

Zeitschrift:	Bulletin des Schweizerischen Elektrotechnischen Vereins, des Verbandes Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen = Bulletin de l'Association suisse des électriciens, de l'Association des entreprises électriques suisses
Herausgeber:	Schweizerischer Elektrotechnischer Verein ; Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen
Band:	84 (1993)
Heft:	8
Rubrik:	VSE-Nachrichten = Nouvelles de l'UCS

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: 26.01.2026

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

VSE-Nachrichten – Nouvelles de l'UCS



Mitteilungen Communications

Berufsprüfung zum Elektro-Kontrolleur

Folgende Kandidaten haben die Berufsprüfung zum Elektrokontrolleur mit eidg. Fachausweis mit Erfolg bestanden:

Examen professionnel de contrôleur-électricien

Les candidats suivants ont passé avec succès l'examen professionnel de contrôleur-électricien:

Alther Stefan	Elgg
Barrer Daniel	Wolfwil
Brändle Hansjörg	Wila
Busslinger Martin	Wohlenschwil
Dreier Andreas	Vevey
Fontannaz Olivier	Lutry
Gerber Thomas	Oberengstringen
Huber Stefan	Hünenberg
Iseli Martin	Sumiswald
Kämpfer Urs	Burgdorf
Lang Martin	Zürich
Lüssi Ueli	Schindellegi
Maillard Yvan	Fribourg
Maneth Roger	Zürich
Mathis Urs	Watt
Mathys Christoph	Wangen
Matter Thomas	Muhen
Müller Roger	Aarau
Perey Michel	Yverdon-les-Bains

Reist Daniel	Moosseedorf
Rodel Thomas	Buchs
Sawires Thomas	Nefenbach
Scheller Andi	Kriens
Schmid Toni	Frutigen
Schumacher Samuel	Münchenbuchsee
Scurti Carlo	La Chaux-de-Fonds
Sidler Daniel	Baden
Spina Nicola	Bern
Sprenger Daniel	Zürich
Straub Rico	Ostermundigen
Streit Marcel	Kloten
Surmont Vincent	Charmoille
Sutter Bruno	Gasel
Tognella Roger	Zürich
Tschanz Laurent	Corgémont
Unverricht Marc	St-Cierges
Von Mühlenen Franz	Oensingen
Wiedmer Peter	Schönenwerd

Wir gratulieren allen Kandidaten zu ihrem Prüfungserfolg.

Kontrolleur- und Meisterprüfungskommission VSEI/VSE

Nous félicitons les heureux candidats de leur succès à l'examen.

Commission d'examen de contrôleur et de maîtrise USIE/UCS

Berufsprüfung als Elektro-Kontrolleur

Gestützt auf die Art. 51–57 des Bundesgesetzes über die Berufsbildung vom 19. April 1978 und die Art. 44–50 der dazugehörigen Verordnung vom 7. November 1979 werden die

Berufsprüfungen für Elektromontoure
gemäß Prüfungsreglement über die Durchführung der Berufsprüfung Elektro-Kontrolleur im Elektro-Installationsgewerbe vom 1. November 1989 durchgeführt.

Zulassungsbedingungen

Siehe Art. 9 des Prüfungsreglements. Rezipienten der bisherigen Kontrolleurprüfung ESTI werden zugelassen. Wir machen besonders darauf aufmerksam, dass Kandidaten, die sich dieser Prüfung unterziehen wollen, gut vorbereitet sein müssen. Für die schriftlichen Prüfungen können die Vorschriften über elektrische Niederspannungs-Installationen gemäß Art. 16.1.2 des Reglements verwendet werden. Für Elektrotechnik schriftlich sind die Formelbücher und Taschenrechner mit Datenbanken zugelassen.

Prüfungsgebühr

Fr. 1250.– inkl. Materialkostenanteil. Die Reise-, Unterkunfts- und Verpflegungskosten gehen zu Lasten des Kandidaten.

Anmeldung

Die Anmeldung für die Winterprüfungen 1994 (Januar bis etwa April) hat in der Zeit vom 1. bis 15. Juni 1993 an den VSEI zu erfolgen, unter Beilage folgender Unterlagen:

- Anmeldeformular (vollständig ausgefüllt)
- Lebenslauf (datiert und unterzeichnet)
- Lehrabschlusszeugnis
- Sämtliche Arbeitsausweise, eventuell Diplome

Anmeldeformulare und Reglement bitte schriftlich mit beigelegter adressierter Retouretikette bestellen beim Verband Schweizerischer Elektro-Installationsfirmen «Berufsbildung EK», Postfach 3357, 8031 Zürich.

Mangelhafte oder verspätet eingehende Anmeldungen können nicht berücksichtigt werden. Die Interessenten werden von uns etwa einen Monat nach Ablauf der Anmeldefrist benachrichtigt.

Nächste Anmeldefrist: 15. Februar 1994 für die Sommerprüfung 1994 (etwa Juli bis November).

Kontrolleur- und Meister-
prüfungskommission VSEI/VSE

Esami professionali di controllore elettricista

In forza degli articoli 51–57 della Legge federale del 19 aprile 1978 sulla formazione professionale e degli articoli 44–50 della rispettiva ordinanza del 7 novembre 1979,

l'esame professionale per montatore elettricista

sarà organizzato secondo il regolamento in vigore dal 1 novembre 1989 per l'esame professionale di controllore elettricista.

Condizioni per l'ammissione

Secondo l'articolo 9 del regolamento degli esami. I ripetenti dei precedenti esami di controllore sono riammessi alla ripetizione dell'esame. Teniamo a precisare che i candidati dovranno essere ben preparati per superare questi esami. Le prescrizioni sugli impianti elettrici a bassa tensione secondo l'art. 16.1.2 del regolamento potranno essere usati durante gli esami scritti. Per l'elettrotecnica scritta, sono ammessi i libri con le formule e i calcolatori con banca dati.

Tassa di esame

Fr. 1250.– incl. costo del materiale. Le spese di viaggio, nonché i costi per vitto e alloggio sono a carico del candidato.

Iscrizioni

Il periodo d'iscrizione per l'esame d'inverno 1994 (gennaio–ca. aprile) va dal 1º al 15 giugno 1993 e la domanda dev'essere corredata dei seguenti documenti:

- formulario d'iscrizione (debitamente compilato)
- curriculum vitae (con data e firma)
- attestato di capacità professionale (certificato di tirocinio)
- tutti gli attestati di lavoro ed eventuali diplomi

Formulari d'iscrizione e informazioni vanno richiesti presso l'Unione Svizzera degli Installatori Elettricisti, esame professionale, casella postale 3357, 8031 Zurigo, allegando un'etichetta col proprio indirizzo.

Le iscrizioni incomplete come pure quelle che saranno inviate senza rispettare il termine non potranno essere considerate. Gli interessati saranno informati individualmente circa 1 mese dopo la scadenza del termine d'iscrizione.

Prossimo periodo d'iscrizione: dal 1º al 15 febbraio 1994 per l'esame d'estate 1994 (ca. giugno–novembre).

Commissione d'esame di controllore
e di maestria USIE/UCS

Examen professionnel de contrôleur-électricien

Sur la base des articles 51 à 57 de la Loi fédérale du 19 avril 1978 relative à la formation professionnelle et des articles 44 à 50 de l'ordonnance correspondante du 7 novembre 1979,

l'examen professionnel pour monteurs-electriciens

sera organisé selon le règlement en vigueur depuis le 1^{er} novembre 1989 pour l'examen professionnel de contrôleur-électricien.

Conditions d'admission

Voir article 9 du règlement. Les candidats répétant l'examen conformément à l'ancienne réglementation sont admis à se représenter. Nous tenons à préciser que les candidats doivent se préparer soigneusement à cet examen. L'utilisation des prescriptions sur les installations électriques à basse tension est autorisée pour les examens écrits selon art. 16.1.2 du règlement. Il est également permis d'utiliser les livres de formules ainsi qu'une calculatrice de poche avec banque de données, à l'examen d'électrotechnique écrit.

Taxe d'examen

Fr. 1250.– y compris les frais de matériel. Les frais de déplacement, de séjour et les repas sont à la charge des candidats.

Inscription

Le délai d'inscription est fixé du 1^{er} au 15 juin 1993 pour la session d'examen d'hiver 1994 (janvier à environ avril). Les inscriptions sont à adresser à l'USIE et doivent être accompagnées des pièces suivantes:

- formulaire d'inscription dûment rempli
- curriculum vitae, daté et signé
- certificat de capacité
- toutes les attestations de travail, éventuellement diplômes

Les formulaires d'inscription et le règlement sont à commander par écrit en joignant une étiquette portant l'adresse exacte du destinataire à l'Union Suisse des Installateurs-Electriciens (USIE), examen professionnel, case postale 3357, 8031 Zurich.

Les inscriptions incomplètes ou arrivant trop tard ne pourront être prises en considération. Les candidats seront informés par notre secrétariat environ un mois après expiration du délai d'inscription.

Prochain délai d'inscription: du 1^{er} au 15 février 1994 pour la session d'examen d'été 1994 (juillet–novembre).

Commission d'examen de contrôleur
et de maîtrise USIE/UCS

Meisterprüfung für Elektro-Kontrolleure

Folgende Kandidaten haben die neue Meisterprüfung zum eidg. dipl. Elektro-Installateur erfolgreich bestanden:

Artho Peter	Henau
Ayer Nicolas	Bülach
Bleuler Beat	Masein
Cantieni Jon Curdin	St. Moritz
Carrel Olivier	Bettlach
Cocco Rudolf	Niederhasli
Dietiker Daniel	Lenzburg
Dubler Peter	Wohlen
Eggenberger Lukas	Grabs
Epp Werner	Altdorf
Forrer Christian	Wangs
Frick Stefan -	Zürich
Fritsch Peter	Gommiswald
Geistlich Lukas	Schlieren
Haumüller Stephan	Dielsdorf
Herrmann Beat	Egg

Examen de maîtrise pour contrôleurs-electriciens

Les candidats suivants ont passé avec succès le nouvel examen de maîtrise pour monteurs-électriciens:

Hofer Stephan	Hüttikon
Huber Roland	Domat-Ems
Imhof Bernhard	Glis
Imholz Angelo	Flüelen
Jauslin Christoph	Gebenstorf
Lehmann Fritz	Humlikon
Lehmann Matthias	Berg
Meichtry Bernhard	Varen
Meier Daniel	Dänikon
Röthlin Peter	Dällikon
Schnydrig Marcel	Mund
Somm Anton	Wilen/Wil
Thiele Markus	Oftringen
Weber Rolf Martin	Pfäffikon
Wick Christian	Berg
Zech Robert	St.Gallen

Wir gratulieren allen Kandidaten zu ihrem Prüfungserfolg.

Kontrolleur- und Meisterprüfungskommission VSEI/VSE

Nous félicitons les heureux candidats de leur succès à l'examen.

Commission d'examen de contrôleur et de maîtrise USIE/UCS

VSE fördert Supraleitung

Anlässlich ihrer Jahrestagung vom 25. März 1993 hat die Schweizerische Physikalische Gesellschaft (SPG) zwei Preise an junge Wissenschaftler ihres Fachs vergeben. Der diesjährige SPG-Preis des Verbandes Schweizerischer Elektrizitätswerke (VSE) ging an Benno Bucher für seine zukunftssträchtigen Forschungsarbeiten auf dem Gebiet der Entwicklung neuer Supraleiter.

Bucher befasste sich in seiner Dissertation mit statischen und dynamischen Transporteigenschaften von 124 Kuprat-Hochtemperatur-Supraleitern bei Normal- und Hochdruck. Die statischen Messungen beinhalteten Gleichstrom-Widerstandsmessungen und die Untersuchung der Druckabhängigkeit der kritischen Temperatur T_c . Die dynamischen Transporteigenschaften wurden mit Hilfe der optischen Reflexion bestimmt.

Das Verständnis der physikalischen Mechanismen der Kuprat-Hochtemperatur-Supraleiter hat bereits zur Erhöhung der Stromdichte in Drähten und Bändern geführt, wobei die jetzt in der Gruppe von Professor Wachter (Laboratorium für Festkörperphysik, ETH Zürich) hergestellten Drähte die höchsten auf der Welt existierenden statischen Magnetfelder ohne Zerstörung der Supraleitung aushalten. Mit diesen Erkenntnissen rückt die verlustlose Leitung von Gleichstrom, die für das Stromsparen und den Umweltschutz von Bedeutung ist, einen Schritt näher.

Dank finanzieller Unterstützung können jedes Jahr maximal drei Preise von Balzers, IBM und VSE an junge Physiker für hervorragende Forschungsarbeiten vergeben werden. Die jeweils bis zum 1. November einzureichenden Arbeiten werden von einer Jury beurteilt, die sich aus Mitgliedern der SPG sowie Vertretern der Hochschulen und der Sponsoren zusammensetzt.



Stellenbörse Netzelektriker Emplois pour électriciens de réseau

Offene Stellen/Emplois vacants

Elektrizitätswerk der Stadt Zürich (EWZ): Netzelektriker für den Netzausbau im Bereich Nieder- und Mittelspannung. Bau und Betrieb von Transformatorenstationen und Gleichrichteranlagen.
Kontaktperson: Herr A. Wälti, Tel. 01/216 22 11

Elektrizitätswerk des Kantons Schaffhausen: Netzelektriker für den Freileitungs- und Kabelbau.
Kontaktperson: Herr E. Heizmann, Tel. 053/83 55 55

Stellengesuche/Demandes d'emploi

Netzelektriker sucht Stelle auf August 1993. Herr E. Steiger, Büron, Tel. 045 74 21 87



Aus Mitgliedwerken Informations des membres

Cleuson-Dixence: début des travaux

La convention signée le 4 novembre 1992 par devant le Tribunal fédéral entre EOS et Grande Dixence SA d'une part, et le WWF d'autre part a mis fin à l'affrontement qui durait depuis la fin 1989 entre les parties à propos de l'aménagement hydroélectrique de Cleuson-Dixence. Désormais, rien ne s'oppose plus à sa réalisation.

Le maître de l'ouvrage est une société simple qui groupe EOS et Grande Dixence SA. Les aménagements nouveaux seront financés dans les proportions respectives de 7/22 pour EOS et de 15/22 pour Grande Dixence SA. Le devis total des travaux atteint 1,1 milliard de francs 1992, 20% de ce total représentant les dépenses engagées pour la protection de l'environnement.

Infrastructures nécessaires au travail en altitude

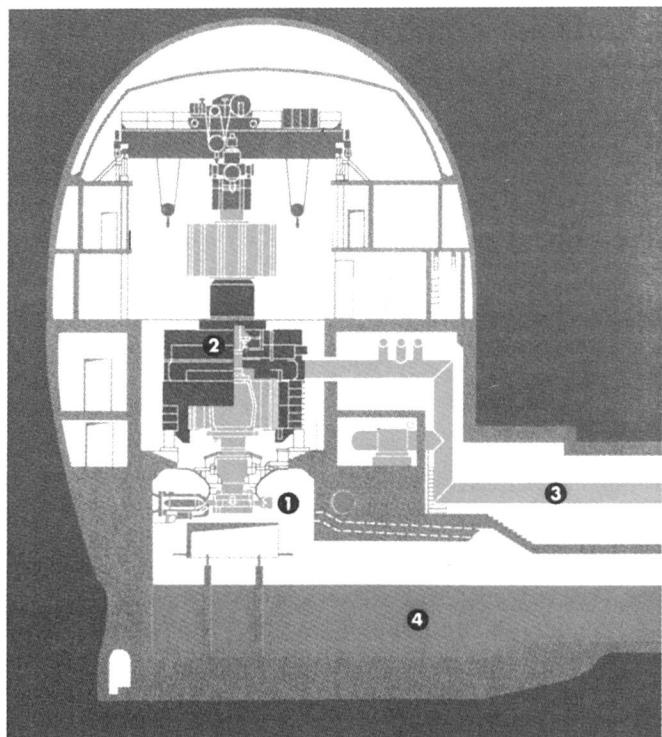
Les travaux, qui seront entrepris dès la fonte des neiges, commenceront par les infrastructures nécessaires au travail en altitude. En 1993, il s'agit

- de construire les téléfériques lourds destinés à approvisionner les chantiers de haute altitude du Chargeur, au pied du barrage de la Grande Dixence, et de Tracouet, sous la Dent de Nendaz,
- d'équiper les sites de chantier d'altitude en étendant les réseaux d'alimentation en eau et les réseaux électriques,
- de construire les bases de vie pour le logement des ouvriers et de réaliser les diverses pistes d'accès aux plate-formes de travail,
- de commencer les premiers travaux souterrains d'attaque des portails et des fenêtres d'accès aux futures galeries du projet.

Ces travaux devraient se terminer, sauf imprévus, à l'arrière-automne de cette année.

Mise en service prévue pour octobre 1998

Aujourd'hui déjà, en atelier, on fabrique les éléments électromécaniques des téléfériques lourds de chantier ainsi que des tunneliers



① 3 turbines Pelton à 5 jets (diam. 4.65 m)

② 3 alternateurs de 460 MVA

③ Sortie des câbles

④ Canal de fuite

Usine de Biedron en coupe

destinés à la perforation en pleine section des galeries du projet. Pour ces derniers, on prévoit d'acheminer les pièces les plus lourdes et encombrantes sur les sites d'altitude cet automne encore, avant les premières chutes de neige. Les tunneliers, après les opérations de montage sur site, seront mis en service durant l'hiver 1993-94.

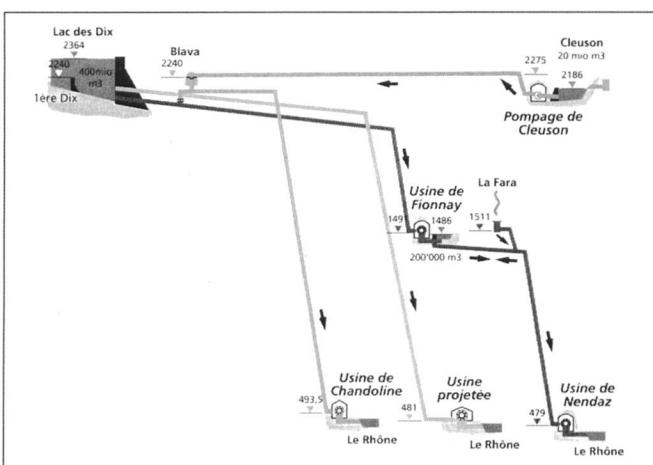
On comptera ensuite deux ans environ pour percer les quinze mille cinq cents mètres de galerie entre le barrage de Grande Dixence et la Dent de Nendaz et les quatre mille cinq cents mètres de puits jusqu'à Biedron, dans la plaine du Rhône. En parallèle seront exécutés les travaux d'excavation de l'usine souterraine.

Enfin, quelque trois années seront nécessaires pour réaliser les revêtements définitifs des galeries et le blindage du puits et pour effectuer les divers essais de mise en service du circuit hydraulique. Du côté de l'usine, on assistera au montage et à l'embâtonnage de l'équipement électromécanique des trois groupes Pelton verticaux de 400 MW.

Le nouvel aménagement devrait être opérationnel dès octobre 1998, après six ans de travaux. Quelque 600 à 700 personnes vont participer sa réalisation.

1000 heures au lieu de 2200

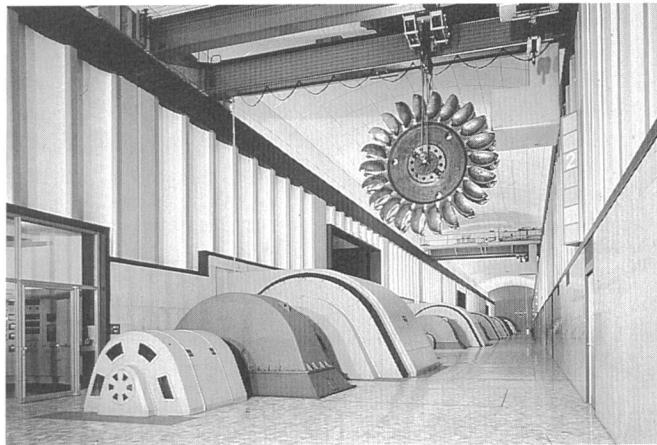
L'aménagement électrique de Cleuson-Dixence est destiné non pas à augmenter la production électrique des installations – laquelle demeurera inchangée – mais à faire passer de 800 à 1900 MW environ la puissance des turbines. Le but est de mieux faire face à la variation journalière de la puissance appelée par les consommateurs, et notamment à la pointe de cette demande. Actuellement, les installations de l'aménagement Grande Dixence servent à couvrir une tranche médiane du diagramme de charge, alors que la vocation normale d'une telle installation serait de couvrir la tranche de pointe. Dès lors, en augmentant la puissance, on va pouvoir vider le lac en 1000 heures, soit en fonctionnant à pleine puissance durant 5 heures par jour, au lieu des 2200 heures nécessaires actuellement:



Extension projetée de l'aménagement Cleuson-Dixence

Moindre dépendance vis-à-vis de l'étranger

EOS sera ainsi moins dépendante qu'elle ne l'est actuellement des variations que peut connaître l'importation en Suisse d'électricité produite hors de nos frontières. En effet, le bilan énergétique d'EOS à l'intérieur de son réseau est déficitaire durant toute l'année. La part déficitaire croît régulièrement, depuis des années, avec l'augmenta-



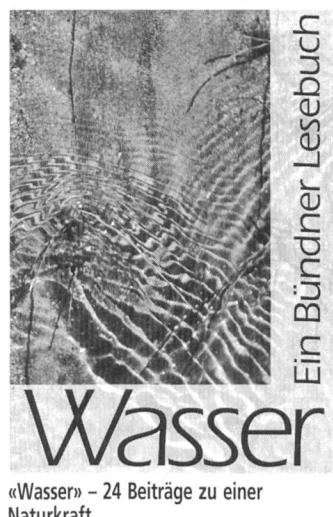
Usine de Nendaz

tion de la consommation d'électricité. De ce fait, le bon fonctionnement du service de l'électricité en Suisse romande est dépendant de tiers pour la production et pour le transport de l'électricité. La nouvelle usine de Bieudron permettra à EOS de parer à toutes défaillances temporaires tant des tiers mentionnés ci-dessus que des autres usines d'où EOS tire son approvisionnement. Il en résultera, pour les usagers et en particulier pour l'économie suisse, des avantages tels qu'un fonctionnement plus sûr du service de l'électricité et une moindre dépendance vis-à-vis de l'étranger pour ce qui est de la formation des coûts.

Festschrift aus Bündner Hand

(Zu) Die AG Bündner Kraftwerke (BK) feiert dieses Jahr ihr 75jähriges Bestehen. Sie bedient jahraus jahrein 26 Gemeinden, 7 Wiederverkäufer, 32 Hochspannungsbezüger sowie 2 Industrieunternehmen mit Strom. Ihren Geburtstag will sie zusammen mit ihren Stromkunden mit einer ganzen Reihe von verschiedenen Aktivitäten begehen.

Erstes Ereignis im Jubiläumsjahr war die feierliche Präsentation der Festschrift «Wasser – Ein Bündner Lesebuch» im Schloss Brandis in Maienfeld in Anwesenheit der Autorinnen und Autoren. Die AG Bündner Kraftwerke hat das Jubiläumsbuch seinem wichtigsten Rohstoff, dem Wasser, gewidmet. 24 Bündnerinnen und Bündner haben aus sehr unterschiedlicher Optik Beiträge zum Thema geschrieben. So vielfältig die Artikel sind, so breit ist auch das Spektrum der Verfasser. Es reicht von der sechzehnjährigen Schülerin bis zum achtzigjährigen Geologen und Geographen. Die stimmungsvollen Fotografien, die das 168seitige Lesebuch auch zum Bilderbuch machen, stammen von einer Bündner Fotografin. Interessierte können die Festschrift kostenlos bei der AG Bündner Kraftwerke in Klosters bestellen.



Attraktive Jubiläumsaktionen für Schulen

Eine ganze Anzahl weiterer Aktionen sind geplant. Ein beachtlicher Teil davon ist speziell auf Schulen ausgerichtet. So wurden zum Beispiel im Januar an alle interessierten Klassen im Versorgungsgebiet kostenlos Bastelsätze als Hilfsmittel für den Unterricht abgegeben. 75 Lehrer haben von diesem Angebot bereits Gebrauch gemacht. Im August soll dann Jugendlichen ab der dritten Klasse die Gelegenheit geboten werden, bei der BK ein Modell-Wasserkraftwerk zu basteln, um ihnen auf diese Weise die Bedeutung des Wassers im Zusammenhang mit der Stromproduktion verständlich zu machen.

Ferner wurde aus Anlass des 75jährigen Bestehens ein Videofilm über die AG Bündner Kraftwerke geschaffen. Er wird der Jubiläums-generalversammlung im Juli zum erstenmal gezeigt und dann kostenlos an interessierte Schulklassen im Versorgungsgebiet ausgeliehen werden. Der Clip gibt Auskunft über die genutzten Gewässer sowie die Kraftwerksstandorte und stellt die Produktions-, Übertragungs- und Verteilanlagen vor.

Im Jubiläumsprogramm vorgesehen sind außerdem ein Kraftwerkserkennungs-Wettbewerb in der Lokalpresse, Kraftwerksbesichtigungen (spezielle Führungen für Schulen) und Kochmobil-Besuche.

Spatenstich für Wasserkraftwerk in Brügg

(bik) Die Bielersee Kraftwerke AG haben am 25. Februar am Nidau-Bürenkanal mit den Bauarbeiten zum neuen Wasserkraftwerk Brügg begonnen. Der offizielle Spatenstich erfolgte im Beisein von Vertretern der Behörden und der am Neubau beteiligten Unternehmen.

Der Standort für das geplante Kraftwerk bietet sich aufgrund der optimalen Gefällsverhältnisse an, ohne dass wesentliche Eingriffe in den Flusslauf vorgenommen werden müssen. Auch gegen aussen wird vom Kraftwerk nicht viel zu sehen sein; der grösste Teil des Bauvorhabens wird unter dem Niveau der Schleusenstrasse realisiert. Die Fertigstellung sowie der Abschluss der Montage- und Ausprüfungsarbeiten sind auf Ende August 1995 geplant, so dass Anfang November 1995 mit der kommerziellen Stromproduktion begonnen werden kann.

Das neue Wasserkraftwerk kostet insgesamt rund 50 Millionen Franken. Die voraussichtliche Jahresproduktion von ungefähr 25 Millionen Kilowattstunden entspricht etwa 10% des Stromverbrauches der Stadt Biel.

Kraftwerk Augst AG: Kapitalerhöhung im Zuge des Ausbauprojektes

(sda) Die Kraftwerk Augst AG, Betreiberin des Rheinkraftwerks Augst oberhalb Basel, erhöht ihr Aktienkapital auf 1. April von bisher 15 auf 25 Millionen Franken. Die Aufstockung erfolgt im Rahmen des derzeitigen Ausbaus der Anlagen, für den mit Kosten von 220 Millionen Franken gerechnet wird. Der Ausbau des Augster Kraftwerks soll im Sommer 1994 abgeschlossen sein und eine 60%ige Produktionszunahme bringen. An der Kraftwerksgesellschaft, die die Anlage 1988 vom Kanton Basel-Stadt übernommen hatte, sind mit je 40% der Kanton Aargau und das Aargauische Elektrizitätskraftwerk (AEW) sowie mit 20% der Kanton Baselland beteiligt.

Grande Dixence S.A: légère diminution de la production

Grande Dixence S.A. a enregistré une diminution de sa production au cours de l'exercice 1991/1992. Tandis que la production cumulée avait atteint 2,4 milliards de kWh en 1990/1991, elle s'est montée à 2,06 kWh lors de l'exercice écoulé. Le rapport annuel publié mi-mars a indiqué que l'exploitation des aménagements s'est déroulée sans incidents notables. Des travaux spéciaux de révision et de protection

Aus Mitgliedwerken

anticorrosion sur les vannes de garde et les blindages des conduites d'amenée ont pourtant nécessité la vidange complète du lac des Dix en avril 1992. La somme du bilan de Grande Dixence S.A. s'élève à 1,738 milliards de francs contre 1,701 milliards en 1991. La société a clôturé son année comptable sur un bénéfice de 15,8 millions de francs ce qui lui permet de verser un dividende inchangé de 5%.

NOK: Gesunde Bilanz, aber ...

Die Bilanz der NOK ist zwar nach wie vor gesund, das finanzielle Ergebnis des Geschäftsjahres 1991/92 ist jedoch nur knapp befriedigend ausgefallen. Gegenüber dem Vorjahr hat es sich sogar verschlechtert. Diese Entwicklung wird sich gemäss Direktionspräsident Franz Josef Harder im laufenden Geschäftsjahr noch verschärfen.

Ein gewichtiger Grund für den schlechteren Abschluss ist die seit 1987 zu unveränderten Tarifen erfolgte Energieabgabe, so dass sich die Kostensteigerungen der letzten Jahre voll auf das Ergebnis auswirken. Hier sei erwähnt, dass die NOK eine sichere und kostengünstige Stromversorgung und nicht eine Gewinnmaximierung als ihre Hauptaufgabe betrachten. Der im Frühjahr 1990 gefallte Entscheid, für die Periode von Oktober 1991 bis September 1993 keine Tarifanpassung vorzunehmen, hat sich im nachhinein als zu optimistisch erwiesen. Eine Tariferhöhung von 12% auf den 1. Oktober 1993 ist bereits beschlossen und vom Preisüberwacher genehmigt. Sie fällt nicht nur wegen der Teuerung massiv aus. Zwei Sonderfaktoren, nämlich die Inbetriebnahme der Kraftwerke Ilanz und die Kostensteigerung im Kernkraftwerk Beznau, haben massgeblich dazu beigetragen.

Beträchtliche Auslandverflechtung

Mit einem Energieumsatz von 18,1 Milliarden kWh (+2,8%) erreichte der Marktanteil der NOK am gesamtschweizerischen Stromumsatz rund 23%. Bei diesem Umsatz handelte es sich zu 71% um Versorgungsenergie: 12,83 Milliarden kWh wurden, gemäss Direktor H. Baumberger, an rund 2 Millionen Einwohner in der Nordostschweiz abgegeben (+1,7%). Gegenüber dem Vorjahreszuwachs von 3,2% ist dies eine deutlich gedämpfte Entwicklung, die in erster Linie auf die schlechte Wirtschaftslage zurückgeführt werden muss. Erneut stark ausgeweitet hat sich im vergangenen Geschäftsjahr das Energiegeschäft mit Dritten. So wurden rund 25% der gesamten Energieabgabe an dritte Unternehmungen im In- und Ausland abgegeben. Der grösste Teil dieser Abgaben an Dritte, die im Vergleich zum Vorjahr um 11% zugenommen haben, gehen an ausländische Elektrizitätsgesellschaften.

Die Auslandverflechtung der NOK ist beträchtlich. Für den Winter resultiert aus der Gegenüberstellung von Stromimporten und -exporten ein Einfuhrüberschuss von 577 Mio. kWh. Im Sommer hingegen führte die höhere Produktion der Wasserkraftwerke zu einem Exportüberschuss von 386 Millionen kWh. Wie stark die NOK ausländorientiert ist, zeigt sich auch am Eigenversorgungsgrad. Würden der NOK nur die inländischen Kraftwerke zur Verfügung stehen, so hätte die Versorgungspflicht im Winter nur zu 90% erfüllt werden können. Bezieht man die ausländischen Bezugsrechte in den Kraftwerkspark mit ein, so resultiert für die gleiche Jahreszeit ein Eigenversorgungsgrad von 103%.

Interventionistische Tendenzen und Gesetzeshürden

In seinen Ausführungen zu aktuellen Fragen der Energiepolitik hob der NOK-Direktionspräsident Franz Josef Harder besonders hervor, dass die Energiepolitik ein Teil der Wirtschaftspolitik sei. Folglich müssten deren Ziele übereinstimmen. Derzeit sei dies nicht mehr der Fall. Anlass zu Kritik boten vor allem die zu statistische Energiepolitik, die zahlreichen Gesetzeshürden sowie die rechtlichen Einsprachsmöglichkeiten der Umweltkreise. In der gegenwärtigen Wirtschaftslage brauche die Schweiz neue, wirtschaftsfreundliche Rahmenbedingungen.

Kennzahlen 1991/92 (Geldwerte in Mio. Fr.)		
Energiewirtschaft	1991/92	Veränd. in %
Energieumsatz in GWh	18 143	+ 2,9
Abgabe		
• Versorgungsenergie	12 835	+ 1,7
• an Dritte	4 647	+11,0
• Pumpen, Verluste, Eigenbedarf	661	- 19,5
Beschaffung		
• Wasserkraft	4 707	+ 3,6
• Kernenergie	9 666	+ 3,0
• von Dritten	3 766	+ 2,0
Erfolgsrechnung 1991/92		
Gesamtertrag	1 599,0	+ 5,4
Cash-flow 295,2	- 9,6	
Reingewinn	21,6	- 3,6
Bilanz per 30.9.1992		
Bilanzsumme	3 900,3	+ 3,4

SAK: Mit Ertrags- und Finanzlage zufrieden

(sak) Der Jahresabschluss 1991/92 der St.Gallisch-Appenzellischen Kraftwerke AG zeigt eine ausgeglichene Ertrags- und Finanzlage. Bei einem Gesamtertrag von 295,95 Mio. Franken und einem Aufwand von 291,89 Mio. Franken weist die laufende Rechnung einen Unternehmenserfolg von 4,06 Mio. Franken aus. Er reicht aus, um den Aktionärkantonen eine Dividende auszurichten, welche die Kapitalkosten für ihre Beteiligung bei den SAK abdeckt. Die Investitionsrechnung schliesst mit einem Aufwand von 31,89 Mio. Franken ab. Dank verbesserter Selbstfinanzierung liessen sich die Investitionen aus eigenen Mitteln finanzieren.

Das Versorgungsgebiet der SAK verzeichnete im Berichtsjahr einen Anstieg des Energieumsatzes um 52,94 auf 2371,35 Mio. kWh. Dies entspricht einer Zuwachsrate von 2,3%. Dass sich trotz ungünstiger Wirtschaftslage ein Mehrverbrauch einstellte, ist vor allem auf den Witterungsablauf zurückzuführen.

Die Versorgungsnetze waren wiederum hohen Beanspruchungen ausgesetzt. Die Spitzenlast stieg um 9,4 auf 427,8 MW an. Diese hohen Auslastungen und die steigenden Ansprüche an die Sicherheit der Elektrizitätsversorgung erfordern auch bei stagnierendem Stromkonsum eine Erneuerung, Erweiterung und Verstärkung der Übertragungs- und Verteilnetze.

Änderung in der Direktion auf den 1. Juni 1993

Auf Ende Mai dieses Jahres wird SAK-Direktor Mario Schnetzler in den Ruhestand treten. Der Verwaltungsrat hat den stellvertretenden Direktor Theo Wipf zu seinem Nachfolger gewählt. Theo Wipf ist 1944 geboren, Bürger von Winterthur und in Gais aufgewachsen. Nach Erwerb des Ingenieurdiploms in Elektrotechnik an der ETH Zürich war er im Netzbetrieb der NOK tätig. Am 1. Mai 1972 trat er als Direktionssekretär in die Dienste der SAK. Seit Anfang 1980 leitet er als Vizedirektor den Unternehmensbereich Energiewirtschaft und wurde im Frühjahr 1992 zum stellvertretenden Direktor befördert. Theo Wipf wird am 1. Juni 1993 den Vorsitz der Geschäftsleitung der SAK übernehmen.



Theo Wipf

EKZ: Ausgeglichenes Geschäftsjahr und Strompreiserhöhungen

(ekz) Die Elektrizitätswerke des Kantons Zürich (EKZ) weisen für das Geschäftsjahr 1991/92 ein ausgeglichenes Ergebnis aus. Allerdings mussten der Bilanzsaldo von 1,2 Mio. Franken aufgelöst und der Tarifausgleichsreserve 2,4 Mio. Franken entnommen werden. Da für das laufende Jahr ein Verlust budgetiert ist und die Nordostschweizerischen Kraftwerke AG (NOK) auf den Herbst einen Preisaufschlag angekündigt haben, werden die EKZ ihre Strompreise um durchschnittlich 14% anheben. Der eidgenössische Preisüberwacher hat der Vorlage im Januar 1993 ohne Änderungen zugestimmt. Im Rahmen



Im Blockheizkraftwerk Langhag (Effretikon/ZH) produzieren die EKZ Wärme für das umliegende Industriegebiet sowie Strom, der ins öffentliche Netz eingespiesen wird

ertragsneutraler Strukturänderungen werden bei den Kleinbeziegern unterschiedliche Tarifzeiten für Sommer und Winter eingeführt und teilweise die Grundpreise zu Lasten der Arbeitspreise reduziert. Der Strompreisaufschlag auf den 1. Oktober 1993 wird auf alle Tarifgruppen proportional gleich verteilt.

Mehr Anwendungen, mehr Strom

Die EKZ zeigten sich an ihrer Bilanzpressekonferenz am 2. März 1993 befriedigt über den Ausgang der Gewässerschutzbefreiungen 1992. Die EKZ unterstützten weiterhin das bundesrätliche Aktionsprogramm «Energie 2000» und beteiligten sich aktiv an der Erarbeitung von Umsetzungsprogrammen auf zürcherische Verhältnisse. Trotz «Energie 2000» kämen aber am Arbeitsplatz, in der Freizeit, beim Umweltschutz usw. immer mehr Anwendungen mit Strom auf. Nebst den allgemeinen Sparbemühungen müssten also bestehende und neue Stromanwendungen optimiert werden.

Beim rationellen und sinnvollen Einsatz von Elektrizität gehen die EKZ mit gutem Beispiel voran. Sie betreiben bereits heute zahlreiche

Pilot- und Demonstrationsanlagen für neue erneuerbare Energien sowie alternative Wärmegewinnungsanlagen. Die wichtigste Aufgabe der EKZ bleibe es aber, so Direktionspräsident Christian Rogenmoser, eine wirtschaftliche und umweltgerechte Stromversorgung für den Kanton Zürich sicherzustellen. Dazu gelte es, die Tarifautonomie der Elektrizitätswerke zu erhalten.

Kleinster Verbrauchszuwachs seit 40 Jahren

Mit einem Plus von 1,2% liegen die EKZ im Geschäftsjahr 1991/92 deutlich unter dem gesamtschweizerischen Verbrauchszuwachs von 2,2% oder jenem der NOK von 1,7%. Der Mehrverbrauch sei vor allem auf neue Gewerbe-, Dienstleistungs- und Industriebetriebe zurückzuführen sowie auf den Einwohnerzuwachs von rund 10 000 Personen. Der Haushaltverbrauch nahm lediglich um 1% zu. Im Industriesektor machte sich die Rezession mit einem bescheidenen Zuwachs von 0,2% deutlich bemerkbar. Überdurchschnittliche Zuwachsraten verzeichneten dagegen die Wiederverkäufgemeinden.

Markstein des vergangenen Geschäftsjahrs war die Inbetriebnahme des Blockheizkraftwerkes Langhag in Effretikon. Dort erzeugen die EKZ erstmals Strom aus Erdgas und verkaufen die Abwärme ins nahe Industriegebiet. Der besseren Versorgungssicherheit dienen die neuen Unterwerke Embrach und Zell, bei denen trotz deutlicher Mehrkosten auf eine gute Einfügung ins Landschaftsbild geachtet wurde. Mit dem Umbau des 50-kV-Netzes im Zürcher Oberland auf neu 110 kV konnte eine wichtige Etappe zur Sicherung der zukünftig notwendigen Übertragungskapazitäten abgeschlossen werden.

Kraftwerke Maggia und Blenio produzierten mehr Energie

(sda) Die beiden Tessiner Kraftwerke Maggia und Blenio haben in ihrem Betriebsjahr 1991/92 mehr Energie produziert als im Vorjahr. Wie den kürzlich veröffentlichten Geschäftsberichten zu entnehmen ist, stieg die Bruttoproduktion im Maggiatal von 1290 auf 1418 Mio. kWh an, jene im Val Blenio von 758 auf 869 Mio. kWh.

Die Bilanzsumme der Blenio Kraftwerke AG betrug 272,6 Mio. Franken, jene der Maggia Kraftwerke AG 530,4 Mio. Franken. Die Dividende soll bei den Maggia-Kraftwerken 6,5%, bei den Blenio-Kraftwerken 5,75% betragen. Für die Dividendenausschüttung sind 314 Mio. Franken (Blenio) bzw. 6,5 Mio. Franken (Maggia) vorgesehen.



Das Wasser des auf 2310 m über Meer gelegenen Saisonspeicherbeckens Naret wird nach rund 400 m Gefälle im Kraft- und Pumpwerk Robiei der Maggia Kraftwerke AG genutzt

Chavalon: solutions audacieuses pour une centrale propre

Avec ses 280 MW, la centrale de Chavalon est la plus grande centrale thermique classique de Suisse. Elle emploie à Vouvry près d'une centaine de personnes qualifiées. Dans ses chaudières, elle brûle du fuel lourd, combustible issu du raffinage du pétrole. La gestion de Chavalon est assurée par EOS.

«Sonderfall Schweiz»

L'idée d'une centrale thermique proche des Raffineries du Rhône a germé en 1959. Dès les premiers projets, en 1961, les autorités vaudoises et valaisannes ont posé des exigences sévères en matière de protection de l'air, en s'appuyant sur les études aérologiques du professeur Lugeon de l'EPFZ. Il s'agissait de rejeter les fumées au-dessus de la couche d'inversion (phénomène météorologique analogue à un couvercle emprisonnant les gaz polluants de la plaine du Rhône).

Pour cela, des solutions novatrices ont dû être imaginées: une cheminée d'une hauteur de 300 m, ou un «fumoduc» conduisant les

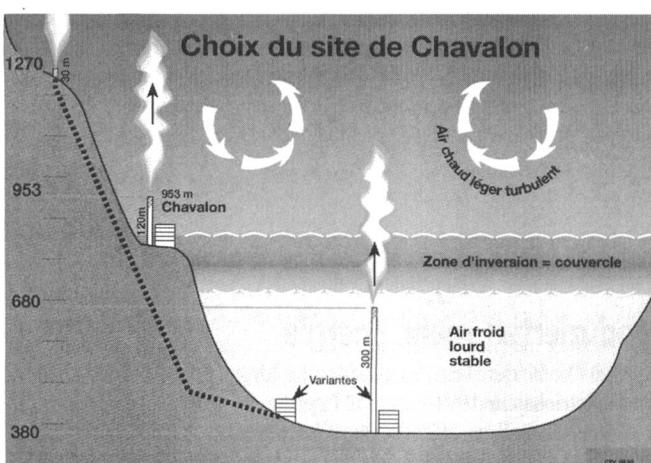


Depuis 1980, Chavalon fonctionne comme centrale de réserve

de fuel par an. Les chocs pétroliers de 1973 et 1979, avec l'augmentation massive du prix du fuel, ont provoqué un changement fondamental. La centrale et son personnel ont dû apprendre un nouveau métier: suivre de près la consommation, en s'arrêtant le week-end et même souvent chaque nuit. Depuis 1980, Chavalon fonctionne comme centrale de réserve et brûle beaucoup moins de combustible (de 30 000 à 130 000 tonnes par hiver).

Comme on le voit, le prix du fuel joue un rôle capital et une attention particulière a toujours été portée à une combustion propre et réglée très finement, qui va de pair avec un rendement élevé.

Dès le démarrage de la centrale en 1965, à la demande des autorités, on a fait régulièrement des mesures d'immissions en divers points de la plaine du Rhône. Compte tenu de la position de la centrale à 833 m d'altitude, de la cheminée de 120 m et de la maîtrise serrée de la combustion, il n'est pas étonnant de constater que les retombées de Chavalon aux 17 points de mesure dans toute la région (du Bouveret à Bex et de la plaine à 1260 m d'altitude) ont toujours été très faibles, et pratiquement indiscernables des autres sources de pollution.



Chavalon est la première centrale dont l'emplacement a été choisi en fonction de critères écologiques

fumées de la plaine du Rhône jusqu'à plus de 1000 m d'altitude. La solution finalement retenue n'était pas moins révolutionnaire: mettre la centrale elle-même au-dessus de la couche d'inversion! C'était la première fois que l'emplacement d'une centrale était dicté par des considérations écologiques. Ce choix s'est traduit par un investissement et des frais d'exploitation plus élevés. Une centrale ainsi logée sur l'alpe n'existe nulle part ailleurs; un «Sonderfall Schweiz», en somme ...

Le prix du fuel joue un rôle capital

Au départ, la centrale de Chavalon a fonctionné comme centrale de base, marchant à pleine puissance pendant 8 à 9 mois par année, l'être étant réservé aux révisions. On brûlait alors autour de 350 000 tonnes

L'impact de l'OPair

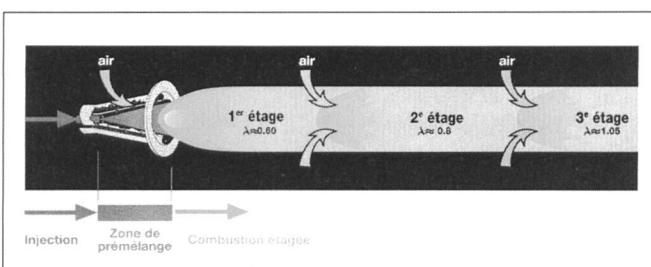
Un changement essentiel de la législation est survenu en 1986, avec la mise en vigueur de l'OPair (ordonnance sur la protection de l'air). La réglementation, qui jusqu'alors fixait des limites aux immissions, en impose désormais aussi aux émissions, avec des valeurs draconiennes, encore renforcées en 1992. Il ne suffit plus que la centrale n'ait pas de retombées significatives; il faut encore qu'elle n'émette qu'un minimum de polluants. Ceci concerne en particulier les oxydes d'azote (NO_x) et de soufre (SO_2).

La recherche d'une solution a débuté sans tarder. Les techniques conventionnelles (traitement de fumées) disponibles sur le marché entraîneraient le transport, l'entreposage et l'évacuation de produits chimiques nombreux et gênants pour la région, ainsi qu'un encombrement disproportionné sur le site de la centrale. Le prix de l'électricité produite atteindrait de plus un niveau excessif. Une telle solution n'a pas été retenue.

Une voie nouvelle

Il fallait donc s'attaquer à une voie encore inexplorée: la réduction des émissions à la source. Au lieu de nettoyer des fumées contenant des polluants, il s'agit de «brûler propre»: prévenir plutôt que guérir! Pour le soufre, la solution consiste à se procurer du fuel qui n'en contient que très peu. Avec la collaboration des raffineurs, cette solution, bien que plus coûteuse, est possible. De cette manière, l'émission d'oxydes de soufre a déjà été réduite à 30% de sa valeur antérieure.

Pour les NO_x , le problème est plus difficile puisque l'azote vient non seulement du fuel, mais aussi de l'air nécessaire à la combustion



Système de combustion ABB avec brûleur BV à pré-mélange et combustion étage

(l'air est composé de $\frac{1}{5}$ d'oxygène et $\frac{4}{5}$ d'azote). Des essais de «combustion étagée» ont été conduits dès le début de 1987. Ils ont été suivis de modifications des chaudières, qui ont permis de réduire considérablement l'émission de NO_x , sans toutefois atteindre la sévère norme suisse, qui impose de ne pas dépasser 150 mg/m^3 .

En parallèle, deux constructeurs ont été chargés d'examiner des solutions novatrices:

- la maison Sulzer à Winterthour a étudié l'extrapolation au fuel lourd d'une technique développée au Japon pour la combustion du charbon.
- l'entreprise ABB a entrepris le développement d'un système de combustion révolutionnaire dont on peut retenir deux mots-clé: brûleur à prémélange et combustion à deux (voire trois) étages.

Projet-pilote

Les 12 brûleurs des chaudières principales de Chavalon ont chacun une puissance de 30 MWth (Mégawatts thermiques). Les développements au centre de recherches ABB à Dättwil ont commencé avec un brûleur de 0,1 MWth. Vu les résultats prometteurs, des essais en laboratoire avec un brûleur de 1 MWth ont permis de mieux cerner les problèmes de matériaux et d'échanges thermiques. En parallèle, la décision a été prise de poursuivre le développement d'un prototype de 10 MWth. Pour cette puissance déjà respectable, il était indispensable de sortir du laboratoire et de trouver un site approprié. Il l'a été avec les chaudières auxiliaires de Chavalon, dont l'une a été mise à disposition comme banc d'essai.

Si tout se passe bien, EOS disposera à la fin de ces essais d'assez de renseignements pour poursuivre dans cette voie avec ABB (qui



Montage d'un brûleur BV du système pilote 10 MW de ABB

développerait alors un brûleur de 30 MWth), ou choisir la proposition Sulzer, pour laquelle des références existent déjà dans des centrales à charbon. La mise au point de la solution et la transformation des chaudières de Chavalon pourraient avoir lieu d'ici 1997. A vues humaines, l'investissement sera de l'ordre de 30 à 40 millions de francs.

Pierre Desponds, EOS

BKW: Ungünstige Wirtschaftslage bremst Stromnachfrage

(sda) Die Stromnachfrage der Kunden der Bernischen Kraftwerke AG (BKW) blieb 1992 im Rahmen des Vorjahres. Sie lag etwa ein halbes Prozent unter dem schweizerischen Mittel.

Die gebremste Nachfrageentwicklung ist auf die ungünstige Wirtschaftslage sowie auf Klimaeinflüsse und auf verstärkte Sparanstren- gungen zurückzuführen. Darüber hinaus wirkten sich namentlich drei

größere Veränderungen in der BKW-Versorgungsstruktur dämpfend aus auf die Stromabgabe. Die Stadt Biel bezog nach der Gründung der Bielersee Kraftwerke AG die halbe Produktion des Wasserkraftwerks Hagneck zur eigenen Versorgung. Minderlieferungen ergaben sich auch aus der Inbetriebnahme einer eigenen Wärme-Kraft-Kopplungsanlage durch die Papierfabrik Zwingen. Schliesslich reduzierte die Electricité Neuchâteloise SA (ENSA) ihre Strombezüge bei der BKK. Unter Einbezug dieser strukturellen Veränderungen ergab sich für die BKW eine Stromlieferung im Versorgungsnetz von 6190 Millionen kWh oder rund 80 Mio. kWh weniger als im Vorjahr (-1,3%).

Geburtstagsaktion des BKW-Stromsparclubs

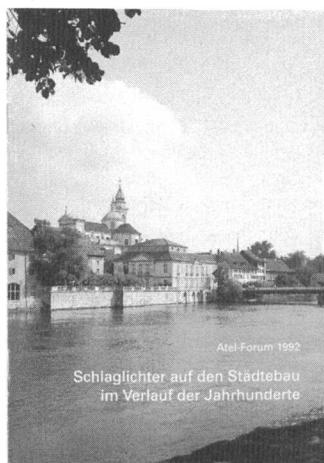
(Zu) Im März 1988, vor etwas mehr als fünf Jahren, rief die Bernische Kraftwerke AG (BKW) den Stromsparclub als loses Informations- und Beratungsforum ins Leben. Das Echo darauf war unterschiedlich. Manifestes Interesse einerseits, Zweifel an der Ernsthaftigkeit und Glaubwürdigkeit der Idee andererseits. Inzwischen hat der Stromsparclub alle Vorbehalte ausgeräumt. Über 20 Aktionen und Kampagnen sind in der Zwischenzeit bereits durchgeführt worden. Die Zahl der Berater ist auf 20, jene der Mitglieder auf über 55 000 angewachsen.

Kürzlich zu Ende gegangen ist die Stromsparlampenaktion. Über 160 Elektrofachhändler aus den Kantonen Bern und Jura haben Ende Februar bis Mitte März mit den führenden Herstellern von elektronischen Stromsparlampen und dem 5jährigen Geburtstagskind BKW-Stromsparclub zusammengespannt und eine Verkaufsaktion durchgeführt. 30 000 Stromsparlampen wurden innerhalb dreier Wochen verkauft, ein Ergebnis, dass sich sehen lassen darf. Die Verantwortlichen der Aktion zeigten sich denn auch sehr zufrieden. Weiter vorgesehen sind in diesem Jahr Kampagnen zu den Themen «neue Kochmethoden», «Stromsparen im Büro» und «Unterhaltungselektronik».



Atel-Forum: «Schlaglichter auf den Städtebau»

(Zu) 1979 setzte die Aare-Tessin AG für Elektrizität (Atel) mit dem Atel-Forum den Grundstein zu einer vielfacherten kulturellen Tätigkeit zugunsten der Region Olten. Auch heute, 14 Jahre später, findet die Idee, gezielt auf die Schönheiten der Umgebung aufmerksam zu machen und die Freude an Kunst, Kultur und Geschichte zu fördern, bei der Bevölkerung noch ein unvermindert begeistertes Echo.



Atel-Forum 1992
Schlaglichter auf den Städtebau
im Verlauf der Jahrhunderte

Vor kurzem ist das schmuck illustrierte Erinnerungsbüchlein über die vier Atel-Forum-Veranstaltungen des vergangenen Jahres erschienen. Die traditionellen Exkursionen waren dem Thema «Schlaglichter auf

Aus Mitgliedwerken

den Städtebau im Verlauf der Jahrhunderte» gewidmet. Die stadtgeschichtlichen Rundgänge in Solothurn, Aarau und Olten sowie der abschliessende Vortrag wurden vor allem von einem älteren Publikum sehr geschätzt. Dass sich das Atel-Forum unvermindert grosser Beliebtheit erfreut, zeigt die beachtliche Teilnehmerzahl: Über 400 Kulturgeiste nahmen an einer der Veranstaltungen teil.

Dieses Jahr hat es sich das Atel-Forum zum Ziel gesetzt, vor allem Jugendliche anzusprechen. Am 23. bzw. 25. März – jede Veranstaltung findet zweimal statt – wurde die Veranstaltungsreihe mit dem Thema «Wer hat Angst vor moderner Kunst» eröffnet.

AEW: Geschäftsjahr 1991/92 mit günstigem Ergebnis

(Zu) Dass das finanzielle Ergebnis des Aargauischen Elektrizitätswerks (AEW) im vergangenen Geschäftsjahr günstig ausgefallen ist, kann nicht so sehr auf den Verbrauchszuwachs (+1,1%), als auf die knapp 5%ige Tarifanpassung auf den 1. Oktober 1991 zurückgeführt werden. Damit konnte ein um 20,1 Mio. Franken gesteigerter Erlös aus dem Energiegeschäft erzielt werden, wie an der Bilanzpressekonferenz des AEW anfangs März ausgeführt wurde.

Ertragsorientierte Investitionsfinanzierung

Das hauptsächlich in der Stromverteilung tätige AEW konnte im Geschäftsjahr 1991/92 einen Stromumsatz von 3321,8 Mio. kWh (Vorjahr 3285,4 Mio. kWh) erwirtschaften. Daraus resultierte ein Ertrag von 401,3 Mio. Franken. Der Cash-flow stieg von 20,1 Mio. Franken auf 30,8 Mio. Franken an.

Damit konnten die getätigten Investitionen (die unter den Budgetwerten lagen) wie auch die weiteren Veränderungen praktisch vollständig mit eigenen Mitteln finanziert werden. Gemäss den Ausführungen von Stephan Bieri, dem Vorsitzenden der Geschäftsleitung, soll die in den achtziger Jahren eingeführte Politik einer ertragsorientierten Investitionsfinanzierung nach Möglichkeit fortgeführt werden. Die Investitionen sollen aber nicht mehr ausschliesslich technisch orientiert sein. Im AEW, das sich als Energiedienstleistungsunternehmen versteht, geniesst das Demand-Side-Management (DSM) eine lange Tradition. Wichtig sei es, meinte Bieri, dass auch der wirtschaftliche Sinn des DSM kennengelernt werde, besonders jetzt, wo die Auswirkung veränderter Nachfrageverhältnisse spürbar werden.

Strompreiserhöhung um durchschnittlich 11,4%

Auf der Kostenseite dürften im neuen Geschäftsjahr insbesondere die auf den 1. Oktober 1993 um 12% erhöhten Abgabepreise der Nordostschweizerischen Kraftwerke (NOK) ins Gewicht fallen. Die NOK liefert dem AEW 87% der abgesetzten Energie. Der Verwaltungsrat des AEW hat deshalb ebenfalls auf den 1. Oktober 1993 eine weitere Tarifrevision beschlossen. Der Strompreis für alle Abnehmerkategorien wird um durchschnittlich 11,4% erhöht werden. Betroffen vom Strompreisaufschlag sind sowohl die industriellen Grosskunden als auch die Wiederverkäufer und die Haushalte. Der Preisüberwacher hat zum neuen Tarif positiv Stellung bezogen.

1993 – kein Jahr wie jedes andere für das Elektrizitätswerk Aarau

(Zu) Die Stromproduktion ist für die Aargauer genausowenig ein Tagesthema wie anderswo. Und doch könnte sie dieses Jahr zum Tages- oder wenigstens zum Wochenthema werden, mindestens in den 23 Gemeinden, die das Elektrizitätswerk der Industriellen Betriebe Aarau mit Strom versorgt. Für das EWA ist 1993 kein Jahr wie jedes andere. Vor 100 Jahren, genau am 27. Oktober 1893, nahm nämlich das erste Städtische Elektrizitätswerk seinen Betrieb auf: eine vom Stadtbach angetriebene Gleichstrommaschine produzierte den ersten Strom für Aarau. Zu verdanken war dies nicht etwa den Stadtvätern, sondern dem engagierten Privatmann Adolf Jenny-Kunz, der als eigentlicher Aarauer Elektro-Pionier bezeichnet werden kann.

Zahlreiche Jubiläumsaktivitäten

Seinen 100. Geburtstag möchte das EWA nun nicht allein im stillen Kämmerlein feiern, sondern zusammen mit der Bevölkerung. Verschiedene öffentliche Jubiläumsaktionen sind geplant: ein Pfannen-Reparaturservice, Wettbewerbe und Jubiläumsangebote im EWA-Fachgeschäft, ein Tag der offenen Tür sowie eine Ausstellung zum Thema «Ein – aus, Strom im Haus».

Bereits stattgefunden in den ersten drei Monaten des Jahres hat das Jubiläums-Schaukochen. In 19 der vom EWA versorgten Gemeinden wurden Gerichte aus dem Rezeptheft «Festliche Gerichte zum Jubiläum» vorgekocht. Die Bevölkerung wurde mit einem Beilagebrief zu den Energierechnungen dazu eingeladen. Mit Erfolg: rund 1200 Zuschauer liessen sich auf diese Weise in die Küche locken. Doch nicht nur Kochen und Probieren waren da angesagt. Zu Beginn der Veranstaltung gewährte ein Mitglied der Geschäftsleitung den Besuchern jeweils Einblick in die Stromgeschichte ihres Dorfes und stellte ihnen die Industriellen Betriebe Aarau mit einem Film vor.

Die eigentliche Jubiläumsfeier wird am 3. September mit Gästen aus Politik, Wirtschaft und anderen Versorgungsunternehmen stattfinden. Die IBA-Mitarbeiter und -Pensionierten müssen sich nicht mehr solange gedulden: sie werden den Geburtstag des EWA bereits im Mai mit einem Betriebsfest feiern.



Das erste Elektrizitätswerk der Stadt Aarau, die Obere Mühle anno 1893

Statistik

Statistique



Landesindex der Konsumentenpreise – L'indice suisse des prix à la consommation

	Januar Janvier	Februar Février	März Mars	April Avril	Mai	Juni Juin	Juli Juillet	August Août	Sept.	Okt. Oct.	Nov.	Dez. Déc.
Totalindex/Indice total	1984	102,5	102,9	103,5	103,7	103,5	103,8	103,6	104,0	103,9	104,6	105,1
	1985	106,1	107,0	107,6	107,5	107,4	107,3	107,1	107,1	107,4	107,7	108,4
	1986	108,5	108,4	108,6	108,5	108,2	108,2	107,6	107,9	108,0	108,1	108,3
	1987	109,2	109,5	109,7	109,8	109,2	109,5	109,6	110,0	109,7	110,2	110,6
	1988	110,9	111,4	111,7	111,9	111,6	111,8	111,5	111,9	112,0	112,1	112,5
	1989	113,4	113,9	114,2	114,8	114,9	115,1	114,9	115,3	115,8	116,2	117,6
	1990	119,1	119,5	119,9	120,2	120,7	120,9	121,0	122,3	122,8	123,6	124,7
	1991	125,7	126,9	126,9	127,2	128,3	128,8	128,9	129,6	129,8	129,9	131,5
	1992	131,8	132,7	133,1	133,3	133,7	134,2	133,8	134,2	134,3	134,5	135,8
	1993	136,4	137,2									135,7

Jahresdurchschnitt – Moyenne annuelle: 1984: 103,9; 1985: 107,4; 1986: 108,2; 1987: 109,8; 1988: 111,8; 1989: 115,4; 1990: 121,6; 1991: 128,7; 1992: 133,9

Grosshandelspreisindex – L'indice suisse des prix de gros

	Januar Janvier	Februar Février	März Mars	April Avril	Mai	Juni Juin	Juli Juillet	August Août	Sept.	Okt. Oct.	Nov.	Dez. Déc.
Totalindex/Indice total	1985	179,7	180,8	181,0	181,1	180,6	180,2	178,9	177,9	178,6	178,7	178,7
	1986	177,1	176,1	174,7	174,0	173,3	172,6	171,7	171,2	170,7	170,1	168,8
	1987	169,1	168,5	168,8	168,3	168,3	169,1	169,1	169,1	168,7	169,6	169,4
	1988	169,5	170,3	171,4	171,6	172,0	172,7	172,8	172,7	174,2	174,9	176,4
	1989	177,5	177,8	179,5	180,7	181,4	180,7	180,1	180,4	180,9	181,1	181,0
	1990	181,5	181,9	183,1	183,5	183,3	182,7	182,9	183,8	184,1	183,1	182,2
	1991	182,9	183,4	182,9	183,4	183,6	183,7	184,0	184,4	183,8	184,2	183,9
	1992	183,4	183,4	184,1	184,4	184,7	184,3	184,0	183,4	183,5	183,7	183,6
	1993	183,8	183,8									

Jahresdurchschnitt – Moyenne annuelle: 1984: 175,5; 1985: 179,5; 1986: 172,4; 1987: 169,0; 1988: 172,8; 1989: 180,2; 1990: 182,9; 1991: 183,6; 1992: 183,8
(Jahresdurchschnitt 1963 = 100 – Moyenne annuelle 1963 = 100)

Mittlere Marktpreise – Prix moyens

Flüssige Brenn- und Treibstoffe – Combustibles et carburants liquides

							März 1993 Mars 1993	Vormonat Mois précédent	Vorjahr Année précédente
Superbenzin (verbleit) ¹	Benzine super (avec plomb) ¹		Fr./100 l		114.90		91.55		91.70
Dieselöl für strassen-motorische Zwecke ²	Carburant Diesel pour véhicules à moteur ²		Fr./100 kg		136.45		107.35		109.75
Heizöl Extraleicht ²	Huile combustible légère ²		Fr./100 kg		32.30		31.—		40.60
Heizöl Schwer ³	Huile combustible lourde (V) ³		Fr./100 kg		19.70		20.—		18.20

¹ Konsumenten-Zisternenpreise, franko Schweizer Grenze Basel, verzollt inkl. Wust bei Bezug in einzelnen Bahnkesselwagen.

² Konsumenten-Zisternenpreise (Industrie), franko Basel-Rheinhafen, verzollt exkl. Wust.

³ Stichtag: 27. des Monats.

¹ Prix citerne pour consommateurs, franco frontière suisse Bâle, dédouané, ICHA compris, par commande d'au moins 1 wagon-citerne d'environ 15 t.

² Prix pour consommateurs, franco Bâle-port, dédouané, ICHA non compris.

³ Jour de référence: 27 du mois.

Quellen/Sources: Esso AG, Zürich und Shell AG, Zürich

Metalle – Métaux

							März 1993 Mars 1993	Vormonat Mois précédent	Vorjahr Année précédente
Kupfer Grade A ¹	Cuivre Grade A ¹		Fr./100 l		335.35		345.45		345.25
Thaisarco-Zinn ²	Etain (Thaisarco) ²		Fr./100 kg		888.60		908.20		878.05
Blei ¹	Plomb ¹		Fr./100 kg		68.10		69.50		85.40
Rohzink Spec. High Grade ¹	Zinc Spec. High Grade ¹		Fr./100 kg		158.95		170.50		191.10
Roh-Reinaluminium ³	Aluminium en lingot ³		Fr./100 kg		198.25		206.40		217.80

¹ Preis per 100 kg franko Basel, verzollt, bei Mindestmengen von 50 t.

² Preis per 100 kg franko Basel, verzollt, bei Mindestmengen von 5 t.

³ Für elektrische Leiter in Masseln 99,7%; Preis per 100 kg franko Empfangsstation, bei 10 t und mehr.

¹ Prix par 100 kg franco Bâle, marchandise dédouanée, chargée sur wagon, par quantité d'au moins 50 t.

² Prix par 100 kg franco Bâle, marchandise dédouanée, chargée sur wagon, par quantité d'au moins 5 t.

³ Pour conducteurs électriques 99,7%; prix par 100 kg franco gare destinataire, par quantité de 10 t et plus.

Quellen/Sources: Gentrade AG, Metal Brokers, Zürich

Statistik

Erzeugung, Verbrauch und Leistungen elektrischer Energie an einzelnen Tagen

(Mitgeteilt vom Bundesamt für Energiewirtschaft)

Production, consommation et puissances d'énergie électrique à certains jours

(Communication de l'Office fédéral de l'énergie)

Erzeugung und Verbrauch (in GWh)

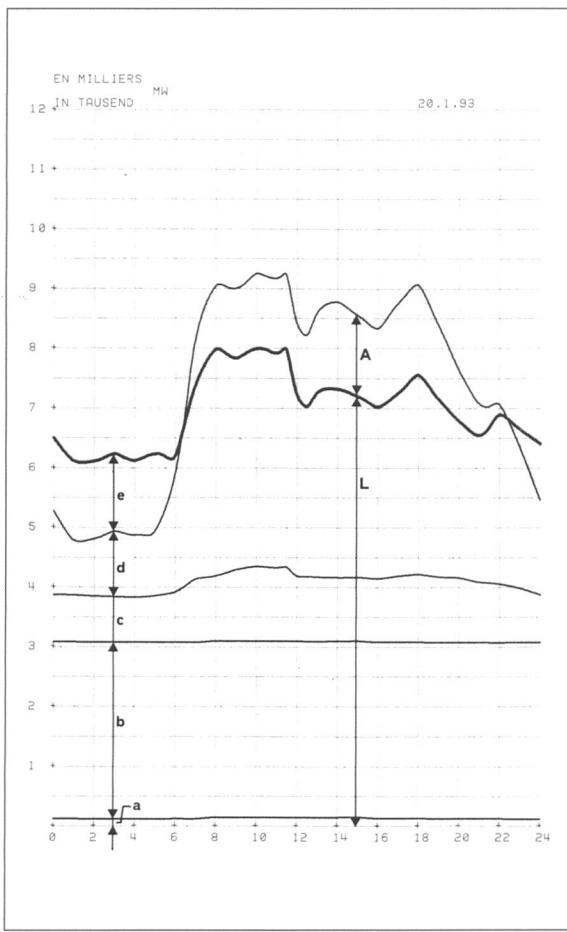
Production et consommation (en GWh)

Januar 1993

janvier 1993

	Mittwoch Mercredi 6.1.93	Mittwoch Mercredi 13.1.93	Mittwoch Mercredi 20.1.93	Samstag Samedi 23.1.93	Sonntag Dimanche 24.1.93	Mittwoch Mercredi 27.1.93		
Konv.-thermische Kraftwerke	2,9	2,9	3,1	2,6	2,7	4,6		Centrales thermiques classiques
+ Kernkraftwerke	70,9	70,8	70,7	70,5	70,4	70,9		+ Centrales nucléaires
+ Laufwerke	24,8	27,5	25,3	20,8	20,9	26,1		+ Centrales au fil de l'eau
+ Speicherwerke	57,5	72,1	78,3	26,1	13,6	70,8		+ Centrales à accumulation
+ Einfuhrüberschuss	15,2	15,4	17,8	1,7		+ Excédent d'importation
= Gesamtabgabe	171,3	173,3	177,4	135,4	125,4	174,1		= Fourniture totale
- Ausfuhrüberschuss	12,3	10,0		- Excédent d'exportation
= Landesverbrauch mit Speicherpumpen	171,3	161,0	167,4	135,4	125,4	174,1		= Consommation du pays avec pompage
- Speicherpumpen	0,3	0,4	0,1		- Pompage d'accumulation
= Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	171,0	160,6	167,3	174,1		= Consommation du pays sans pompage

Leistungen am dritten Mittwoch des Monates Puissances au troisième mercredi du mois



Verfügbare und aufgetretene Leistungen am 20.1.1993

A. Verfügbare Leistung

Laufwerke aufgrund der Zuflüsse, Tagesmittel Saisonspeicherwerke, 95% der Ausbau-leistung	MW 1 054
Konv.-thermische Kraftwerke und Kernkraftwerke, Engpass-Nettoleistung	7 630
Einfuhrüberschuss zur Zeit der Höchstleistung	3 650
Total verfügbar	12 334

Puissances disponibles et puissances produites le 20.1.1993

A. Puissance disponible

Centrales au fil de l'eau, moyenne des apports naturels	MW 1 054
Centrales à accumulation saisonnière, 95% de la puissance maximum possible	7 630
Centrales therm. classiques et nucléaires, puissance nette maximum possible	3 650
Excédent d'importation au moment de la pointe
Total de la puissance disponible	12 334

B. Aufgetretene Höchstleistungen

Gesamtabgabe	9 251
Landesverbrauch mit Speicherpumpen	7 994
Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	7 990
Einfuhrüberschuss	1 333
Ausfuhrüberschuss	1 504
Speicherpumpen	9

B. Puissances maximales effectives

Fourniture totale	MW 9 251
Consommation du pays avec pompage d'accumulation	7 994
Consommation du pays sans pompage d'accumulation	7 990
Excédent d'importation	1 333
Excédent d'exportation	1 504
Pompage d'accumulation	9

C. Belastungsdiagramm (siehe nebenstehende Figur)

- a Konv.-therm. Kraftwerke
- b Kernkraftwerke
- c Laufwerke
- d Speicherwerke
- e Einfuhrüberschuss
- A Ausfuhrüberschuss
- P Speicherpumpen
- L Landesverbrauch ohne Speicherpumpen

Mittlere Außentemperatur in den Verbrauchszenren: 6 °C

C. Diagramme de charge (voir figure ci-contre)

- a Centrales therm. classiques
- b Centrales nucléaires
- c Centrales au fil de l'eau
- d Centrales à accumulation
- e Excédent d'importation
- A Excédent d'exportation
- P Pompage d'accumulation
- L Consommation du pays sans pompage d'accumulation

Température extérieure moyenne dans les centres de consommation: 6 °C

Gesamte Erzeugung und Abgabe elektrischer Energie in der Schweiz

Mitgeteilt vom Bundesamt für Energiewirtschaft

Die nachstehenden Angaben sind sowohl auf die Erzeugung der Elektrizitätswerke der Allgemeinversorgung wie der bahn- und industrieigenen Kraftwerke (Selbstproduzenten),

Production et consommation totales d'énergie électrique en Suisse

Communication de l'Office fédéral de l'énergie

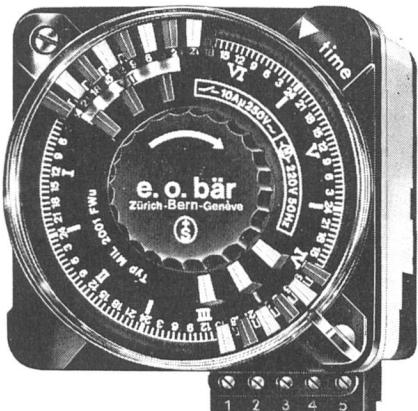
Communication de l'Office fédéral de l'énergie. Les chiffrements ci-dessous concernent à la fois les entreprises d'électricité livrant de l'électricité à des tiers et les entreprises ferroviaires et industrielles (autoproducteurs).

Landeserzeugung												Speicherung - Accumulation						
Laufwerke		Speicherwerke		Hydraulische Erzeugung		Erzeugung der Kernkraftwerke		Konventionell-themische Erzeugung		Total		Nettoerzeugung Production nette		Abzu ziehen: Verbrauch der Speicher-pumpen				
Centrales au fil de l'eau		Centrales à accumulation		Production hydraulique		Production nucléaire		Production thermique classique		6 = 3 + 4 + 5		8 = 6 - 7		9		Contentu à la fin du mois		
1	2	in GWh - en GWh												8 in GWh - en GWh		%		
Januar	Janvier	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993	
Februar	Février	632	756	1669	1662	2301	2418	2176	2191	4696	4706	50	44	4666	4232	5162	1424	-1324
März	Mars	861	604	1611	1901	2472	2505	2032	1987	4765	4583	43	10	4772	4573	3502	-1409	-1660
April	Avril	806	1368	2174	2174	2174	2174	2121	2121	4513	4513	35	4478	1921	-902	-902	-22,9	
Mai	Mai	1045	1263	2308	1836	4213	69	4213	69	4918	4918	84	4129	1433	-488	-488	41,7	
Juni	Juin	1738	1663	3401	1778	5250	71	5250	71	4918	4918	215	5035	2676	+ 1243	+ 1243	33,8	
Juli	Juillet	1890	1705	3595	1256	4723	67	4723	67	4918	4918	195	4723	4409	+ 1733	+ 1733	22,9	
August	Août	2000	1680	3680	1616	5358	62	5358	62	4986	4986	250	5108	6250	+ 1841	+ 1841	31,9	
September	Septembre	1742	1790	3532	1016	4611	63	4611	63	4986	4986	248	4363	7741	+ 1491	+ 1491	92,3	
Oktober	Octobre	1296	1762	3058	1862	4864	66	4864	66	4986	4986	122	7989	7989	+ 248	+ 248	95,2	
November	Novembre	1029	1493	2522	2164	4818	132	4818	132	4986	4986	67	4751	7610	- 379	- 379	90,7	
Dezember	Décembre	1159	1164	2323	2066	4536	147	4536	147	4684	4684	88	4448	7321	- 289	- 289	87,3	
		1021	1338	2359	2198	4684	127	4684	127			41	4643	6486	- 835	- 835	77,3	
1.	1. Quartal	2299	4648	6947	6329	698	13974	128	13846	13846	128	13846	13887	- 3735	- 3735	1992/93		
	2. Quartal	4673	4631	9304	4870	207	14381	494	13887	13887	494	13887	14355	+ 2488	+ 2488	1992/93		
	3. Quartal	5038	5232	10270	4494	191	14955	620	14355	14355	620	14355	13842	+ 3580	+ 3580	1992/93		
	4. Quartal	3209	3995	7204	6428	406	14038	196	14038	196	14038	196	13842	- 1503	- 1503	1992/93		
Kalenderjahr	Année civile	15219	18506	33725	22121	1502	57348	1438	57348	1438	57348	1438	55910	-	-	-	1992/93	
1991/92	1992/93	1991/92	1992/93	1991/92	1992/93	1991/92	1992/93	1991/92	1992/93	1991/92	1992/93	1991/92	1992/93	1991/92	1992/93	1991/92	1992/93	
Winterhalbjahr	Semestre d'hiver	5013	9350	14363	12762	1136	28261	325	28261	325	28261	325	27936	- 6078	- 6078	-	1992/93	
Sommerhalbjahr	Semestre d'été	9711	9863	19274	9364	398	29336	1114	29336	1114	29336	1114	28222	+ 6068	+ 6068	+ 6068	1992/93	
Hydrolog. Jahr	Année hydrologique	14724	19213	33937	22126	1534	57597	1439	57597	1439	57597	1439	56158	-	-	-	1992/93	

Production et consommation totales d'énergie électrique en Suisse (suite)

Gesamte Erzeugung und Abgabe elektrischer Energie in der Schweiz (Fortsetzung)

		Nettoerzeugung Production nette		Einführ Ausfuhr		Überschus Einfuhr + Ausfuhr -		Landes- verbrauch		Verlus änderung		Endverbrauch Consommation finale	
Total	Ver- ände- rung	Total	Varia- tion	Importation	Exportation	Solde importateur + exportateur -	Consummation du pays	Varia- tion	Pentes	Total	20 = 17 - 19	Total	Ver- ände- rung
12		13	14	15		16 = 14 - 15	17 = 8 + 16	18	19	20 = 17 - 19	21		%
		in GWh - en GWh		in GWh - en GWh				in GWh - en GWh					
		1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993	1992	1993
Januar	Janvier	4646	4662	+ 0,3	2350	2442	1908	2306	+ 136	5088	4798	- 5,7	- 5,7
Februar	Février	4722	4573	- 3,2	2105	2338	1854	2356	+ 251 -	4973	4555	- 8,4	- 8,3
März	Mars	4478	4478		2223	2008	2008	215	+ 215	4693	345	4348	
April		4129			2129	2100	2100	+ 29	- 1097	4158	3938	323	3835
Mai		5035			1653	2750	2750	- 2454	- 990	3733	3733	290	3648
Juni		4723			1464	1464	1464	- 2454	- 990	3733	3733	260	3473
Juli		5108			1268	2672	2672	- 1404	- 622	3704	3741	287	3417
August		4363			1453	2075	2075	- 2431	- 941	3741	3923	278	3463
September		4864			1490	2431	2431	- 941	- 941	3923	3923	285	3638
Oktober		4751			1741	2060	2060	- 319	- 4432	327	4105		
November		4448			1916	1864	1864	+ 52	+ 4500	321	4179		
Dezember		4603			1965	1870	1870	+ 95	+ 4738	339	4399		
1. Quartal	1 ^{er} trimestre	13846	6678		5770	5770	5770	+ 908	14754	1045	13709		
2. Quartal	2 ^{er} trimestre	13887	5246		7304	7304	7304	- 2058	11829	873	10956		
3. Quartal	3 ^e trimestre	14335	4211		7178	7178	7178	- 2967	11368	850	10518		
4. Quartal	4 ^e trimestre	13842	5622		5794	5794	5794	- 172	13670	1008	12683		
Kalenderjahr	Année civile	55910	21757		26046	26046	26046	- 4289	51621	3755	47866		
1991/92	1992/1993												
27936		12850			12068			+ 782	28718		2053		
28222		9457			14482			- 5025	23197		1723		
56158		22307			26550			- 4243	51915		3776		
Winterhalbjahr	Semestre d'hiver												
Sommerhalbjahr	Semestre d'été												
Hydrolog. Jahr	Année hydrologique												



Schaltuhren

(und Stundenzähler)

sind unsere Spezialität

e.o.bär

3000 Bern 13

Postfach 11
Wasserwerksgasse 2
Telefon 031/227611



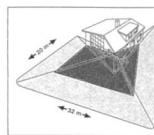
...durch Zweifronten-Überwachung
mit vollkommenem Unterkriechschutz

ARGUS 270 PLUS ist ein hochwertiger Bewegungsmelder mit Vierfach-Optik für den optimalen Unterkriechschutz. Er kann zwei Hausfronten komplett überwachen. Der Erfassungsbereich beträgt maximal ca. 490m².

Das komplette ARGUS-Programm umfasst außerdem:

- ARGUS 70 SL
Für den begrenzten Überwachungsbereich
- ARGUS 180 S
- ARGUS 180 PLUS
Für die großflächige Überwachung der Hausfront
- ARGUS 360 PLUS
Für Lagerhallen, Fabrikhallen, Großgaragen etc.

Damit hat Merten für jeden Überwachungsbereich den richtigen Bewegungsmelder.



Der Erfassungsbereich bei minimaler Einstellung beträgt ca. 8 x 12m, bei maximaler Einstellung ca. 20 x 32m.

Mit zwei ARGUS 270 PLUS können Sie Ihr Haus rundum überwachen.

bei
Ihrem Fachhändler
erhältlich

ARGUS-Bewegungsmelder –
für jede Bewegung kompetent.

VIP-System 3

Energie-Analysator
Oberschwingungs-Analysator

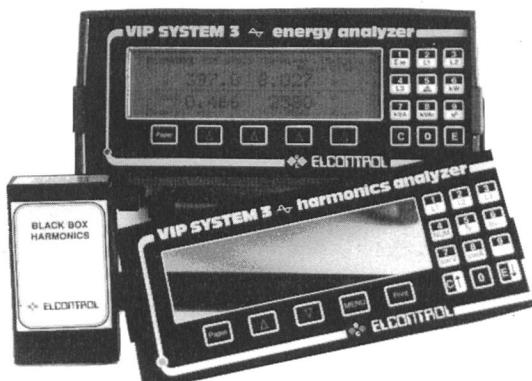
Das erweiterbare Messgerätesystem mit der umfassenden Software für die Darstellung der Messreihen



Ihr Partner für die Elektroenergie - Optimierung seit 1965

detron ag 4332 Stein

Fax 064 - 63 22 10 Tel. 064 - 63 16 73



Zögern Sie nicht!

Näher am Zielpublikum als im Bulletin SEV/VSE können Sie mit Ihrer Anzeige nicht sein.

Wir beraten Sie kompetent.
Tel. 01/207 86 32

**FABRIMEX
SOLAR**
Schrittmacher der
Photovoltaik in der
Schweiz

Verlangen Sie unverbindlich unsere Dokumentation mit Referenzen und Preislisten.

FABRIMEX SOLAR - IHR PARTNER

Seit 1963 mit Photovoltaik vertraut. Weit über 2 Megawatt montierte Generatorleistung in der Schweiz. Generalvertreter von Siemens Solar, dem weltweit führenden Hersteller von Solar-generatoren. Profundes Wissen über Netzver-bundanlagen. Technologie-Center für Netzver-bund- und Insel-Wechselrichter. Kompetente Beratung und Service. Mitglied der SOFAS. Massgeblich an der Einführung des Netzver-bundes beteiligt. Planung, Berechnung und Ausführung von Solar-Anlagen zusammen mit Partnerfirmen in der ganzen Schweiz. Größtes Angebot. Verkauf von Generatoren, Batterien, Reglern, Leuchten und Wechselrichtern.

**FABRIMEX
SOLAR**
8703 Erlenbach • Seestr. 141 • Tel. 01/915 36 17

varintens® Lichtsteuerungen



Die Kombination von varintens-Lichtsteuerungen mit dem varintens-Intensiv-Pulser-System (VIP 90) ermöglicht ein Steuerverhältnis bei 26 mm-Leuchtstofflampen (18-36-58 W) von bis zu 1 : 10 000 mit Sofortstart in jeder Dim-Position.



Weil anspruchsvolle Steuerungen von Plenarsälen, Konferenzräumen und Aulen ein Steuerverhältnis von mindestens 1 : 1000 erfordern, ist und bleibt das

varintens-VIP-90-System die optimale Lösung bei höchster Betriebssicherheit.

Das Beispiel aus der Praxis zeigt den grossen Konferenzsaal des Hotel Penta in Genf.

Verlangen Sie unsere umfangreiche Dokumentation und profitieren Sie von unserem Know-how.

Praxiserprobte Konzepte und Anlagen für professionelle Anwender

starkstrom-elektronik ag
Schweiz Suisse Switzerland

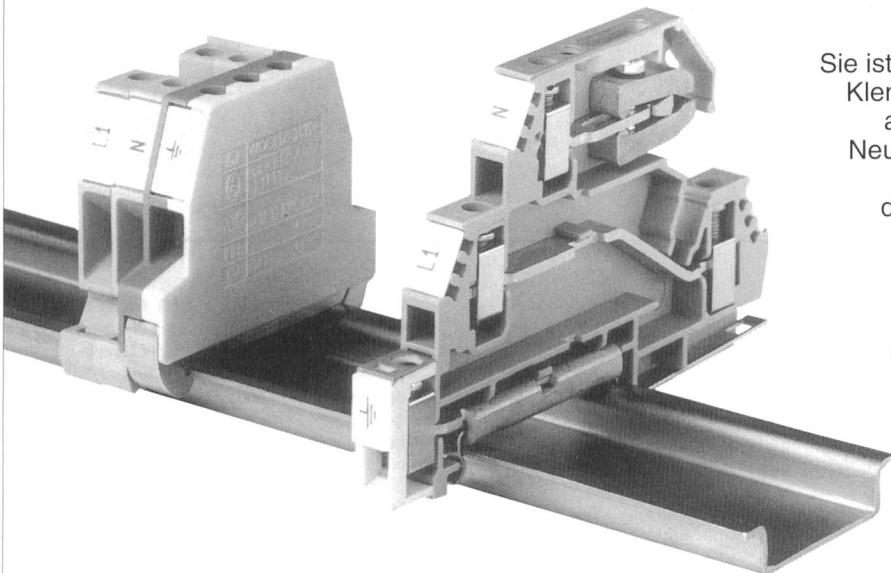


Güterstrasse 11
CH-8957 Spreitenbach
Telefon 056/727 611
Telefax 056/71 49 86

Die neue Schlanke zum Aufschnappen

Aus 3 mach' 1 – Die Woertz-Dreistock-Klemme

Schlank bei Montagezeiten:
Sie ist im Gegensatz zu anderen Dreistock-Klemmen einfach nur auf die Tragschiene aufschnappbar und lässt sich mit einer Neutralleiter-Sammelschiene einspeisen; außerdem muss nur noch eine statt drei Klemmen auf die Tragschiene aufgebracht werden.



Schlank im Platzverbrauch:
Mit einer Rasterbreite von 6 mm spart sie den Raum, den sonst zwei weitere Klemmen einnehmen würden.

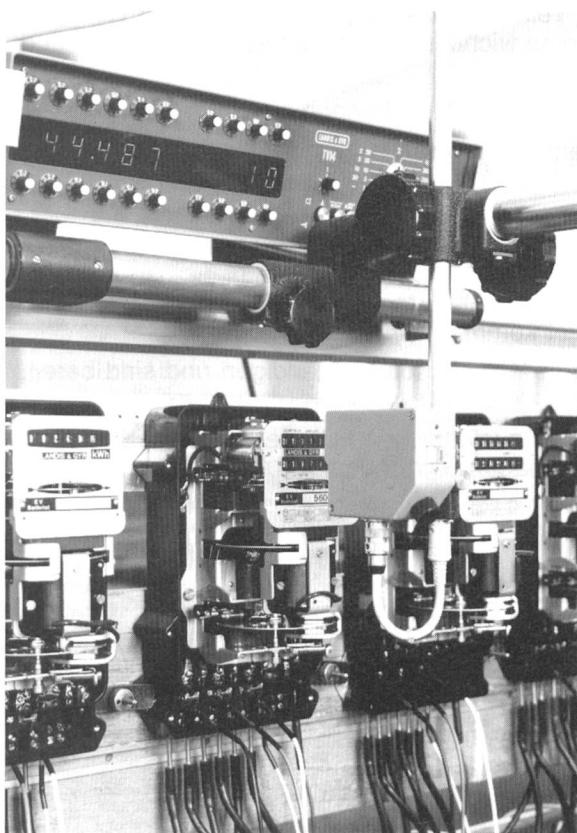
Dick in der Qualität:
Sie wird als einzige Dreistock-Klemme nach SQS-Norm ISO 9001 / EN 29001 in der Schweiz hergestellt und ist mit den üblichen Woertz-Bezeichnungsschildern Typ RB/6x9 beschriftbar.

woertz

Elektrotechnische Artikel
Installationssysteme

Woertz AG
Hofackerstrasse 47
CH - 4132 Muttenz 1

Tel. 061 / 59 33 33
Fax 061 / 61 96 06



Die SEV-Prüfstelle Zürich

- prüft die Sicherheit elektrischer Niederspannungserzeugnisse
- kalibriert die Genauigkeit von elektrischen Messinstrumenten (Kalibrierdienst)
- führt Abnahmen, Expertisen und Beratungen durch

Unsere Fachspezialisten stehen Ihnen zur Verfügung. **Rufen Sie uns an!**

Schweizerischer Elektrotechnischer Verein
 Prüfstelle Zürich
 Seefeldstrasse 301,
 Postfach, 8034 Zürich
 Telefon 01/384 91 11
 Telefax 01/422 14 26
 Telex 817 431



Christen ■ Oberwangen

Vielseitig! Aber eine Familie!

Für jeden Einsatz, für jede Aufgabe ein Modell! Abgerundet wird nun unsere Palette mit der kompakten 1-Modul-Schaltuhr. Trotz ihres nur 17,5 mm breiten DIN-Gehäuses enthält sie alles, was eine durchdachte Installationsschaltuhr braucht: Praktisch und bedienerfreundlich ist dabei die Programmierung auf eine ausziehbare Schublade gelegt. Fragen Sie Ihren Elektro-Grosshändler nach den vielfältigen Einsatzmöglichkeiten!



GRÄSSLIN

Grässlin & Co.
 CH-1713 St. Antoni
 Tel. (037) 35 10 65

Elektroingenieur HTL mit Neigung zum Generalisten

Mit einem Energieumsatz von mehr als 17 Milliarden kWh sind wir eine der führenden schweizerischen Elektrizitätsgesellschaften. Neben der Versorgung grosser Teile der Nordwestschweiz üben wir vor allem eine bedeutende Handelstätigkeit aus und nehmen damit eine wichtige Stellung im schweizerischen und europäischen Verbundbetrieb ein.

In unserer Betriebsleitung in Olten erwarten Sie ein breitgefächertes Aufgabengebiet:

- Sie planen den Kraftwerkseinsatz und den Energieverkehr mit unseren in- und ausländischen Vertragspartnern,
- schliessen kurzfristige Energiegeschäfte ab,
- führen und überwachen den Netzbetrieb
- und bearbeiten betriebliche und energiewirtschaftliche Fragestellungen.

Übersicht über komplexe Zusammenhänge, teamorientiertes Arbeiten, technisch-kommerzielles Denken und Entscheidungsfreude – wenn das Ihre Stärken sind: Hier kommen sie voll zum Zug!

Sie sind idealerweise etwa 30 Jahre alt, können sich gut in Französisch verständigen und sind bereit, teilweise auch ausserhalb der üblichen Zeiten zu arbeiten.

Haben wir Ihr Interesse geweckt? Gerne informieren wir Sie ausführlicher. Bitte telefonieren Sie Herrn Andreas Steffen oder schicken Sie ihm Ihre Bewerbungsunterlagen. Wir freuen uns auf Sie.



Aare-Tessin AG für Elektrizität, Bahnhofquai 12, CH-4601 Olten
Telefon 062 31 71 11

ELEKTRO-INGENIEUR HTL

Sind Sie interessiert, aktiv bei der Entwicklung neuer Kabel und deren Prüfmethoden mitzuwirken? Als

ELEKTRO-INGENIEUR HTL

bereiten Sie Typen- und Approbationsprüfungen von Kabeln vor, welche Sie häufig selbst durchführen und auswerten. Fragen wie beispielsweise Alterungsprozesse, Brandverhalten und EMV stehen dabei im Vordergrund. Sie erproben und verbessern laufend Prüfmethoden. Darunter fällt das Studium und die Erstellung neuer Prüfvorschriften und Spezifikationen. Als Berater von Entwicklungs- und Verkaufsabteilungen sind Ihre diesbezüglichen Fachkenntnisse von grossem Nutzen! Ihnen obliegt auch die Führung des **Elektrotechnischen Labors**.



Als Kabelspezialist verfügen Sie über Erfahrungen im Prüfwesen. Ihr kooperativer Arbeitsstil erleichtert Ihnen den Umgang mit den internen Stellen. Erste Führungspraxis ist ebenso von Vorteil wie Ihre Englischkenntnisse.

Es freut uns, wenn Sie unser Angebot anspricht und Sie unserem Bereichs-Personalleiter, Hr. B. Pfenniger, Ihre Bewerbungsunterlagen zustellen. Für Auskünfte steht er Ihnen gerne zur Verfügung, Telefon Direktwahl 01 952 25 65.

HUBER+SUHNER AG
8330 Pfäffikon ZH Tel. 01 952 22 11



Fachhochschule Düsseldorf

An der Fachhochschule Düsseldorf ist folgende

Professur

zu besetzen:

Fachbereich **Elektrotechnik**

1 Stelle Bes. Gr. C 2 BBesO

Kenn-Nr. 3/1-93

für das Lehrgebiet **Hochspannungstechnik/Einführung in die elektrische Energietechnik.**

Die Bewerberin/der Bewerber sollte bereit sein, den Wohnsitz in Düsseldorf oder Umgebung zu nehmen.

Die Einstellungsvoraussetzungen für Professoren richten sich nach § 32 FHG NW: abgeschlossenes, einschlägiges Hochschulstudium, qualifizierte Promotion - besser als rite - in der zu lehrenden Fachrichtung, mindestens 5-jährige fachbezogene Tätigkeit nach Abschluß des Studiums (davon mindestens 3 Jahre außerhalb des Hochschulbereichs), Einstellungshöchstalter im Beamtenverhältnis: 45 Jahre, Regellehrverpflichtung z.Z. 18 SWS.

Die Fachhochschule strebt die Erhöhung des Anteils an Frauen am wissenschaftlichen Personal an und fordert deshalb qualifizierte Frauen auf, sich zu bewerben. Schwerbehinderte werden bei gleicher Eignung vorrangig eingestellt.

Bewerbungsunterlagen sind innerhalb von vier Wochen nach Erscheinen dieser Anzeige zu richten an den

Rektor der Fachhochschule Düsseldorf
Gebäude 23.31/32, Universitätsstraße, 4000 Düsseldorf 1

Inserieren Sie im

Bulletin SEV/VSE

**86% der Leser sind
Elektroingenieure ETH/HTL**

**91% der Leser haben
Einkaufsentscheide zu treffen**

**Sie treffen ihr
Zielpublikum**

**Wir beraten Sie kompetent
Tel. 01/207 86 32**

Inserentenverzeichnis

Asea Brown Boveri AG, Baden	104
Bär E.O., Bern 13	97
Brugg Kabel AG, Brugg	11
Câbleries et Tréfileries de Cossonay SA, Cossonay-Gare	2
Cida Electra SA, Lausanne	97
Detron AG, Stein	97
Elektron AG, Au/ZH	4
Fabrimex Solar, Erlenbach	97
Julius Fischer AG, Schwerzenbach	63
Otto Fischer AG, Zürich	62
Grässlin & Co., St. Antoni/FR	99
Impregna GmbH, Urdorf	103
Landis & Gyr Zug AG, Zug	5
Peyer Energietechnik AG, Wollerau	63
Pfiffner Emil & Co., Hirschthal/AG	4
Sprecher Energie AG, Oberentfelden	10
Starkstrom-Elektronik AG, Spreitenbach	98
Woertz AG, Muttenz 1	98
Zellweger Uster AG, Fehrlitorf	8

Stelleninserate

100-101

BULLETIN

Herausgeber: Schweizerischer Elektrotechnischer Verein, Seefeldstrasse 301, Postfach, 8034 Zürich, Tel. 01 384 91 11, Telefax 01 422 14 26.

Redaktion SEV: *Informationstechnik und Energietechnik*

M. Baumann, Dipl. El.-Ing. ETH (Redaktionsleitung, Informationstechnik);

Dr. F. Heiniger, Dipl. Phys. ETH (Energietechnik); R. Ochsner.

Seefeldstrasse 301, Postfach, 8034 Zürich, Tel. 01 384 91 11, Telefax 01 384 94 30.

Redaktion VSE: *Elektrizitätswirtschaft*

U. Müller (Redaktionsleitung); Frau E. Fischer; Frau I. Zurfluh.

Bahnhofplatz 3, 8023 Zürich, Tel. 01 211 51 91, Telefax 01 221 04 42.

Inserateverwaltung: Bulletin SEV/VSE, Edenstrasse 20, Postfach 229, 8021 Zürich, Tel. 01 207 86 34 oder 01 207 71 71, Telefax 01 207 89 38.

Adressänderungen/Bestellungen: Schweiz. Elektrotechn. Verein, Zentrale Dienst/Bulletin, Seefeldstrasse 301, 8034 Zürich, Tel. 01 384 91 11.

Erscheinungsweise: Zweimal monatlich. Im Frühjahr wird jeweils ein Jahresheft herausgegeben.

Bezugsbedingungen: Für jedes Mitglied des SEV und VSE 1 Expl. gratis. Abonnement im Inland: pro Jahr Fr. 175.–, im Ausland: pro Jahr Fr. 200.– Einzelnummern im Inland: Fr. 12.–, im Ausland: Fr. 15.–.

Satz/Druck/Spedition: Vogt-Schild AG, Zuchwilerstrasse 21, 4500 Solothurn, Tel. 065 247 247.

Nachdruck: Nur mit Zustimmung der Redaktion.

Gedruckt auf chlorfrei gebleichtem Papier

Editeur: Association Suisse des Electriciens, Seefeldstrasse 301, case postale, 8034 Zurich, tél. 01 384 91 11, télécodex 01 422 14 26.

Rédaction ASE: *Techniques de l'information et techniques de l'énergie*

M. Baumann, ing. dipl. EPF (chef de rédaction, techniques de l'information);

Dr F. Heiniger, phys. dipl. EPF (techniques de l'énergie); R. Ochsner.

Seefeldstrasse 301, case postale, 8034 Zurich, tél. 01 384 91 11, télécodex 01 384 94 30.

Rédaction UCS: *Economie électrique*

U. Müller (chef de rédaction); Mme E. Fischer; Mme I. Zurfluh.

Bahnhofplatz 3, 8023 Zurich, tél. 01 211 51 91, télécodex 01 221 04 42.

Administration des annonces: Bulletin ASE/UCS, Edenstrasse 20, case postale 229, 8021 Zurich, tél. 01 207 86 34 ou 01 207 71 71, télécodex 01 207 89 38.

Changements d'adresse/commandes: Association Suisse des Electriciens, Seefeldstrasse 301, 8034 Zurich, tél. 01 384 91 11.

Parution: Deux fois par mois. Un «annuaire» paraît au printemps de chaque année.

Abonnement: Pour chaque membre de l'ASE et de l'UCS 1 expl. gratuit. Abonnement en Suisse: par an 175.– fr., à l'étranger: 200.– fr. Prix de numéros isolés: en Suisse 12.– fr., à l'étranger 15.– fr.

Composition/Impression/expédition: Vogt-Schild SA, Zuchwilerstrasse 21, 4500 Soleure, tél. 065 247 247.

Reproduction: D'entente avec la rédaction seulement.

Impression sur papier blanchi sans chlore

ISSN 036-1321

Parmi les innombrables commissions de l'UCS, aucune ne se concentre exclusivement sur les problèmes de marché. Notre association faîtière a même délégué les problèmes des consommateurs à d'autres organisations. De toute évidence, jusqu'à ces dernières années, l'activité essentielle des sociétés d'électricité était d'ordre technique. C'est pourquoi, elles sont encore, pour beaucoup d'entre elles, repliées sur elles-mêmes, très introverties dans leur culture d'entreprise. Une intervention dans un Grand Conseil ou l'humeur d'un conseiller municipal peut cacher la forêt des consommateurs.

Nos abonnés sont aujourd'hui des clients qui ne demandent non seulement un produit, mais encore, comme partout ailleurs, des services. Du soutien technique au conseil en énergie, ceux-ci sont vastes. Certaines sociétés ne voudront ou ne pourront pas investir dans ce domaine. Ainsi est posée la question de la dimension économiquement optimale d'un service d'électricité et, partant, de la nécessité d'une concentration des forces.

Nous devrons nous ouvrir résolument au marché, à notre environnement économique et social. Le statut de service public ne peut enlever à un service d'électricité, quelle que soit sa personnalité juridique, sa vocation d'entreprise. Les clients captifs d'énergie électrique doivent susciter un dynamisme tout particulier des entreprises d'électricité. Seule la satisfaction absolue de nos clients nous permettra de progresser. Nos sociétés doivent devenir compétitives. Plus vite nous intégrerons dans nos stratégies cette notion de compétitivité, meilleures seront les perspectives d'avenir.

Le marketing, hier encore honni, va-t-il aujourd'hui être adopté enfin par les électriques? Va-t-on bientôt voir un responsable marketing ou commercial dans nos directions? Souhaitons-le!



Max-François Roth, directeur, Office d'électricité de la Suisse romande

Parlons marketing! Sprechen wir über Marketing!

Von den zahlreichen Kommissionen des VSE beschäftigt sich keine ausschliesslich mit marktwirtschaftlichen Problemen. Unser Dachverband hat die Auseinandersetzung mit der Konsumproblematik sogar an andere Organisationen delegiert. Ganz offensichtlich lag die wesentliche Tätigkeit der Elektrizitätswerke bis in die letzten Jahre hinein hauptsächlich auf technischem Gebiet. Deshalb gilt für viele Werke, dass sie sich immer noch zurückhalten und eine introvertierte Unternehmenskultur pflegen. Eine Intervention im Grossrat oder die Laune eines Gemeinderats kann mehr Auswirkung haben als das gesamte Interesse des Verbrauchers.

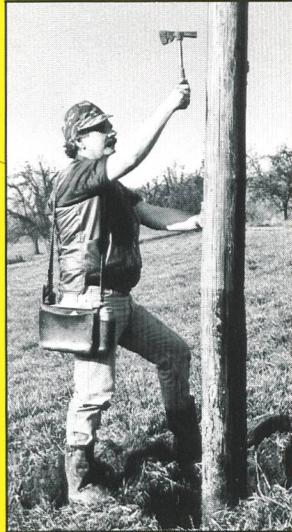
Unsere Abonnenten sind heute Kunden, die nicht nur ein Produkt verlangen, sondern, wie sonst überall, Dienstleistungen. Diese reichen von technischer Unterstützung bis zur Energieberatung. Gewisse Werke wollen oder können dafür nichts investieren. So stellt sich die Frage nach dem ökonomisch bestmöglichen Umfang einer Stromdienstleistung und folglich nach der Notwendigkeit einer Konzentration der Kräfte.

Wir werden uns entschieden dem Markt, unserem ökonomischen und sozialen Umfeld öffnen müssen. Der Status des öffentlichen Dienstes kann das Elektrizitätswerk nicht von seinem unternehmerischen Auftrag entbinden, welchen Status als Rechtssubjekt es auch immer innehat. Kunden, die von elektrischen Energielieferanten abhängig sind, erfordern eine ganz besondere Dynamik von ihren Elektrizitätswerken. Nur eine vollständig zufriedengestellte Kundschaft wird uns weitere Fortschritte ermöglichen. Unsere Werke müssen wettbewerbsfähig werden. Je schneller wir diesen Begriff der Wettbewerbsfähigkeit in unsere Strategien mit-einbeziehen, desto besser werden unsere Zukunftsperspektiven sein.

Wird Marketing, gestern noch geshmäht, heute endlich in die Elektrizitätswirtschaft aufgenommen? Wird man bald einen Marketing- oder kaufmännischen Verantwortlichen in unseren Betriebsleitung sehen? Das wäre wünschenswert!

IMPREGNA

Ihre Vertrauensfirma für
werterhaltende Unterhaltsarbeiten



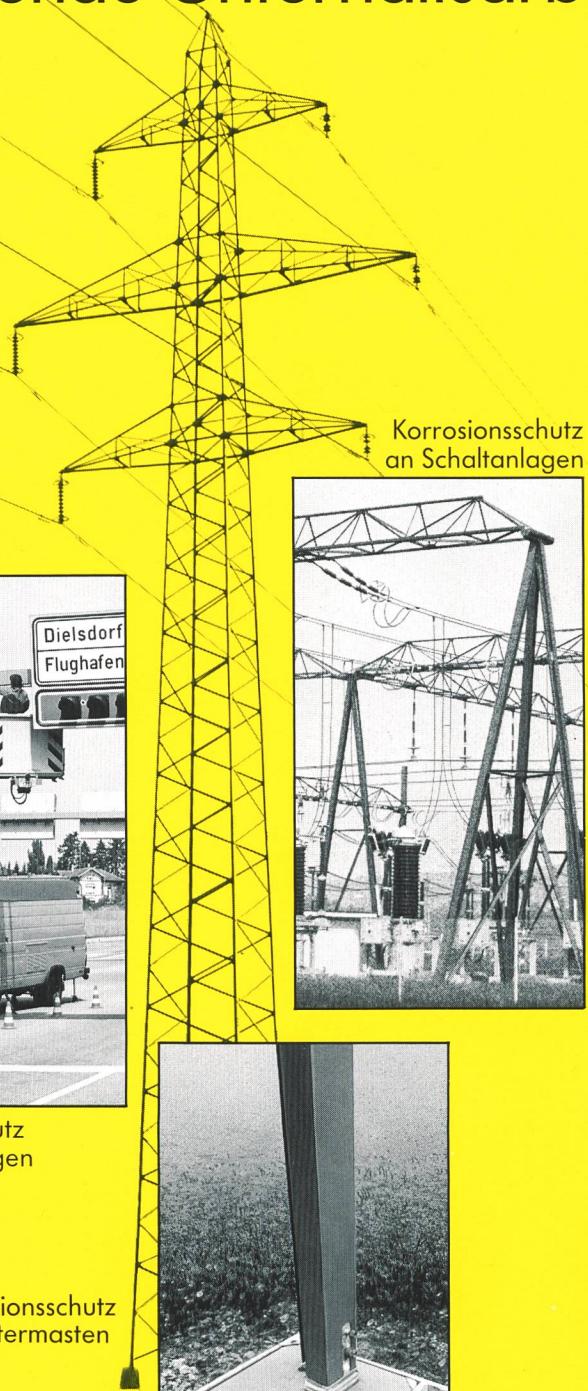
Kontrolle für
Holzfreileitungen



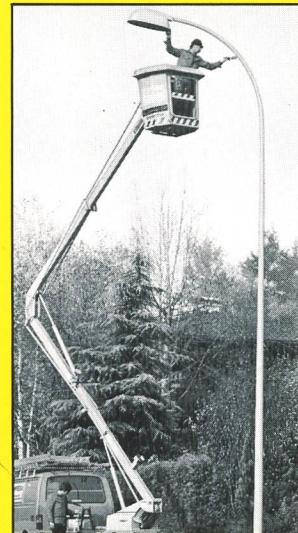
Nachimprägnierung
von Holzmasten



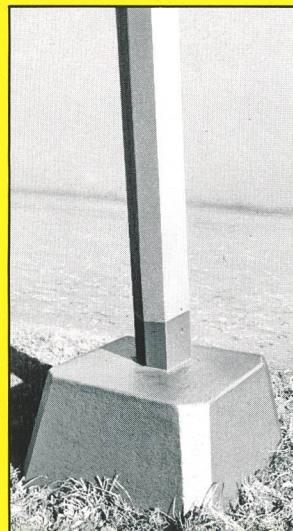
Korrosionsschutz
an Signalanlagen



Sanierung von
Mastsockeln



Korrosionsschutz
an Stahlkandelabern



Betonschutz an
Mastsockeln

Verlangen Sie unsere
fachmännische Beratung für:
● Korrosionsschutz
● Kontrolle und Nach-
imprägnierung von Holzmasten
● Betonsanierung an
Mastsockeln

IMPREGNA

IMPREGNA GmbH Steinackerstr. 39 Tel. 01 734 30 45 8902 Urdorf

*GIS – die umweltfreundliche
Lösung*



Vom Grundstück bis zur

Schaltanlage.

ABB Hochspannungstechnik AG ist weltweit führend auf dem Gebiet von Schaltanlagen im Bereich von 44 bis 800 kV. Diese Position verdanken wir nicht nur unseren qualitativ hochwertigen Systemen, sondern auch unseren optimalen Dienstleistungen.

Unser Angebot umfasst SF₆- und luftisiolerte Anlagen in Freiluft- und Innenraumausführung, die gesamte Bauplanung, Ausführung und Baustellenüberwachung sowie den Unterhalt und Service von Schaltanlagen. Auch der Ausbau von bestehenden Anlagen ist Teil unseres Angebotes.

Unsere Fähigkeiten gehen aber noch weit über das reine Schaltanlagengeschäft hinaus. Netzwerkberechnungen, Isolationskoordination, Bau und Einrichtungen von Unterhaltswerkstätten usw. gehören ebenfalls zu unserem Fachgebiet. Daher ist ABB Hochspannungstechnik AG der ideale Partner für Kunden, die von der Übergabe eines Grundstücks bis zur Vollendung einer betriebsbereiten Schaltanlage nur mit einem Partner zusammenarbeiten wollen.

Wenn Sie mehr über uns und unsere Schaltanlagen wissen möchten, verlangen Sie doch bitte detaillierte Unterlagen.

ABB Hochspannungstechnik AG
Postfach
CH-8050 Zürich/Schweiz
Tel. 01/315 33 11
Fax 01/312 56 43

ABB