

Zeitschrift: Bulletin de l'Association suisse des électriciens
Herausgeber: Association suisse des électriciens
Band: 52 (1961)
Heft: 22

Artikel: Elektronische Rechenggeräte im Kraftwerkverbundbetrieb
Autor: Becker, G.
DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-1059089>

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. 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. [Siehe Rechtliche Hinweise.](#)

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. [Voir Informations légales.](#)

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. [See Legal notice.](#)

Download PDF: 18.01.2025

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

Elektronische Rechengerte im Kraftwerkverbundbetrieb

Von G. Becker, Dortmund

681.14 - 523.8 : 621.311.161

Es ist seit jeher das Bestreben der Versorgungsunternehmen, die Gesteungskosten der elektrischen Energie so niedrig wie m6glich zu halten. Um den Kraftwerkseinsatz unter Berucksichtigung der Verluste im 6bergeordneten Verbundnetz einem Kostenoptimum zuzuf6hren, verlangt die Theorie die L6sung umfangreicher Gleichungssysteme, einen guten Einblick in die W6rmewirtschaft der Dampfkraftwerke und eine umfassende Kenntnis 6ber den Einfluss der Belastung auf die Verluste im Verbundnetz. Erst die Entwicklung schnell arbeitender elektronischer Rechengerte gestattet es, die theoretischen 6berlegungen in der Praxis sinnvoll zu verwerten. Der folgende Artikel versucht einen zusammenfassenden 6berblick 6ber die anstehenden Probleme, die bisher erarbeiteten L6sungen und die hief6r praktisch eingesetzten Verfahren zu geben. Ausserdem werden Hinweise auf verwandte Randgebiete, wie Netzberechnungen, Kurzschlussprobleme, Netzregelung unter Verwendung elektronischer Rechner, eingestreut.

Les fournisseurs d'6nergie 6lectrique ont toujours cherch6 6 r6duire autant que possible leurs frais de production. Pour atteindre une valeur optimale de ces frais, en tenant compte des pertes dans le r6seau d'interconnexion, la th6orie exige la solution d'un vaste syst6me d'6quations, un bon apercu de l'6conomie thermique des usines 6 vapeur et une connaissance 6tendue de l'influence de la charge sur les pertes dans le r6seau d'interconnexion. Ces consid6rations th6oriques n'ont pu 6tre mises efficacement en pratique que depuis que l'on dispose de calculatrices 6lectroniques rapides. Dans cet article, l'auteur tente de donner un apercu g6n6ral des probl6mes qui se posent, des solutions d6j6 trouv6es et des proc6d6s pratiques dans ce domaine. Il mentionne 6galement des domaines connexes, tels que ceux des calculs des r6seaux, des probl6mes de court-circuit, de la r6gulation, etc., pour lesquels des calculatrices 6lectroniques sont utilis6es avec profit.

Die Versorgungsunternehmen sind bestrebt, die elektrische Energie den Verbrauchern so sicher als m6glich und preislich zu den g6nstigsten Bedingungen darzubieten. Dies verlangt von der Betriebsf6hrung die eigenen Erzeugungsquellen und gegebenenfalls vorhandene Fremdstromlieferungen unter Berucksichtigung der Gegebenheiten durch das Verbundnetz so einzusetzen, dass betrieblich und wirtschaftlich ein Optimum erzielt wird. Dabei k6nnen sich betriebliche Erfordernisse und wirtschaftliche Belange teilweise widersprechen. In der Praxis geht man daher h6ufig so vor, dass man zun6chst die optimale Erzeugungs- und Bezugsm6glichkeit ermittelt und diese dann entsprechend den betrieblichen Notwendigkeiten abwandelt. Dieses Problem soll nachstehend er6rtert werden.

Der gesamte W6rmeverbrauch der Maschinen bel6uft sich dann auf

$$Q = Q_1 + Q_2$$

Es sollen nun die Leistungen von P_1 und P_2 der beiden Maschinen so bestimmt werden, dass der gesamte W6rmeverbrauch Q ein Minimum wird. Entsprechend den Regeln der Differentialrechnung erh6lt man als Ergebnis

$$\frac{dQ_1}{dP_1} = \frac{dQ_2}{dP_2} = \lambda$$

Diese Gleichung sagt nun aus, dass die beiden Maschinen so zu belasten sind, dass die Differentialquotienten der beiden W6rmeverbrauchskurven gleich werden. Da der Differentialquotient den Anstieg der W6rmeverbrauchskurven an einen bestimmten Punkt angibt, kann man auch sagen, dass der Zuwachsverbrauch an W6rme f6r beide Einheiten gleich sein muss, um einen gesamten optimalen W6rmeaufwand zu erzielen. Der Wert λ ist dabei der Zuwachs-W6rmeverbrauch f6r den betrachteten Belastungsfall.

Die Aufgabe, den Energieanfall so zu steuern, dass die niedrigsten Gesamtkosten entstehen, konnte bisher nur in mehr oder minder guter Ann6herung gel6st werden, da die genaueren Verfahren eines erheblichen zeitlichen Rechenaufwandes bed6rfen, so dass das Ergebnis erst vorliegt, wenn es infolge ge6nderter Belastungsverh6ltnisse bereits lange 6berholt ist. Die Entwicklung moderner, schneller Analog- und Digitalrechner auf elektronischer Grundlage f6llte hier eine sp6rbare L6cke aus, und liess erwarten, dass die Probleme jetzt einer erfolgreichen L6sung zugef6hrt werden k6nnen. Die daraufhin in Europa etwa ab 1950 und in den USA etwas fr6her angelaufenen Untersuchungen haben bis heute bereits zu einem beachtlichen Ergebnis gef6hrt.

Die Ausf6hrungen gelten exakt beim Gleitdruckbetrieb der Turbine, bei dem s6mtliche Ventile ge6ffnet sind. Bei einem anderen Betrieb treten in der N6he der 6ffnungspunkte der einzelnen Ventile Unstetigkeitsstellen in den W6rmeverbrauchskurven auf, die gegebenenfalls zu beachten sind [2].

Der Grundgedanke der wirtschaftlich g6nstigsten Verteilung der Belastung auf zahlreiche Einheiten baut auf 6berlegungen [1] ¹⁾ auf, die an einem einfachen Beispiel kurz erl6uert seien.

Das, was von einzelnen Maschinens6tzen gesagt wurde, gilt auch f6r Kessel und Maschinenkombination in Kraftwerken. F6r die Lastverteilung im Verbundnetz ist hier der Zuwachs-W6rmeverbrauch f6r die einzelnen Kraftwerkteile zu ermitteln und den Vergleichen zu Grunde zu legen. Besteht die M6glichkeit von Industriekraftwerken oder von benachbarten Unternehmen Energie zu beziehen, so sind diese Angebote unter Beachtung Ihrer Wertigkeit mit in die Betrachtungen einzubeziehen, wobei vertragliche Abmachungen, z. B. 6ber garantierte Abnahmemengen und Leistungen, geb6hrend zu berucksichtigen sind. In der Praxis verwendet man f6r dieses Verfahren h6ufig spezielle Rechenschieber.

Es ist eine gegebene Belastung P auf zwei Maschinen eines Dampfkraftwerkes so aufzuteilen, dass der gesamte W6rmeverbrauch ein Minimum wird. Der W6rmeverbrauch jeder Maschine ist eine Funktion der jeweiligen Belastung.

$$\begin{aligned} Q_1 &= f(P_1) \\ Q_2 &= f(P_2) \end{aligned}$$

Die Summe der Leistung der beiden Maschinen soll die Netzbelastung ergeben, die zu dem betrachteten Zeitpunkt als konstant anzusehen ist.

$$P = P_1 + P_2$$

Die vorstehenden 6berlegungen bringen jedoch nur ein optimales wirtschaftliches Ergebnis, so lange die Verluste im 6bergeordneten Verbundnetz, in das die Kraftwerke einspeisen, vernachl6ssigbar sind. Diese Annahme ist aber je nach der Gestaltung des Netzes und der Lage von Einspeisungen und Abnahmen nicht

¹⁾ Siehe Literatur am Schluss des Aufsatzes.

immer zulässig. Die Entstehungskosten vermindern sich theoretisch tatsächlich meistens weiter, falls bei dem Kostenzuwachsverfahren die Übertragungsverluste in dem Höchstspannungsnetz berücksichtigt werden [3; 4; 5; 6; 7; 8]. Wie stark sich dies in der Praxis auswirkt, wird jedoch erheblich von der Situation in den einzelnen Netzen beeinflusst. Zu beachten ist hierbei, dass eine Lastverteilung, die die niedrigsten Netzverluste bringt, nicht diejenige sein muss, die auch dem Kostenoptimum gleich kommt.

Um die Transportverluste im Höchstspannungsnetz mit in die Rechnung zur Optimierung der Erzeugungskosten einbeziehen zu können, benötigt man die Verluständerung in diesem Netz in Abhängigkeit von der Einspeiseleistung in den Knotenpunkten [9; 10]. Diese Funktion wird mit hinreichender Genauigkeit für praktische Fälle durch die sog. Netzverlustformel dargestellt. Sie lautet:

$$P_v = \sum_{i=1}^n \sum_{k=1}^n P_i B_{ik} P_k$$

P_v gesamte Verluste des Verbundnetzes für einen Lastfall

P_i, P_k Einspeiseleistung des i -ten bzw. k -ten Kraftwerkes

P_i, P_k Verlustkoeffizienten (können für verschiedene Belastungsfälle unterschiedlich sein).

Die vorstehende Beziehung gilt, falls bei Laständerungen im Netz alle Abnahmestellen sich etwa im gleichen Verhältnis daran beteiligen und ausserdem der Leistungsfaktor beibehalten wird.

Ein Bestimmen der Netzverlustkoeffizienten durch eine Rechenkraft stösst bereits bei kleineren Netzen auf zeitliche Schwierigkeiten, so dass man zunächst Netzmodelle zur Hilfe nahm. Da auch hier der Zeitaufwand bei grösseren Netzen beträchtlich wurde, hat man Programme entwickelt, die es gestatten, auf elektronische Rechenmaschinen zurückzugreifen. Solche Rechner von mittlerer Grösse geben für Netze bis zu ca. 60 Knoten annehmbare Rechenzeiten. Für grössere Netze erhalten die Maschinen zweckmässiger zusätzliche Speicherkapazitäten, z. B. in Form von Magnetbandspeichern.

Es ist für den Versorgungsfachmann interessant festzustellen, dass die Rechenprogramme zur Ermittlung der Netzverlustkoeffizienten bei geschickter Aufstellung und nach leichter Variation auch geeignet sind, Lastflußstudien und Untersuchungen über Spannungshaltung in beliebigen Versorgungsnetzen [11; 12; 13; 14] durchzuführen. Man ist zur Zeit dabei, dieses Verfahren zu ergänzen, um auch symmetrische und asymmetrische Kurzschlussprobleme lösen zu können. Infolge des wachsenden Energiebedarfes nimmt die Kurzschlussleistung zeitweilig Werte an, die sich der Grenzleistung der Schalter nähern, so dass durch entsprechende Wahl des Kraftwerkeinsatzes oder durch geeignete Netzaufteilungen unzulässige Beanspruchungen vermieden werden müssen. Ein Verfahren, das schnell und genau die anstehenden Kurzschlussleistungen ermittelt, wird daher dringend benötigt. Die Rechengänge sind dabei meist in komplexer Form durchzuführen.

Derartige Methoden dürften in Zukunft von Interesse sein, wenn man bedenkt, dass eine Erstabrechnung eines Verbundnetzes mit 60 Knoten und 100 Leitun-

gen auf einem elektronischen Rechner etwa eine Stunde Rechenzeit beansprucht. Aufbauend auf diese Erstabrechnung lassen sich dann die Auswirkungen von Netz- oder Belastungsänderungen innerhalb weniger Minuten ermitteln. Besonders vorteilhaft ist, dass man sich die Daten der Erstabrechnung auf einen Lochstreifen ausgeben lassen kann. Entstehen nach einiger Zeit neue Probleme, so ist der elektronische Rechner nach Eingabe des Lochstreifens der Erstabrechnung in einigen Minuten bereits wieder rechenbereit, ohne dass eine neue Erstabrechnung vorgenommen werden muss.

Der weiter oben erwähnten Netzverlustformel liegt der Gedanke zu Grunde, dass sämtliche Abnahmen in einem Schwerpunkt zusammengefasst sind, auf den die Kraftwerke einspeisen. Verfolgt man diese Überlegung weiter, so lässt sich nachweisen, dass in diesem Fall der optimale Kraftwerkeinsatz dann vorliegt, wenn die Belastung der Kraftwerke so gewählt wird, dass die Zuwachskosten, die in den Kraftwerken und durch die Netzverluste entstehen, für alle Einspeisungen gleich sind. Es muss danach sein:

$$\frac{dQ_i}{dP_i} + \lambda \frac{\delta P_v}{\delta P_i} = \lambda$$

oder

$$\frac{dQ_i}{dP_i} + \lambda (2 \sum B_{ik} P_k) = \lambda \quad \text{Gl. (1)}$$

worin

Q_i Wärmeverbrauch der i -ten Einheit

P_i Leistung der i -ten Maschine

P_v Verlustleistung des Netzes

λ Zuwachskosten

B_{ik} Netzverlustkoeffizienten.

Eine Auswertung dieser Gleichung für ein Netz mit zahlreichen Kraftwerken bei tragbarem Zeitaufwand ist nur mittels geeigneter Rechengenäte durchführbar.

Bei zwei grossen Verbundunternehmen in der deutschen Bundesrepublik werden für diesen Zweck speziell ausgelegte Analogrechner verwendet [15]. Die Netzverlustkoeffizienten werden durch auswechselbare Widerstandseinheiten nachgebildet, die in Matrizenform angeordnet sind. Die Einspeiseleistung der einzelnen Kraftwerke und die Zuwachskosten lassen sich an Potentiometern einstellen. Leuchtziffern zeigen das Ergebnis an, das ausserdem mittels eines angeschlossenen Blattschreibers festgehalten werden kann. Das eine Gerät befindet sich in einem Netz mit vorwiegender Erzeugung auf Steinkohlenbasis, das andere in einem Netz, dessen Erzeugungsgrundlage durch Wasserkraft gegeben ist. Beide Netze sind zeitweilig auf Fremdenergiebezug angewiesen.

Während bei den erwähnten Geräten die Einstellung von Hand vorgenommen werden muss, wobei man sich in einigen Schritten an das Optimum herantastet, wurde von einer Grossfirma ein Gerät entwickelt, das ebenfalls nach dem Analogprinzip [16] arbeitet, dabei aber den Abgleich auf optimalen Kraftwerkeinsatz bei einer vorgegebenen Netzlast automatisch vornimmt. Die Kostenkurven für die einzelnen Kraftwerke sind durch Widerstandskombinationen nachgebildet, und können je nach Kraftwerkeinsatz leicht ausgewechselt werden. Jedem Kraftwerk ist ein Instrument zugeordnet, das die optimale Leistung bei dem betreffenden Lastfall anzeigt. Daneben werden noch die Gesamt-

kosten und die Zuwachskosten ausgewiesen. Ein Gerät dieser Art befindet sich seit einigen Monaten in einem grösseren Netz in der Erprobung.

Parallel zu dieser Entwicklung wurden Programme ausgearbeitet, die es gestatten, die Aufgabe mit digitalen Rechenmaschinen zu lösen. Diese Verfahren sind besonders dann zu bevorzugen, wenn man sich zunächst orientieren will, wie hoch die Einsparungen sind, falls man bei der Optimierung des Kraftwerkseinsatzes die Netzverluste mit in Ansatz bringt, um dann von dem Ergebnis abhängig zu machen, ob die Anschaffung eines speziellen, auf das betreffende Netz zugeschnittenen Rechners, für den Lastverteiler tatsächlich verwertbare wirtschaftliche Vorteile bietet. Bei dieser Rechenmethode sind lineare Gleichungssysteme zu lösen, die sich aus der Optimierungsbedingung nach Gl. (1) ergeben [17]. Der Umfang des Systems wird im wesentlichen durch die Zahl der Kraftwerke bestimmt. Die exakte Lösung der Gleichung ist möglich. Vorteile bieten jedoch Iterationsverfahren, die daher auch bevorzugt angewandt werden. Die Kostenkurven werden durch Gerade angenähert nachgebildet. Um eine grössere Genauigkeit zu erzielen, kann es empfehlenswert sein, unterschiedliche Netzverlustkoeffizienten einzusetzen, die sich bei einer stark schwankenden Gesamtbelastung des Netzes für verschiedene Tageszeiten ergeben können. Als Ergebnis werden Lastverteilungstabellen ausgedruckt, die bei einer angenommenen stufenweisen Zunahme der Netzbelastung von einem Minimalwert bis zur Höchstlast, für jede Stufe die optimale Leistung für jedes Kraftwerk ausweisen. Daneben können die jeweiligen Zuwachskosten, die Gesamtkosten und die Netzverluste ausgeworfen werden. Es lassen sich somit in gewissem Umfang auch Untersuchungen über die Netzverluste anstellen und Durchleitungsprobleme behandeln. Dies gilt übrigens auch für die analog arbeitenden Geräte. Die digitalen Rechner, die Netzberechnungen bis zu 60 Knotenpunkten erledigen können, verarbeiten Optimierungsaufgaben bis zu 40 Einspeisungen. Bei umfangreicheren Verbundnetzen wird entweder zusätzlicher Speicherraum benötigt oder aber der Einsatz grösserer Maschinen erforderlich.

Der Fragenkomplex der wirtschaftlichen Lastverteilung wurde zunächst für Netze mit vorwiegender Versorgung aus Dampfkraftwerken behandelt. Inzwischen gelang es aber auch, die Wasserkraftwerke mit in die Überlegungen einzubeziehen. Ein besonderes Kapitel stellt hier das Verhalten der Speicherwerke, vor allem der Pumpspeicher, dar. Liegt die Erzeugungsbasis in einem Netz auf Öl oder Steinkohle, so ist es oft nur möglich, den Pumpspeicher optimal in das Belastungsdiagramm des gesamten Netzes einzubauen, wenn man auf einen elektronischen Rechner zurückgreift.

Entsprechend der bisherigen Ausführungen genügte es, die optimale Lastaufteilung jeweils für einen bestimmten Zeitpunkt zu bestimmen, wobei die Spanne bis zur Wiederholung der Rechnungen von der gewünschten Genauigkeit und den Belastungsverhältnissen abhängt. Da es sich bei einem Pumpspeichereinsatz, jedoch nicht nur um ein Leistungs-, sondern auch um ein Arbeitsproblem handelt, das je nach Grösse des Pumpspeichers bis zu einem Tag umfasst, werden hier zahlreiche Variationsrechnungen erforderlich, bis das gewünschte Ergebnis vorliegt. Neben den Netzverlusten sind dabei die unterschiedlichen Wirkungsgrade

der Speicheranlagen beim motorischen und generatorischen Betrieb zu beachten.

Eine Voraussetzung dafür, dass die geschilderten Verfahren in der Praxis auch tatsächlich Einsparungen an Kosten erbringen, ist, dass die Kostenkurven für die einzelnen Einheiten mit ausreichender Genauigkeit vorliegen und Änderungen, die durch Unterschiede im Heizwert und Preis des Brennstoffes hervorgerufen oder durch ein abweichendes wärmetechnisches Verhalten verursacht werden, so schnell wie möglich Berücksichtigung finden. Wärmetechnische Abweichungen gegenüber den Anfangsdaten können z. B. durch Verschmutzen des Kessels oder der Kondensatorrohre, durch Versalzen der Turbinenschaufeln, durch geänderte Kühlwassertemperatur und viele andere Dinge mehr bedingt sein. Zunächst benütze man die bei der Lieferungen von Kessel und Maschine vereinbarten Garantiewerte um die Kostenkurven zu ermitteln. Diese Angaben erfuhren durch wärmetechnische Kontrollmessungen, die sich aber wegen ihres erheblichen apparativen, personellen und zeitlichen Aufwands nur selten durchführen liessen, gelegentlich eine Korrektur, die häufig erst vorlag, wenn ihr Ergebnis bereits überholt war. Diese Kostenkurven waren daher nur bedingt brauchbar. Eine Verbesserung versprach man sich durch eine laufende Überwachung der Kraftwerkeinheiten durch eine wirtschaftliche Nachkalkulation [18]. Hiefür werden stündlich die Daten aufgeschrieben oder registriert, die notwendig sind, um das wärmetechnische Verhalten des Blockes zu überprüfen. Diese Daten werden einmal monatlich ausgewertet und den Daten, die bei der ersten Inbetriebnahme der Einheiten galten, gegenüber gestellt. Da monatlich ein erhebliches Zahlenmaterial zu verarbeiten ist, kann eine termingerechte Bereitstellung der Ergebnisse nur gewährleistet werden, falls die Auswertung auf elektronischen Rechnern erfolgt. Geeignet sind dazu kleinere Geräte.

Aus der Gegenüberstellung der Werte kann man monatlich Korrekturfaktoren gewinnen, durch die die Kostenkurve der Einheiten in den Kraftwerken, den jeweiligen tatsächlichen Verhältnissen für bestimmte Zeiträume besser angepasst werden können. Ausser diesen Korrekturfaktoren, die für die Lastverteilung von Interesse sind, liefert die wirtschaftliche Nachkalkulation zusätzliche Erkenntnisse über das thermische und betriebliche Verhalten der einzelnen Kraftwerkteile. Mängel können erkannt und abgestellt werden. Anregungen für Verbesserungen lassen sich bei eingehendem Studium der so erstellten Unterlagen häufig gewinnen.

Wendet man erhebliche Mittel auf und treibt einen gewissen apparativen Aufwand, um bei der Optimierung des Kraftwerkseinsatzes durch die Berücksichtigung der Netzverluste die letzten Möglichkeiten auszuschöpfen, die noch irgendwelche Einsparungen versprechen, so befriedigen auch die mittels der wirtschaftlichen Nachkalkulation monatlich korrigierten Kostenkurven bezüglich ihrer Genauigkeit noch nicht. Es müssen vielmehr laufend die erforderlichen Kenngrössen aufgenommen werden und daraus für die jeweilig vorliegende Belastung der tatsächliche Wärmeverbrauch und damit auch die Erzeugungskosten der Einheiten bestimmt werden. Bei Kraftwerkblöcken, deren Grösse heute zwischen 100 ... 150 MW liegt, müssen einige 100 Meßstellen überwacht und ausgewertet werden. Dies bedingt, dass jedem Block im Kraftwerk ein Rechenggerät zugeordnet wird. In den USA wird

im Kraftwerk Sewaren mittels eines Rechners ein Versuch in dieser Richtung durchgeführt. Der Sinn dieser Bemühungen ist es, zunächst die Erfassung und Weiterverarbeitung einer derartig grossen Zahl von Messwerten sicher zu beherrschen, um dann dazu überzugehen, dem Rechner auch die Steuerung und Überwachung von Kessel und Maschine zu übertragen. Wenn diese Automatisierung bereits im normalen Betriebszustand das Personal entlastet, so dürfte sich ihr Vorteil erst beim An- und Abfahren und in Störungsfällen voll auswirken, wenn es gilt, zahlreiche Messwerte zu beobachten und Bedienungsgriffe in festgelegter Reihenfolge durchzuführen, ohne gefährliche Grenzwerte von Temperatur, Druck, Ausdehnung usw. zu überschreiten. Bei den modernen Einheiten mit ihren zahlreichen Vorwärmstufen und Anzapfungen zur Verbesserung des Wärmehaushaltes müssen in diesen Fällen bereits erhebliche Sicherheitsabstände von diesen Grenzwerten eingehalten werden, um bei der Bedienung durch das Personal Schäden an wertvollen Betriebsmitteln zu vermeiden. Ein elektronisches Rechenggerät hat jedoch jederzeit den erforderlichen Überblick über sämtliche Daten und kann daher seine Steuerbefehle viel präziser und schneller geben als der Mensch, der nur eine beschränkte Anzahl Werte gleichzeitig verarbeiten kann. Man verspricht sich durch diese Automatisierung eine erhebliche Beschleunigung der An- und Abfahrvorgänge, bei schonendster Behandlung von Kessel und Maschine und eine bessere Reaktionsfähigkeit in Störungsfällen.

Die wirtschaftliche Lastverteilung ist neben der genauen Ermittlung der Betriebskosten auch an der schnelleren Manövrierfähigkeit der Kraftwerkblöcke interessiert. Führt man diese Überlegungen folgerichtig bis zum Ende weiter, so ist es nicht ausgeschlossen, dass die bisherigen Kessel und Maschinenregler, soweit sie nicht unmittelbar Sicherheitsfunktionen ausüben, in Zukunft bei grossen Blockeinheiten durch programmgesteuerte Rechenggeräte ersetzt werden, die einen automatischen Kraftwerkbetrieb durchführen und gleichzeitig über Fernmesskanäle dem Lastverteiler die jeweiligen Erzeugungskosten mitteilen. Dieser ermittelt in einem zentral für sein Versorgungsgebiet aufgestellten Rechner den optimalen Einsatz der Kraftwerke und Fremdstrombezüge unter Berücksichtigung der Netzverluste. Es wäre nun nur noch ein kleiner Schritt, die Ergebnisse wieder rückwärts an die Kraftwerke zu geben, um damit die Blöcke oder die einzelnen Maschinen entsprechend zu steuern.

Der Zusammenschluss grosser Verbundnetze stellt besondere Anforderungen an die Einhaltung der vereinbarten Frequenz und der vorgesehenen Austauschleistung zwischen den Verbundpartnern. Auf dem Kontinent in Westeuropa dient hierzu die sog. Frequenzleistungsregelung, die automatisch arbeitet. Bei einer Störung in der Frequenzhaltung beteiligen sich zunächst die unter ihren Turbinenreglern laufenden Maschinen sämtlicher am Verbundbetrieb angeschlossenen Unternehmen im Sinne der Wiederherstellung der Nennfrequenz. Hierbei entstehen an den Kuppelstellen der Netze Leistungsflüsse, die von den Sollwerten bei der Nennfrequenz abweichen, wobei Vorsorge zu treffen ist, dass keine Überlastauslösungen erfolgen. Die Netzregelung, d. h. die Frequenzleistungsregelung beeinflusst dabei nur die Regelkraftwerke in dem Netz, in dem die Störung aufgetreten ist, während bei den übrigen Partnern die Netzregler nicht

eingreifen. Ein einwandfreies Arbeiten dieses Verfahrens setzt jedoch voraus, dass ausreichende Regelleistungen jederzeit dem Netzregler zur Verfügung stehen und dass die Leistungszahl des Reglers auf die des Netzes abgestimmt ist.

Zunächst gibt eine derartig aufgebaute Netzregelung ihre Anweisungen zur Vornahme von Belastungsänderungen in den Regelkraftwerken ohne Rücksicht auf die wirtschaftlichen Belange. Ist bei einem Lastverteiler bereits ein Gerät vorhanden, das kontinuierlich den Kraftwerkeinsatz nach optimalen Gesichtspunkten steuert, so ist es naheliegend, diesem auch die Leistungsanforderungen des Netzreglers zuzuführen und mittels eines Ergänzungsprogramms auch die an der Regelung beteiligten Einheiten entsprechend ihrer Wirtschaftlichkeit zu beaufschlagen. Überlegungen in dieser Richtung wurden bereits von verschiedenen Seiten angestellt. Ob eine derartige Anlage aber bereits verwirklicht wurde, ist dem Verfasser bisher nicht bekannt geworden.

Die Erfahrung hat gezeigt, dass die Rechenggeräte für die Optimierungsaufgabe, ähnlich wie die Netzregelung in der Praxis bisher nur zu bestimmten Tageszeiten sinnvoll eingesetzt werden können. Vor allen Dingen zu Schwachlastzeiten, wenn der Einsatz der Wärmekraftwerke durch die technische Mindestleistung, die die Einheiten noch fahren können, vorgeschrieben wird, bei Laufwasserkraftwerken möglichst keine hydraulische Energie ungenützt über die Wehre laufen soll, und die den fremden Zulieferanten garantierte Mindestabnahme eingehalten werden muss, bleibt für die Optimierung kaum noch ein Spielraum. Dann können die elektronischen Rechner zur Lösung anderer Probleme des Verbundbetriebes herangezogen werden.

Immer wieder taucht die Frage auf, benachbarten Unternehmen kurz- oder langfristige Aushilfeliieferungen anzubieten. Welche Kosten sind hier zu verrechnen? Welche Zuschläge sind für die Netzverluste, die sich den Verlusten für die eigene Versorgungsaufgabe überlagern, für den Transport zur Übergabestelle zuzuschlagen? Ähnliche Probleme entstehen, falls fremde Leistung vorübergehend übernommen werden soll. Lohnt es sich, diese Leistung aufzunehmen? Welche eigenen Leistungen sind zurückzusetzen? Sind gegebenenfalls zwei Übergabestellen vorhanden, so ist zu entscheiden, welcher von beiden der Vorzug zu geben ist, um im eigenen Netz die geringsten Verluste zu erzielen. Es kann sein, dass durch die Verlusteinsparung der Fremdenergiebezug erst interessant wird. Die Ergebnisse dieser Untersuchungen werden sehr stark durch die Jahreszeiten, die Revisions- und Reparaturarbeiten in den Kraftwerken und die jeweilige Netzkonstellation beeinflusst, so dass eine häufige Nachprüfung unerlässlich ist. Antworten auf diesen gesamten Fragenkomplex gibt schnell und zuverlässig der bereits für die Optimierung des Kraftwerkeinsatzes vorbereitete Rechner in den erwähnten Stillstandzeiten.

Es sei noch erwähnt, dass auch die Verluste und Kosten, die infolge Durchleitungslieferungen für befreundete Partner gelegentlich entstehen, bequem auf diese Weise ermittelt werden können.

Im Zusammenhang mit diesem Thema ist auch die Abrechnung der Energielieferungen, die innerhalb des Verbundbetriebes erfolgen, zu sehen. Häufig bereitet sie nur wenig Arbeit und ist ohne zusätzliche Hilfsmit-

tel zu bewältigen. Es ergeben sich jedoch auch Sonderfälle, in denen zahlreiche Kraftwerke einer Interessengruppe an den verschiedensten Stellen in das Netz einspeisen, aber gemeinsam abgerechnet werden müssen. Das umfangreiche Zahlenmaterial, das hierfür monatlich zu bearbeiten ist, verlangt nach schnell rechnenden programmgesteuerten Geräten, um den Zeitaufwand bis zur Rechnungserteilung in tragbaren Grenzen zu halten.

Die vorstehenden Ausführungen versuchten zu umreißen, für welche Aufgaben nach den heutigen Erkenntnissen sich der Einsatz von elektronischen Rechenmaschinen im Kraftwerkverbundbetrieb anbietet. Es wurde auf bereits bestehende Anlagen und Programme hingewiesen und Entwicklungsmöglichkeiten für die nächste Zeit angedeutet.

Literatur

- [1] Schurig, W.: Wärmewirtschaftliche Nachkalkulation und Lastverteilung. Brennstoff-Wärme-Kraft [BKW] 5(1953)1, S. 1...8.
- [2] Schurig, W.: Grundsätzliches zur Anwendung des Zuwachsvorgangs bei der Belastung von Turbogeneratoren. Elektr.-Wirtsch. 53(1954)23, S. 733...737.
- [3] Steinberg, M. I. und T. H. Smith: Economic Loading of Steam Power Plants and Electric Systems. New York: Wiley 1943.
- [4] Kirchmayer, L. K.: Economic Operation of Power Systems. New York: Wiley; London: Chapman & Hall 1958.
- [5] Kirchmayer, L. K. und G. H. McDaniel: Transmission Losses and Economic Loading of Power Systems. Gen. Electr. Rev. 54(1951)10, S. 39...46.

- [6] Bauer, H.: Optimaler Verbundbetrieb. Arch. Elektrotechn. 42 (1955)1, S. 13...25.
- [7] Bauer, H.: Verbundbetrieb mit geringsten Verlustkosten. ETZ-A 76(1955)11, S. 389...391.
- [8] Bauer, H.: Günstigste Lastverteilung und Verluste in Drehstromnetzen. Elektr.-Wirtsch. 55(1956)17, S. 600...605.
- [9] Schneider, W.: Rechnerische Ermittlung von Verlusten in elektrischen Netzen zur Erzielung einer optimalen Lastverteilung. Elektr.-Wirtsch. 55(1956)7, S. 184...190.
- [10] Bauer, H.: Die Ermittlung der Verluste in Drehstromnetzen und das Optimierungsproblem des Lastverteilers. Elektr.-Wirtsch. 55(1956)7, S. 180...183.
- [11] Edelmann, H.: Verlustformel für ein Verbundnetz und Ausmessung der Verlustkoeffizienten. ETZ-A 79(1958)16, S. 561...567.
- [12] Bauer, F. L. und R. Baumann: Mathematische Behandlung von Netzwerksaufgaben mit Hilfe elektronischer Ziffernrechenanlagen. Elektr.-Wirtsch. 57(1958)7, S. 181...187.
- [13] Baumann, R.: Automatisierte digitale Netzberechnung. Elektron. Rechenanlagen 2(1960)2, S. 75...84.
- [14] Baumann, R., G. Boll und W. Schneider: Anwendung von programmgesteuerten Rechenmaschinen zur Berechnung elektrischer Netze. Elektr.-Wirtsch. 60(1961)2, S. 36...43; 4, S. 96...101.
- [15] Schneider, W.: Ein neues Analogrechengerät für Netzoptimierungsaufgaben. Elektr.-Wirtsch. 58(1959)15, S. 524...531.
- [16] Bauer, H. und H. Edelmann: Der Sielomat, ein Hilfsmittel des Lastverteilers für optimalen Kraftwerkseinsatz. Elektr.-Wirtsch. 57(1958)7, S. 173...180; 10, S. 301...307; 13, S. 389...392.
- [17] Edelmann, H.: Berechnung des optimalen Verbundbetriebes in Energieübertragungsnetzen. Siemens-Z. 35(1961)1, S. 58...59.
- [18] Tremba, E.: Die wärmewirtschaftliche Nachkalkulation. Elektr.-Wirtsch. 49(1950)4, S. 111...115.

Adresse des Autors:

G. Becker, Diplom-Ingenieur, Vereinigte Elektrizitätswerke Westfalen AG, Ostwall 51, Dortmund (Deutschland).

Der Zieltaster

Ein automatischer Rufnummerngeber für Fernsprechteilnehmer

Von K. Richter, Stuttgart

621.395.636

Der Zieltaster ist ein automatischer Rufnummerngeber, der dem Fernsprechteilnehmer die Möglichkeit gibt, bestimmte und häufig benötigte Verbindungen durch einfachen Tastendruck herzustellen.

Description d'un transmetteur automatique de numéros d'appel, permettant à un abonné au téléphone d'établir, par simple enfoncement de touches, certaines communications dont il a fréquemment besoin.

I. Einleitung

Mit der fortschreitenden Automatisierung des Fernsprechverkehrs wächst die Zahl der Fernsprechanschlüsse, die der einzelne Teilnehmer durch Selbstwahl erreichen kann, ständig. Selbstwählferndienst und Durchwahlverkehr in Nebenstellenanlagen machen den Teilnehmer weitgehend unabhängig von Fernamt und Vermittlung. Damit geht aber die «Arbeit», die mit dem Herstellen der Verbindungen verknüpft ist, auf ihn über, d. h. er muss entsprechend mehr Ziffern wählen, als er es im normalen Ortsverkehr zu tun gewohnt ist. Für den Fernsprechteilnehmer ist es zwar eine Annehmlichkeit, wenn er seine gewünschten Verbindungen sofort und ohne Verzug bekommt. Das Wählen vielstelliger Rufnummern kann aber zu einer Belastung werden, wenn es mehrmals am Tage zu geschehen hat und bei mangelnder Aufmerksamkeit kann es leicht zu einer Falschwahl und damit zu Fehlverbindungen kommen.

Nach dem Einführen des Selbstwählferndienstes tauchte deshalb bald der Wunsch auf, für den Teilnehmer eine ähnliche Einrichtung zu schaffen, wie sie bereits zum Entlasten des Vermittlungspersonals der Nebenstellenanlagen als «Zieltastenzusatz zum Speicherzahlgeber»¹⁾ zur Verfügung steht. Mit dieser Einrichtung kann die Vermittlungsperson durch

Drücken nur einer Taste einen vorbestimmten Teilnehmer erreichen. Der Zieltastenzusatz und auch der «Zieltaster für Teilnehmerstelle» bieten folgende Vorteile:

- a) Es gibt keine Fehlverbindungen durch Falschwahl, da das Gerät sich nicht irren kann.
- b) Der Verbindungsaufbau wird wesentlich beschleunigt, da der Zieltaster mit maximaler Geschwindigkeit wählt, die manuell, insbesondere bei vielstelligen Rufnummern, kaum erreicht wird.

Der Teilnehmer braucht sich die Rufnummern der auf «Zieltaste» liegenden Anschlüsse nicht mehr zu merken, und spart ausserdem die Zeit, die er sonst zum Herstellen der Fernsprechverbindungen benötigt.

Da die Anzahl der häufig anzuwählenden Teilnehmer in den meisten Fällen verhältnismässig klein ist, wurden für den Zieltaster 30 Verbindungsmöglichkeiten als ausreichend angesehen. Die Rufnummern können bei 20 Verbindungen bis zu 8stellig und bei 10 Verbindungen bis zu 16stellig sein.

Der Zieltaster kann sowohl für Hauptanschlüsse als auch für Nebenstellen verwendet werden. In Nebenstellenanlagen können bei Bedarf zwei Nebenstellen an einen Zieltaster-Relaisatz angeschlossen werden. Durch einen Zusatz kann die Anschlussmöglichkeit sogar auf vier Nebenstellen erweitert werden. Die Gesamtkapazität von 30 Zielen steht dann allen angeschlossenen Teilnehmern gemeinsam zur Verfügung. Gespeist wird die Einrichtung entweder aus einem

¹⁾ Siehe Literatur am Schluss des Aufsatzes.