauro der Wasserkräfte immer grössere Schwierigkeiten (Natur- schutz, belastende Konzessionsauflagen, sinkende Wirtschaftlichkeit) oder Erschwerungen in der Energieeinfuhr aus dem Ausland entgegenstellen. Die schweizerische Elektrizitätswirtschaft wird gut tun, sich auf diese Entwicklung durch aufmerksame Verfolgung aller Möglichkeiten des Baues thermischer Kraftwerke und der Brennstoffbeschaffung einzustellen und vorzubereiten.

A. Engler

**Erzeugung und Abgabe elektrischer Energie
durch die schweizerischen Elektrizitätswerke der Allgemeinversorgung**

Mitgeteilt vom Eidgenössischen Amt für Elektrizitätswirtschaft und vom Verband Schweizerischer Elektrizitätswerke

Die Statistik umfasst die Erzeugung der Elektrizitätswerke für Stromabgabe an Dritte. Nicht inbegriffen ist also die Erzeugung der bahn- und industrieigenen Kraftwerke für den eigenen Bedarf.

Monat	Energieerzeugung und Bezug												Speicherung				Energie- ausfuhr	
	Hydraulische Erzeugung		Thermische Erzeugung		Bezug aus Bahn- und Industrie- Kraftwerken		Energie- Einfuhr		Total Erzeugung und Bezug		Ver- änderung gegen Vor- jahr	Energieinhalt der Speicher am Monatsende		Änderung im Betriebs- monat — Entnahme + Auffüllung				
	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60		1958/59	1959/60	1958/59	1959/60			
	in Millionen kWh												%				in Millionen kWh	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Oktober . .	1355	1067	1	21	52	39	21	291	1429	1418	- 0,8	3094	2672	- 32	- 354	235	175	
November . .	1176	1002	2	27	23	36	74	341	1275	1406	+ 10,3	2844	2320	- 250	- 352	124	129	
Dezember . .	1151	1045	2	31	21	37	147	338	1321	1451	+ 9,8	2398	1928	- 446	- 392	125	122	
Januar	1192	1143	2	21	26	40	99	233	1319	1437	+ 8,9	1943	1513	- 455	- 415	128	108	
Februar	1114	1039	1	26	24	32	99	272	1238	1369	+ 10,6	1368	1085	- 575	- 428	135	94	
März	1186		1		27		65		1279			961		- 407		145		
April	1259			24			19		1303			668		- 293		140		
Mai	1299		0		56		31		1386			920		+ 252		255		
Juni	1375		1		84		56		1516			1674		+ 754		347		
Juli	1399		1		85		69		1554			2518		+ 844		382		
August	1315		1		75		57		1448			2984		+ 466		303		
September . . .	1130		11		54		177		1372			3026 ^{a)}		+ 42		242		
Jahr	14951		24		551		914		16440							2561		
Okt.-Febr. . .	5988	5296	8	126	146	184	440	1475	6582	7081	+ 7,6			- 1758	- 1941	747	628	

Monat	Verteilung der Inlandabgabe												Inlandabgabe inklusive Verluste					
	Haushalt, Gewerbe und Landwirtschaft		Industrie		Chemische metallurg. u. thermische Anwen- dungen		Elektro- kessel ¹⁾		Bahnen		Verluste und Verbrauch der Speicher- pumpen ²⁾		ohne Elektrokessel und Speicherpump.		Verän- derung gegen Vor- jahr ³⁾ %		mit Elektrokessel und Speicherpump.	
	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Oktober . .	567	604	215	230	168	184	27	5	59	66	158	154	1153	1232	+ 6,9	1194	1243	
November . .	576	622	203	227	157	185	10	3	68	84	137	156	1137	1257	+ 10,6	1151	1277	
Dezember . .	607	655	203	223	165	182	6	3	67	95	148	171	1186	1307	+ 10,2	1196	1329	
Januar	609	663	202	218	157	183	6	4	72	95	145	166	1183	1307	+ 10,5	1191	1329	
Februar	544	617	196	219	150	193	8	4	68	88	137	154 ⁽¹²⁾	1092	1259	+ 15,3	1103	1275	
März	558		194		166		16		68		132		1115			1134		
April	532		205		206		26		56		138		1135			1163		
Mai	520		191		181		41		50		148		1072			1131		
Juni	505		207		170		58		50		179		1079			1169		
Juli	499		197		173		60		59		184		1073			1172		
August	509		197		171		39		62		167		1078			1145		
September . . .	534		219		162		14		57		144		1109			1130		
Jahr	6560		2429		2026		311		736		1817 ⁽¹⁵⁶⁾		13412			13879		
Okt.-Febr. . .	2903	3161	1019	1117	797	927	57	19	334	428	725 ⁽²⁷⁾	801 ⁽⁷²⁾	5751	6362	+ 10,6	5835	6453	

¹⁾ Mit einer Anschlussleistung von 250 kW und mehr und mit brennstoffgefeuerter Ersatzanlage.

²⁾ Die in Klammern gesetzten Zahlen geben den Verbrauch für den Antrieb von Speicherpumpen an.

³⁾ Kolonne 15 gegenüber Kolonne 14.

⁴⁾ Speichervermögen Ende September 1959: 3440 Millionen kWh.

Gesamte Erzeugung und Verwendung elektrischer Energie in der Schweiz

Mitgeteilt vom Eidgenössischen Amt für Elektrizitätswirtschaft

Die nachstehenden Angaben beziehen sich sowohl auf die Erzeugung der Elektrizitätswerke der Allgemeinversorgung wie der bahn- und industrieigenen Kraftwerke.

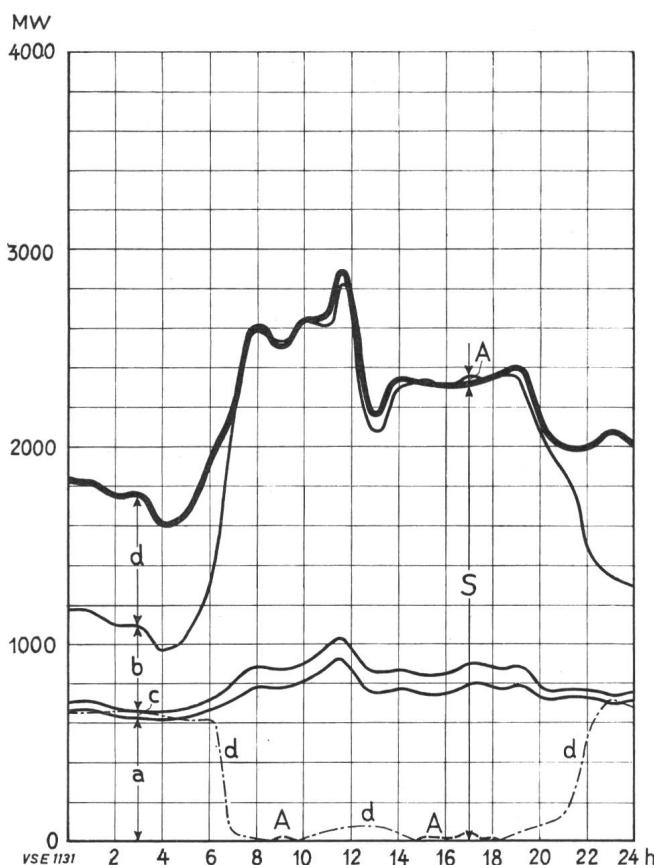
Monat	Energieerzeugung und Einfuhr										Speicherung				Energie- ausfuhr	Gesamter Landes- verbrauch	
	Hydraulische Erzeugung		Thermische Erzeugung		Energie- Einfuhr		Total Erzeugung und Einfuhr		Ver- ände- rung gegen Vor- jahr	Energieinhalt der Speicher am Monatsende		Änderung im Berichts- monat — Entnahme + Auffüllung					
	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60		1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60		
	in Millionen kWh										% in Millionen kWh						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Oktober . .	1639	1300	7	31	21	307	1667	1638	— 1,7	3331	2897	— 34	— 387	238	195	1429	1443
November . .	1377	1161	9	38	75	362	1461	1561	+ 6,8	3063	2517	— 268	— 380	128	134	1333	1427
Dezember . .	1324	1193	10	41	149	358	1483	1592	+ 7,3	2579	2091	— 484	— 426	132	128	1351	1464
Januar	1353	1281	11	33	99	253	1463	1567	+ 7,1	2080	1640	— 499	— 451	135	114	1328	1453
Februar	1250	1158	11	38	101	290	1362	1486	+ 9,1	1463	1181	— 617	— 459	143	104	1219	1382
März	1351		8		69		1428			1016		— 447		160		1268	
April	1459		8		26		1493			710		— 306		174		1319	
Mai	1629		5		34		1668			992		+ 282		295		1373	
Juni	1763		5		56		1824			1821		+ 829		390		1434	
Juli	1787		6		70		1863			2739		+ 918		428		1435	
August	1684		6		59		1749			3237		+ 498		349		1400	
September . . .	1462		17		183		1662			3284 ^{a)}		+ 47		288		1374	
Jahr	18078		103		942		19123							2860		16263	
Okt.-Febr. . . .	6943	6093	48	181	445	1570	7436	7844	+ 5,5			— 1902	— 2103	776	675	6660	7169

Monat	Verteilung des gesamten Landesverbrauches													Landes- verbrauch ohne Elektro- kessel und Speicher- pumpen	Verän- derung gegen Vor- jahr		
	Haushalt, Gewerbe und Landwirtschaft		Industrie		Chemische, metallurg. u. thermische Anwen- dungen		Elektro- kessel ¹⁾		Bahnen		Verluste		Verbrauch der Speicher- pumpen				
	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	1958/59	1959/60	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Oktober . .	580	613	241	255	285	274	30	6	114	122	164	166	15	7	1384	1430	+ 3,3
November . .	588	634	228	257	238	234	15	4	109	123	151	157	4	18	1314	1405	+ 6,9
Dezember . .	620	668	227	251	210	221	8	4	118	131	163	170	5	19	1338	1441	+ 7,7
Januar	622	677	228	250	187	210	8	6	120	128	160	163	3	19	1317	1428	+ 8,4
Februar	556	630	218	249	174	209	10	5	108	120	150	156	3	13	1206	1364	+ 13,1
März	570		219		199		19		113		145		3		1246		
April	543		231		255		28		108		152		2		1289		
Mai	531		215		298		51		108		150		20		1302		
Juni	516		231		302		68		113		168		36		1330		
Juli	512		221		303		68		120		168		43		1324		
August	522		218		305		44		119		161		31		1325		
September . . .	545		239		290		17		113		160		10		1347		
Jahr	6705		2716		3046		366		1363		1892		175		15722		
Okt.-Febr. . . .	2966	3222	1142	1262	1094	1148	71	25	569	624	788	812	30	76	6559	7068	+ 7,8

¹⁾ Mit einer Anschlussleistung von 250 kW und mehr und mit brennstoffgefeuerter Ersatzanlage.

²⁾ Speichervermögen Ende September 1959: 3750 Millionen kWh.

Gesamte Erzeugung und Verwendung elektrischer Energie in der Schweiz



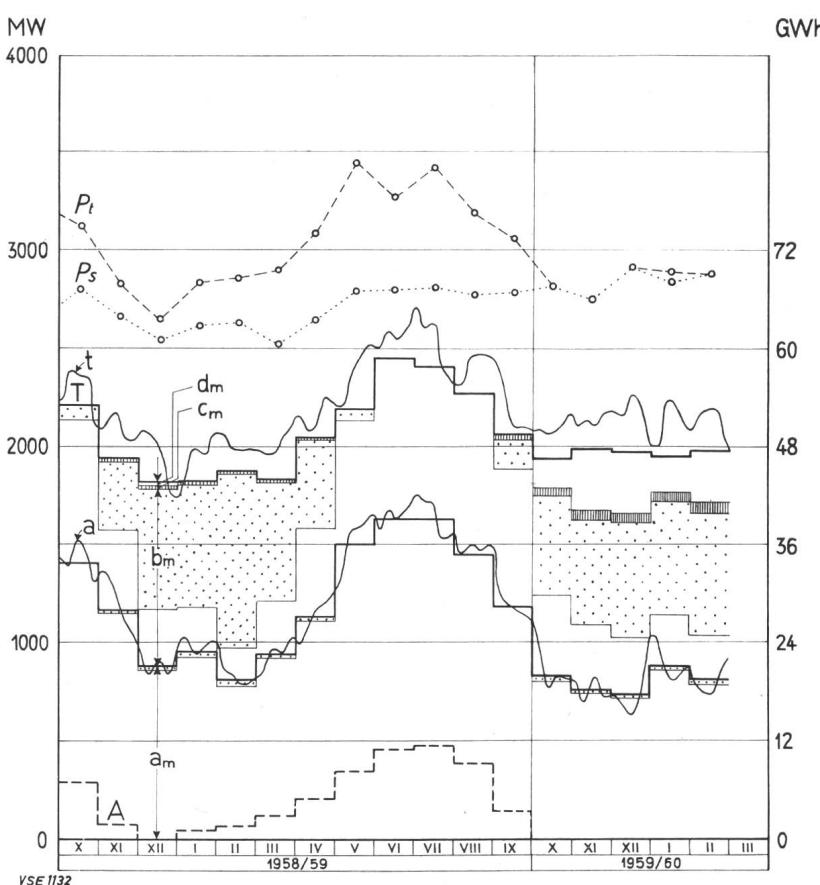
1. Verfügbare Leistung, Mittwoch, den 17. Februar 1960	MW
Laufwerke auf Grund der Zuflüsse, Tagesmittel	740
Saisonspeicherwerke, 95 % der Ausbauleistung	2980
Thermische Werke, installierte Leistung	190
Einführüberschuss zur Zeit der Höchstleistung	—
Total verfügbar	3910

2. Aufgetretene Höchstleistungen, Mittwoch, den 17. Februar 1960	
Gesamtverbrauch	2880
Landesverbrauch	2880
Ausführüberschuss	40

3. Belastungsdiagramm, Mittwoch, den 17. Februar 1960 (siehe nebenstehende Figur)

- a Laufwerke (inkl. Werke mit Tages- und Wochen- speicher)
- b Saisonspeicherwerke
- c Thermische Werke
- d Einführüberschuss
- S + A Gesamtbelastung
- S Landesverbrauch
- A Ausführüberschuss

4. Energieerzeugung und -verwendung	Mittwoch	Samstag	Sonntag
	17. Febr.	20. Febr.	21. Febr.
	GWh (Millionen kWh)		
Laufwerke	17,7	20,9	18,5
Saisonspeicherwerke	26,8	16,3	6,3
Thermische Werke	1,8	1,1	0,5
Einführüberschuss	6,3	6,7	9,3
Gesamtabgabe	52,6	45,0	34,6
Landesverbrauch	52,6	45,0	34,6
Ausführüberschuss	—	—	—



1. Erzeugung an Mittwochen

- a Laufwerke
- t Gesamterzeugung und Einführüberschuss

2. Mittlere tägliche Erzeugung in den einzelnen Monaten

- am Laufwerke, wovon punktierter Teil aus Saisonspeicherwasser
- bm Speicherwerke, wovon punktierter Teil aus Saisonspeicherwasser
- cm Thermische Erzeugung
- dm Einführüberschuss

3. Mittlerer täglicher Verbrauch in den einzelnen Monaten

- T Gesamtverbrauch
- A Ausführüberschuss
- T-A Landesverbrauch

4. Höchstleistungen am dritten Mittwoch jedes Monates

- Ps Landesverbrauch
- Pt Gesamtbelastung

Aus den Geschäftsberichten schweizerischer Elektrizitätswerke

(Diese Zusammenstellungen erfolgen zwanglos in Gruppen zu vieren und sollen nicht zu Vergleichen dienen)

Man kann auf Separatabzüge dieser Seite abonnieren

	Service de l'électricité de la Ville de Neuchâtel Neuchâtel		A.-G. Kraftwerk Wäggital Siebnen		Elektrizitätsversorgung Glarus		Elektrizitätswerk Basel	
	1958	1957	1958/59	1957/58	1958	1957	1958	1957
1. Energieproduktion . . . kWh	29 124 500	25 293 000	118 455 500	122 619 300	12 725 000	13 673 300	169 722 550	159 984 100
2. Energiebezug kWh	49 756 700	52 525 600	15 319 500	31 186 200	3 545 492	3 022 454	634 723 170	564 487 492
3. Energieabgabe kWh	78 881 200	77 818 600	118 455 500	122 619 300	14 746 086	15 201 011	781 101 637	685 971 839
4. Gegenüber Vorjahr . . . %	—	—	— 3	— 12	— 3,0	+ 9,2	+ 10,9	— 2,3
5. Davon Energie zu Abfallpreisen kWh	—	—	—	—	3 778 000	3 838 300	47 297 180	31 162 010
11. Maximalbelastung . . . kW	16 400	16 000	108 000	106 000	2 780³⁾	2 780 ³⁾	177 000	142 500
12. Gesamtanschlusswert . . . kW					18 330	17 670	758 486	717 329
13. Lampen {Zahl kW					37 507	36 517	1 244 000	1 196 488
14. Kochherde {Zahl kW		1)	1)	2)	1 875	1 825	62 600	59 784
15. Heisswasserspeicher . . . {Zahl kW					778	740	22 228	21 068
16. Motoren {Zahl kW					4 660	4 416	165 567	156 125
					886	866	41 550	40 670
					1 760	1 730	93 065	89 799
					1 232	1 216	69 354	65 198
					3 690	3 650	168 945	157 403
21. Zahl der Abonnemente . . .	14 550	14 300	—	—	4 438	4 284	154 099	151 516
22. Mittl. Erlös p. kWh Rp./kWh	8,32	8,02	—	—	5,5	5,3	5,4	5,6
<i>Aus der Bilanz:</i>								
31. Aktienkapital Fr.	17 697 800	18 052 500	30 000 000	30 000 000	—	—	—	—
32. Obligationenkapital	—	—	—	—	—	—	—	—
33. Genossenschaftsvermögen . .	—	—	—	—	—	—	—	—
34. Dotationskapital	17 697 800	18 052 500	—	—	500 000	500 000	42 468 633	32 970 001
35. Buchwert Anlagen, Leitg. .	17 878 200	18 232 900	37 694 040	78 053 070	2 532 251	2 499 952	18 000 001	17 900 001
36. Wertschriften, Beteiligung .	—	—	—	—	6 000	6 000	44 980 000	45 040 000
37. Erneuerungsfonds	—	—	—	39 082 411	163 224	128 243	16 607 468	17 083 962
<i>Aus Gewinn- und Verlustrechnung:</i>								
41. Betriebseinnahmen . . . Fr.	6 616 100	6 296 900	5 154 382	5 456 661	827 855	857 732	41 420 545	38 979 010
42. Ertrag Wertschriften, Be- teiligungen	—	—	—	—	142	—	2 307 649	1 865 827
43. Sonstige Einnahmen	—	—	55 504	51 146	582	—	460 657	562 761
44. Passivzinsen	902 900	832 200	1 441 257	1 439 597	102 067	88 732	1 086 336	800 997
45. Fiskalische Lasten	—	—	334 910	334 706	7 395	9 651	458 165	439 707
46. Verwaltungsspesen	724 400	730 350	237 458	248 981	158 101	147 741	5 286 743	5 052 792
47. Betriebsspesen	701 300	602 200	654 138	785 216	79 122	75 647	6 211 387	6 442 318
48. Energieankauf	2 384 000	2 456 200	322 556	495 805	135 558	134 534	15 854 496	14 031 607
49. Abschreibg., Rückstell'gen .	1 402 800	1 252 100	950 337	940 344	233 005	191 076	7 691 724	7 140 177
50. Dividende	—	—	1 200 000	1 200 000	—	—	—	—
51. In %	—	—	4	4	—	—	—	—
52. Abgabe an öffentliche Kassen	500 700	423 900	—	—	120 000	120 000	7 600 000	7 500 000
<i>Übersicht über Baukosten und Amortisationen</i>								
61. Baukosten bis Ende Be- richtsjahr Fr.	30 777 700	29 779 600	79 602 215	—	5 839 235	5 643 936	104 885 666	100 433 647
62. Amortisationen Ende Be- richtsjahr	12 899 500	11 546 700	41 908 175	—	3 306 984	3 143 984	86 885 665	82 533 646
63. Buchwert	17 878 200	18 232 900	37 694 040	78 053 070	2 532 251	2 499 952	18 000 001	17 900 001
64. Buchwert in % der Bau- kosten	58	61	47,35	—	43	44	17,2	17,8

¹⁾ Keine Statistik.
²⁾ Kein Detailverkauf.

³⁾ Maximale aufgetretene Belastung in den Erzeugungsanlagen.

Redaktion der «Seiten des VSE»: Sekretariat des Verbandes Schweizerischer Elektrizitätswerke, Bahnhofplatz 3, Zürich 1, Postadresse: Postfach Zürich 23, Telephon (051) 27 51 91, Postcheckkonto VIII 4355, Telegrammadresse: Electrunion Zürich.

Redaktor: Ch. Morel, Ingenieur.

Sonderabdrucke dieser Seiten können beim Sekretariat des VSE einzeln und im Abonnement bezogen werden.