

Zeitschrift: Bulletin Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse, Verband für Elektro-, Energie- und Informationstechnik
Band: 98 (2007)
Heft: 8

Rubrik: News aus den Elektrizitätsunternehmen = Nouvelles des entreprises électriques

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: 02.04.2025

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



News aus den Elektrizitätsunternehmen Nouvelles des entreprises électriques

WWZ: Investitionen haben sich gelohnt

(wwz) Das Geschäftsjahr 2006 der WWZ zeichnete sich aus durch hohe Investitionen in Finanz- und Sachanlagen, durch eine starke Erweiterung des Erdgasnetzes und durch grosses Engagement im Telekomgeschäft. Trotz erheblich gestiegenen Beschaffungspreisen bei Strom und Erdgas blieb das Betriebsergebnis dank Absatzwachstum stabil.

Die WWZ erwirtschafteten 2006 eine betriebliche Gesamtleistung von 175 Millionen Franken. Das Betriebsergebnis (EBIT) veränderte sich mit 24,8 Millionen Franken im Vergleich zum Vorjahr nur geringfügig. Die Nettoerlöse aus dem Versorgungsgeschäft stiegen auf 160,5 Millionen Franken (+7%). Am Finanzmarkt konnten bedeutende Kursgewinne realisiert werden. Dadurch legte das Finanzergebnis im Vergleich zum Vorjahr zu und trug wesentlich zum gesteigerten Unternehmensgewinn von 9,2 Millionen Franken (+32,9%) bei. Der Aktienkurs entwickelte sich wiederum erfreulich und notierte Ende 2006 bei 10 900 Franken.

Zusätzliche Strombeschaffungsmöglichkeit dank Investitionen

Die von den WWZ verkaufte Elektrizität wird zu rund 80% von den Vorlieferanten NOK, Baden, und CKW, Luzern, und zu gut 20% aus Kernkraftwerksbeteiligungen und eigenen Wasserkraftwerken bezogen. Mit der Beteiligung an der Motor-Columbus (Atel), Baden/Olten, eröffnet sich den WWZ eine zusätzliche Strombezugsquelle.

Energie ist gefragt

Die Stromnachfrage nimmt europaweit bei kaum veränderten Produktions- und Transportkapazitäten zu. Auch die WWZ verzeichneten mit 720 Mio. kWh einen höheren Stromabsatz (+2,3%), verrechneten ihren Kunden aber trotz gestiegener Beschaffungskosten weiterhin stabile Strompreise.

Die Erdgas-Beschaffungspreise stiegen ebenfalls erheblich an, weshalb die Preise für die Kunden per 1. Oktober 2006 um

durchschnittlich 24% angehoben werden mussten. Mit zusätzlichen Kunden und einer insgesamt höheren Nachfrage stieg der Erdgasabsatz trotz mildem Winterquartal auf 604 Millionen kWh (+2,4%).

Resultat Romande-Energie 2006

(re) En 2006, Romande Energie a intensifié ses efforts pour se positionner de manière idéale dans l'optique de l'ouverture du marché suisse de l'électricité. Sous l'angle financier, la deuxième baisse des tarifs offerte aux clients – CHF 46 millions au total sur deux ans – a influencé logiquement le chiffre d'affaires net qui présente un recul de 3,3%, à CHF 466 millions. Malgré la bonne maîtrise des coûts, l'effet cumulé de la baisse des tarifs et de l'explosion des prix de l'énergie sur le marché a conduit à un recul de 13,2% de l'EBITDA, à 140,5 millions. La création de Romande Energie Renouvelable, à fin 2006, permet au Groupe de dynamiser son engagement dans les énergies renouvelables.

EBITDA sous pression, malgré la bonne maîtrise des coûts

La baisse volontaire des tarifs de l'électricité entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2006 a provoqué une baisse du chiffre d'affaires de l'ordre de CHF 16 millions, à CHF 466 millions. Ce recul a été partiellement compensé par l'augmentation des volumes qui s'explique par une progression de la consommation sur le réseau de Ro-

mande Energie et par les autres ventes d'énergie sur le marché. En considérant uniquement le volume d'énergie distribuée sur le réseau du Groupe, on constate une progression de 15 GWh (+0.6%). Grâce à une augmentation de 59 GWh de la production propre, l'impact de la hausse de la consommation a pu être atténué. Globalement, la production propre de Romande Energie – hydraulique à 100% – a couvert 19% du volume d'énergie distribuée sur le réseau du Groupe en 2006. Les frais en relation avec les achats d'énergie sont en augmentation de CHF 11,5 millions (+7,4%) par rapport à 2005. Cette hausse résulte surtout de l'explosion du prix d'achat de l'électricité sur le marché EEX. La poursuite du programme de réduction des coûts s'est concrétisée sous la forme d'une diminution des charges de personnel de CHF 1,2 million (-1,3%), ainsi que d'autres charges opérationnelles. Cela a permis à Romande Energie de continuer à bien maîtriser ses coûts, comme lors des exercices précédents. Les effets cumulés de la baisse des tarifs et de l'augmentation du prix d'achat de l'électricité, compensés par la bonne maîtrise des coûts, conduisent à une réduction de 13,2% de l'EBITDA, à CHF 140,5 millions.

Excellent apport des sociétés associées

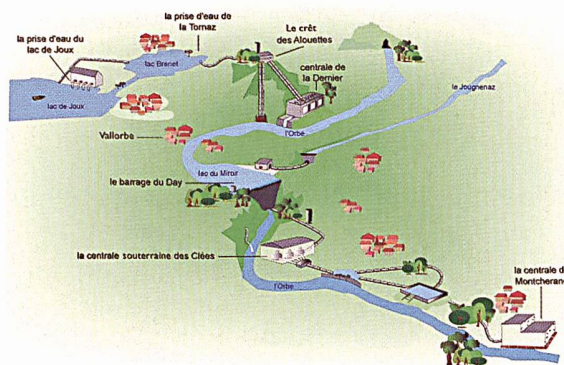
Le résultat des sociétés associées est en hausse de 83,2% à CHF 17,4 millions. Les revenus de ces sociétés proviennent pour l'essentiel de la participation dans EOS Holding SA. En 2006, la contribution d'EOS au résultat du Groupe a ainsi été de CHF 15,7 millions contre CHF 9,3 millions en 2005. EOS a en effet pleinement profité de la hausse des prix sur le marché de l'électricité, grâce à ses fortes capacités de production et à ses activités de trading.

Bénéfice net en baisse de 21,9%

Le bénéfice net est en baisse à CHF 97,3 millions (-21,9%). Pour rappel, en 2005 et de manière exceptionnelle, le bénéfice net avait profité d'une correction de valeur positive de CHF 16,5 millions sur les actifs de production de la Société des Forces

Motrices du Grand-St-Bernard. Mis à part cet effet, la baisse du bénéfice net résulte essentiellement de la diminution de la marge sur l'énergie (augmentation du prix de l'énergie et baisse des tarifs).

Romande Energie montre sur internet où la production d'électricité peut être visitée (photo: romande-energie).



Romande Energie wird wettbewerbsfähiger

Romande Energie verstärkte durch ein gutes Kostenmanagement im Jahr 2006 seine Position auf dem schweizerischen Strommarkt. Die zweite Tarifsenkung wirkte sich auf den Nettoumsatz aus, der um 3,3% auf 466 Mio. Franken abnahm. Aufgrund höherer Energiepreise erfuhr der EBITDA einen Rückgang um 13,2% auf 140,4 Mio. Franken.

Mit der Gründung von «Romande Energie Renouvelable» Ende 2006 konnte die Gruppe ihr Engagement im Bereich der erneuerbaren Energien weiter ausbauen.

Vallée de l'Orbe Energies Holding SA

Poursuivant leur objectif de rationalisation, la Société Electrique du Châtelard (SEC) et les Usines de l'Orbe (UO) ont créé la société Vallée de l'Orbe Energies Holding SA le 23 janvier 2007. Cette dernière va prochainement inviter les actionnaires des sociétés SEC et UO à échanger leurs actions contre des actions de la holding.

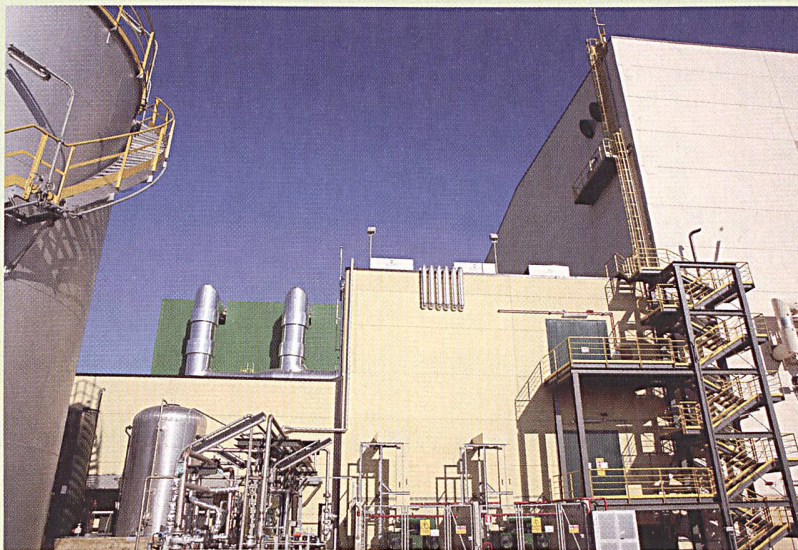
Sous réserve de l'approbation des comptes 2006 par les assemblées générales de SEC, le 28 mars, et de UO, le 30 mars, les rapports d'échange des actions des deux sociétés seront les suivants:

- 1 action SEC (CHF 250) donnera droit à 240 actions de la Holding.
- 1 action UO (CHF 500) donnera droit à 517 actions de la Holding.

Avant de fixer les rapports d'échange, il a été nécessaire de déterminer la valeur des deux sociétés selon des règles identiques. Des experts externes ont été mandatés pour évaluer les outils de production, les réseaux de distribution de l'électricité et du gaz, les installations intérieures, les immeubles et les participations. Le processus s'est conclu par un rapport de la fiduciaire BfB Fidam révision à Lausanne, confirmant que «la valeur d'échange calculée est soutenable et que les intérêts des actionnaires sont maintenus».

BKW kauft eigene Aktien zurück

Die BKW FMB Energie AG (BKW) hat am 23. März 2007 von der Berner Kantonalbank BEKB/BCBE eine Million eigene Aktien zum Preis von CHF 127.00 pro Aktie gekauft. Die BKW stockt damit ihren Bestand an eigenen Aktien auf. Die Aktien werden für den Eigenbedarf verwendet.



Gas-Kombikraftwerk Teverola offiziell eingeweiht

(re) Das neue Gas-Kombikraftwerk Teverola bei Neapel wurde am 29. März 2007 offiziell eingeweiht. Es ging bereits im Dezember 2006 programmgemäss ans Netz. Damit verdoppelt Rätia Energie die eigene Stromproduktion (Bild: repower).

Rätia Energie verdoppelt nahezu die Gesamtleistung

(re) 2006 konnte die Rätia Energie Gruppe ihre Gesamtleistung nahezu verdoppeln: Sie stieg von 877 Millionen auf über 1,7 Milliarden Franken. Das Ergebnis (Ebit) beträgt 101 Millionen Franken (Vorjahr 110 Millionen), und der Gruppengewinn beläuft sich auf 75 Millionen Franken (Vorjahr 81 Millionen). Bereinigt um Sonderfaktoren, die das Resultat 2005 verbesserten und jenes von 2006 belasteten, ergibt sich jedoch eine Zunahme des operativen Ergebnisses um 64 Prozent.

«Dieses Ergebnis darf als hervorragend bewertet werden», kommentiert Verwaltungsratspräsident Luzi Bärtsch den Jahresabschluss 2006 der Rätia Energie Gruppe. Das Wachstum der Gruppe erklärt sich vor allem mit dem stark angestiegenen Stromabsatz. Zudem stiegen 2006 die Preise. Weiter sagt Luzi Bärtsch: «Verschiedene strategisch wichtige Projekte konnten erfolgreich vorangetrieben werden.» Das gilt insbesondere für den Ausbau der Produktion in Italien, die Vollübernahme der Vertriebsorganisation Dynameeting S.p.A. (Mailand) und die Stärkung der Position auf dem italienischen Markt. Darüber hinaus wurden erste Schritte in Richtung Marktentwicklung in Südosteuropa unternommen.

Markant mehr Energie verkauft

2006 verkaufte Rätia Energie 16 635 Gigawattstunden (GWh) Strom. Das sind 61 Prozent mehr als im Vorjahr oder knapp 30 Prozent der Menge, die in der ganzen Schweiz pro Jahr verbraucht wird. Die Stromnachfrage war europaweit hoch. Darüber hinaus beteiligte sich Rätia Energie erstmals am internationalen Handel mit Energiederivaten.

Mehr abgesetzt wurde 2006 auch in der Versorgung und im Endkundengeschäft. Hier wirkte sich vor allem die vollständige Übernahme der italienischen Vertriebsfirma Dynameeting mit einem Umsatz von rund 400 Millionen Franken aus. Diese Unternehmung hat sich in Italien auf Kundenschaft aus dem Segment der kleinen und mittleren Unternehmungen spezialisiert und hält dort einen Marktanteil von etwa zehn Prozent.

Ebenfalls gewachsen ist der Absatz an zertifizierter erneuerbarer Energie – um 70 Prozent auf 1273 GWh. Das gute Ergebnis ist auch deshalb beachtlich, weil sich die Margen im für Rätia Energie wichtigen Handelsgeschäft weiter verengten. Gründe für die geringeren Margen sind die verstärkte Markttransparenz und die Kosten für die Auktionen im grenzüberschreitenden Stromhandel. Im Vorjahr wurden Rückstellungen für Marktrisiken im Betrag von 45 Millionen Franken aufgelöst, 2006 fielen Wertminderungen (saldiert mit anderen Sonderfaktoren) von 6 Millionen Franken an. Ohne diese Sondereffekte wäre das

Ergebnis (Ebit) um 64 Prozent von 65 auf 107 Millionen Franken angestiegen.

Grossprojekte erfolgreich abgeschlossen

2006 war erneut ein niederschlagsarmes Jahr. Im Kanton Graubünden lag die Produktion der Wasserkraftwerke deshalb insgesamt etwa ein Viertel unter der langjährigen mittleren Erwartung. Die eigene Stromproduktion konnte aber trotzdem um 240 Prozent auf 857 GWh erhöht werden. Dies ist auf den erfolgreichen Abschluss zweier Grossprojekte zurückzuführen. Einerseits wurde im Frühjahr das vollständig erneuerte Kraftwerk Küblis wieder in Betrieb genommen: Die Anlage stand während einer rund zehnmonatigen Bauzeit still. Das Kraftwerk verfügt jetzt über zwei moderne Maschinengruppen, die an Stelle von sieben veralteten Generatoren traten. Andererseits wirkten sich die ersten Betriebswochen des neuen Gas-Kombikraftwerkes Teverola auf den gestiegenen Umfang der Eigenproduktion aus. Der Bau dieser Anlage wurde gegen Ende 2006 termin- und budgetgerecht vollendet, die in Aussicht gestellte Performance wurde sogar noch übertroffen. Das Werk, realisiert mit Minderheitspartnerin Hera (Bologna), wird pro Jahr maximal 2800 GWh Strom produzieren, maximal rund 1700 GWh werden aufgrund der Mehrheitsbeteiligung Rätia Energie zur Verfügung stehen.

Neuorganisation wird umgesetzt

2006 beschloss der Verwaltungsrat aufgrund des rasanten nationalen und internationalen Wachstums der Gruppe eine Anpassung der Organisationsstruktur. Diese beruht neu auf einer Matrixorganisation, unterteilt in eine funktionale und eine Länderstruktur.

Ausblick

Aufgrund der Erfahrungen des ersten Quartals ist absehbar, dass 2007 ein schwieriges und anforderungsreiches Jahr wird. Rätia Energie rechnet mit einem Umsatz im Rahmen des Vorjahres. Das Ergebnis 2006 dürfte aber kaum erreicht werden. Die Margen bleiben eng, in den ersten Monaten des laufenden Jahres war die Nachfrage gedrückt, die warme Witterung im Winter 2006/2007 führte zu Preissenkungen. Zudem bleiben die Unsicherheiten wegen der CO₂-Preise und wegen der Kosten für die Grenzauktionen.

Auf der anderen Seite erwartet Rätia Energie vom neuen Gas-Kombikraftwerk Teverola und von stärkeren Verkaufsaktivitäten substantielle Beiträge zum Ergebnis und eine weitere Stärkung der Marktstellung.

Rätia Energie setzt 2007 die eingeleiteten Massnahmen zur Verbesserung der

Marktposition in der Schweiz, in Italien und in Deutschland fort. In den Schlüsselmärkten sollen die Profitabilität erhöht und die Kundenbeziehungen gefestigt werden. Darüber hinaus bereitet sich Rätia Energie auf den Eintritt in neue Märkte vor: Potenzial sieht RE vor allem in Mittel- und Osteuropa.

Projekte «Linthal 2015» und «NESTIL» auf Kurs

Die Generalversammlung der Kraftwerke Linth-Limmern AG (KLL) fand am 26. März 2007 im Hotel Tamina in Vättis statt. Die Jahresrechnung 2005/2006 wurde genehmigt und die Auszahlung einer Dividende von 4% auf dem Aktienkapital von 50 Mio. Franken in der Höhe von 2 Mio. Franken beschlossen.

Die in Tierfehd/Linthal gemessene Niederschlagsmenge betrug im abgelaufenen Geschäftsjahr rund 80% der Durchschnittsmenge der 39 Vorjahre, und auch die Laufzuflüsse lagen nur bei 70%. Aufgrund der geringeren Zuflüsse erreichte die gesamte Energieproduktion mit 412,9 Mio. Kilowattstunden (kWh) 90,8% des zehnjährigen Mittels. Zusammen mit der tieferen Jahresproduktion führten die höheren Jahreskosten zu einem Anstieg der Gesteungskosten um 0,99 Rappen auf 6,92 Rappen pro kWh.

Projekte «Linthal 2015» und «NESTIL» auf Kurs

Das Vorprojekt zum Projekt Linthal 2015 ist abgeschlossen und das Konzessions-

sionsgesuch wurde am 29. Juni 2006 eingereicht. Der Regierungsrat des Kantons Glarus hat in seiner jüngsten Sitzung das Ausbauprojekt Linthal 2015 der Kraftwerke Linth-Limmern AG (KLL) für umweltverträglich befunden. Er stellt dem Landrat den Antrag, die Neukonzessionierung vorzunehmen. Die Schutz- und Nutzungsplanung ist vom Bundesrat bewilligt, und diverse Felduntersuchungen und Sondierbohrungen sind bereits durchgeführt worden. Die Arbeiten am Hauptprojekt laufen inzwischen intensiv.

Die Arbeiten des Projektes «NESTIL», welches den Neubau des Umwälzkraftwerkes Tierfehd beinhaltet, verlaufen planmässig.

Gericht bestätigt BKW-Argumentation

(bkw) Der BKW FMB Energie AG (BKW), Bern, wurde am 14. März 2007 vom Bundesverwaltungsgericht das Urteil betreffend die Aufhebung der Befristung der Betriebsbewilligung des Kernkraftwerks Mühleberg (KKM) eröffnet. Die BKW nimmt mit Befriedigung zur Kenntnis, dass das Gericht den verfahrensrechtlich begründeten Entscheid des Departements für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation (UVEK) vom 13. Juni 2006 aufgehoben und zur Neubeurteilung zurückgewiesen hat. In seinen Erwägungen übernimmt das Gericht das Hauptargument der BKW, wonach für die Aufhebung der Befristung kein Bewilligungsverfahren nötig ist.



Staumauer Linth-Limmern (Bild: axpo).

EOS Holding plant bis 2010 Investitionen von einer Milliarde Franken

(eos) Das Geschäftsjahr 2006 hat die Erwartungen übertroffen. EOS Holding in Lausanne weist einen Umsatz von 1,9 Milliarden Franken (1,4 Mia. im Vorjahr) und einen im Vergleich zu 2005 um 7% angestiegenen Reingewinn von 55 Millionen Franken aus. EOS Holding baut ihre Aktivitäten an den schweizerischen und europäischen Märkten weiter aus. Abgestützt auf eine solide finanzielle Basis hat die Gruppe ihre Beteiligungen vervollständigt. Bis 2010 wird sie weitere Investitionen in Erzeugungs- und Netzanlagen von an die 1 Milliarde Franken tätigen. Anfang 2007 wurden Vorverträge über substanzial thermische Energievolumina im Ausland unterzeichnet.

Der Umsatz von EOS Holding hat sich während des Geschäftsjahres 2006 erneut deutlich erhöht. Er ist um 41% auf 1,9 Milliarden Franken geklettert. Verglichen mit 2005 kann der Reingewinn von 54,9 Millionen Franken als sehr befriedigend eingestuft werden, war doch einerseits die Marktentwicklung weniger günstig als 2005 und galten andererseits die im Rahmen der 2001 in Angriff genommenen finanziellen Restrukturierung festgelegten Energielieferungsbedingungen für die Aktionäre noch immer. Diese Lieferverträge laufen Ende September 2007 aus.

Grund für die Expansion von EOS an den Märkten ist namentlich das erworbene Know-how in der Portfoliooptimierung, insbesondere hinsichtlich der maximalen Valorisierung der Erzeugungsflexibilitäten zur Befriedigung der wachsenden Nach-

frage nach Spitzenenergie am europäischen Markt.

Mit einem Transaktionsvolumen von 2,4 Mia. Franken weist das Trading einen Gewinn von 24 Millionen Franken aus.

Bestätigung einer soliden finanziellen Basis

Daneben ist die Bilanzsumme der Gruppe auf 3,3 Milliarden Franken und das Eigenkapital auf 67% derselben angestiegen, was eine erneute Bestätigung der finanziellen Solidität des Unternehmens im Vorfeld massiver Investitionen bedeutet.

Investitionen vom 1 Milliarde Franken bis 2010

Der Ausbau von Erzeugungs- und Netzanlagen, namentlich die Wiederinbetriebnahme von Cleuson-Dixence, der Bau eines thermischen Gaskraftwerks in Chavalon und die Verstärkung des 220- und 380-kV-Netzes in der Westschweiz, machen bis 2010 Investitionen von an die 1 Mia. Franken notwendig. Vor diesem Hintergrund und in der Absicht einer Diversifikation der Bezugsquellen hat das Unternehmen Anfang 2007 Vorverträge über substanzial thermische Energievolumina im Ausland unterzeichnet.

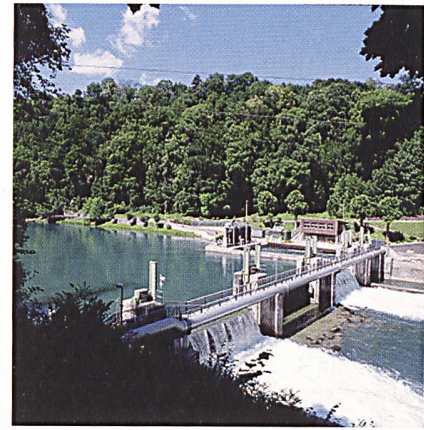
34 Millionen Franken an die Stadt Bern

(ewb) Energie Wasser Bern hat ein erfolgreiches Jahr hinter sich: Der Jahresgewinn 2006 beträgt 62,9 Mio. Franken. Davon gehen 34 Mio. Franken an die Stadt Bern als Eigentümerin, knapp 5% mehr als im Vorjahr.

Der Umsatz von Energie Wasser Bern (ewb) fiel 2006 rund 12% höher aus als im Vorjahr und überschritt erstmals 400 Millionen Franken (423,4 Mio. Franken). Diese Erhöhung liegt unter anderem an den gestiegenen Einkaufs- und Verkaufspreisen für Erdgas. Der Jahresgewinn 2006 ist ebenfalls deutlich gestiegen und beträgt 62,9 Mio. Franken. Allerdings muss dabei berücksichtigt werden, dass 2005 für die Sanierung des Areals Sandrain ausserordentliche Rückstellungen von 11 Mio. Franken gemacht worden waren.

Hohe Gewinnausschüttung und Gutschrift für Kunden

Vom guten Finanzergebnis profitieren die Stadt Bern als Eigentümerin sowie die rund 70 000 Berner Haushalte. Einerseits ist die Gewinnausschüttung von 34 Mio. Franken an die Stadt Bern höher als je zuvor. Gegenüber 2005 hat sie um 1,6 Mio. Franken oder 4,9% zugenommen. In den Ökofonds fließen 3,4 Mio. Franken. Ande-



Stabile Strompreise für die Einwohner von Bern dank Eigenproduktion des ewb. Dotierkraftwerk Engehalde (Bild: ewb).

rerseits erhalten alle Privatkundinnen und -kunden, welche Mitte März bei ewb angemeldet sind, eine Gutschrift von pauschal 50 Franken auf ihre nächste Rechnung. Für die Firmenkunden ist dies nicht vorgesehen, weil bei ihnen die Strompreise Anfang 2007 bereits gesunken sind.

Tiefe Kosten und gute Erlöse am Strommarkt

Der hohe Jahresgewinn ist einerseits darauf zurückzuführen, dass der Aufwand geringer gehalten werden konnte als budgetiert. Andererseits machte es sich einmal mehr bezahlt, dass ewb nicht Wiederverkäuferin ist, sondern über eigene Kraftwerke und Beteiligungen an wichtigen Partneranlagen (Kraftwerke Oberhasli, Kernkraftwerk Gösgen etc.) verfügt. Diese verschiedenen Anlagen produzieren Strom zu stabilen und günstigen Preisen und liefern einen sehr guten Mix aus Grund- und Spitzenlast. Daher ist ewb weitgehend unabhängig vom stark schwankenden und tendenziell steigenden Marktpreis für Strom. Zudem kann ewb die nicht benötigte Energie verkaufen, wenn die eigene Produktion grösser ist als die Nachfrage. 2006 war dies übers ganze Jahr gesehen der Fall: ewb produzierte 1289 Gigawattstunden (GWh) Strom und gab 1026 GWh ins Netz ab. Darum profitierte das Unternehmen im vergangenen Jahr davon, dass Strom auf den europäischen Märkten zu hohen Preisen gehandelt wurde.

Die Axpo beteiligt sich an Biomasse-Kraftwerk

Die Axpo Tochtergesellschaft Nordostschweizerische Kraftwerke AG (NOK) übernimmt 20% der Aktien an der Tegra Holz & Energie AG. Die Tegra in Domat/Ems ist die grösste Biomasse-Kraftwerk-Betreiberin der Schweiz im Bereich Holz.

Fusion von Atel und Motor-Columbus

Das schweizerische Bundesgericht ist auf die Beschwerde der AEM S.p.A gegen die Modalitäten des Übernahmeangebots an die Aktionäre der Aare-Tessin AG für Elektrizität (Atel) durch deren Muttergesellschaft Motor-Columbus AG nicht eingetreten. Damit können nun die nächsten Transaktions-schritte in die Wege geleitet werden mit dem Ziel der Zusammenführung von Atel und EOS zur führenden, auf Europa ausgerichteten Schweizer Energiegruppe.

(Urteil 2A.508/2007 vom 27.2.2007; BGE-Publikation)

AEK ist regional stark verankert

(aek) Die AEK Gruppe blickt auf ein erfolgreiches Geschäftsjahr 2006 zurück. Das Stromgeschäft der AEK Energie AG ist nach wie vor die umsatzstärkste Tätigkeit der Gruppe. Die im Vorjahr eingeleiteten Preisreduktionen zu Gunsten der Kunden hatten eine Reduktion der Energiemarge zur Folge. Das operative Ergebnis liegt deshalb leicht unter demjenigen des Vorjahres. Ausserordentliche Erträge durch die Verkäufe von Beteiligungsgesellschaften haben zu einem ausserordentlichen Jahresgewinn geführt. Mit industriellen Grosskunden und Vertriebspartnern konnte die AEK wieder mehrere langfristige Energielieferverträge abschliessen.

Im Bereich Contracting ist das Jahr äusserst positiv verlaufen, so konnten mehrere Anlagenkonzepte für Industriebetriebe und öffentliche Anlagen realisiert werden. Die Beteiligungsgesellschaften AEK Pellet AG und AEK Elektro AG haben sich erfreulich weiterentwickelt und zum positiven Ergebnis beigetragen.

Der konsolidierte Umsatz der AEK Gruppe beträgt 169,2 (Vorjahr 214,2) Mio. Franken. Der Umsatzrückgang ist im Wesentlichen darauf zurückzuführen, dass die Arnold AG und Indumo erstmals nicht mehr in die konsolidierte Erfolgsrechnung einbezogen wurden. Die Gruppe erzielte einen Cashflow von 16,6 (25,2) Mio. Franken. Wie erwartet, weist sie gegenüber dem Vorjahr einen leicht tieferen Jahresgewinn von 9,7 (10,1) Mio. Franken aus.

AEK Energie AG erzielte einen Umsatz von 157,4 (161,4) Mio. Franken. Insgesamt hat der Stromabsatz mit 1368 Mio. Kilowattstunden (1473,7) leicht abgenommen.

Investitionen in Versorgungssicherheit

Das oberste Ziel der AEK Energie AG ist, ihre Kunden jederzeit ausreichend mit

Strom zu versorgen. Durch permanenten Unterhalt und gezielten Ausbau der technischen Infrastruktur sorgt sie dafür, dass ihr Stromnetz auch künftigen Anforderungen Stand hält. So investierte sie im vergangenen Jahr wieder über 10 Millionen Franken in die Netzinfrastruktur.

Mehrjährige Energielieferverträge mit industriellen Grosskunden

Die massiv gestiegenen internationalen Stromgrosshandelspreise waren auch im Jahr 2006 massgebend. Insbesondere bei der Verhandlung neuer Energielieferverträge mit industriellen Grosskunden ist AEK schon länger dem internationalen Wettbewerb ausgesetzt. In enger Zusammenarbeit mit Atel und BKW konnte sie mit der Stahl Gerlafingen, Borregaard Schweiz, M-real Biberist und Scintilla AG mehrjährige Verträge abschliessen.

Die Grossindustrie ist an ihrem Strombezug gemessen nach wie vor die grösste Kundengruppe. Sie bezog im Jahr 2006 750,5 (731,8) Mio. Kilowattstunden, also mehr als die Hälfte des insgesamt gelieferten AEK-Stroms. AEK arbeitet seit jeher eng mit der regionalen Industrie zusammen und findet für diese innovative Energielösungen, die sich positiv auf die Energiekosten auswirken. Damit schafft sie einen wesentlichen Beitrag zur Standortsicherung der Betriebe und somit zur Erhaltung von Arbeitsplätzen in der Region.

Starke, regionale Partnerschaft – tiefere Strompreise

Der Strombezug der Privathaushalte und Gewerbebetriebe ist mit 248,6 (242,8) Mio. kWh und derjenige der KMU mit 165,6 (159,1) Mio. kWh erneut leicht gestiegen. Der Strombezug der Vertriebspartner ist dagegen auf 194,6 (308,9) Mio. kWh zurückgegangen. Mit den Städtischen Werken Grenchen (SWG), Elektrizitäts- und Wasserversorgung Derendingen (EWD), Elektra Äusseres Wasseramt (EAW) und

Elektra Oekingen Halten (EOH) hat AEK im Jahr 2006 erneut mehrjährige Energielieferverträge unterzeichnet. Gemeinsam profitieren die regionalen Partner vom innovativen Support- und Dienstleistungsangebot der «1to1 energy»-Allianz. Diese ist weiterhin auf Erfolgskurs: Sie vereint heute bereits über hundert Energieversorgungsunternehmen und bedient ein Gebiet mit über einer Million Kunden in den Kantonen Bern, Jura, Baselland, Solothurn, Freiburg und Neuenburg. Dadurch entstehende Synergien sind zum Nutzen der Kundinnen und Kunden. Durch die Einführung der «1to1-easy»-Produkte sanken beispielsweise die Strompreise für Haushalt- und Gewerbekunden seit 2005 um durchschnittlich 7 bis 10 Prozent. Gleichzeitig wurde die Niedertarifzeit um eine Stunde verlängert.

Steigende Nachfrage an AEW-Solarstromtankstelle

(aew) Am 17. März 2005 wurde die AEW-Solarstromtankstelle in Aarau eingeweiht. Sie ist die einzige Elektrotankstelle in Aarau. Im ersten Betriebsjahr konnte ein Verbrauch von 926 kWh elektrischer Energie ausgewiesen werden.

Um der gesteigerten Nachfrage zu entsprechen, wurde das Tankangebot von drei auf fünf Steckdosen erweitert. So ist nach dem zweiten Betriebsjahr (2006/07) eine Steigerung von über 30% auf 1236 kWh zu verzeichnen. Mit dieser Energiemenge kann ein dreirädriges Fahrzeug eine Distanz von mehr als 20 000 km zurücklegen.

Die AEW Energie AG sponsert Solarstromzertifikate aus dem Produkt «Aargauer Strom aus Sonne und Wasser» für jede einzelne Kilowattstunde der Solarstromtankstelle.



Die Nachfrage ist gestiegen. An manchen Tagen teilten sich drei oder vier Elektrofahrzeuge die zwei reservierten Parkplätze beim AEW in Aarau (Bild: aew).



Der Stausee Mattmark wird bald wieder so gut gefüllt sein wie auf dieser Aufnahme.

Entleerung des Stausees Mattmark

Die Kraftwerke Mattmark AG haben Ende März den Stausee Mattmark vollständig entleert. Die Entleerung war notwendig, um die wasserseitigen Anlagenteile zu inspizieren und fällige Instandstellungsarbeiten durchzuführen. Die Kraftwerke Zermeigern (Saas Almagell) und Stalden bleiben bis 2. Juli resp. 4. Juni 2007 ausser Betrieb.

Die vorgesehenen Arbeiten umfassten einerseits die Inspektion und mechanische Instandstellung von wasserseitigen Anlagenteilen sowie die Revision der Abschlussorgane des Grundablasses und der Druckstollen. Zudem wurden die Korrosionsschutzbeschichtungen in den Druckschächten erneuert und der Belag im Ausgleichbecken Zermeigern instand gestellt. Am Staudamm selbst wurden keine Arbeiten durchgeführt. Die Aufstauung des Sees ist seit 30. April 2007 im Gang.

Die Anlagen der Kraftwerke Mattmark AG waren zwischen 1958 und 1966 erbaut worden, die Pumpstation Zermeigern kam 1987 dazu. Die total installierte Turbinenleistung beträgt 260,5 MW, die mittlere Jahresproduktion liegt bei 649 Mio. kWh. Der Stausee Mattmark fasst rund 100 Mio. m³ Wasser.

Kraftwerke Ilanz AG produzierte weniger

(nok) An der Generalversammlung der Kraftwerke Ilanz AG (KWI) genehmigten die Aktionäre die Jahresrechnung 2005/2006 und beschlossen die Ausrichtung einer Dividende von 3,25 % auf dem Aktienkapital von 50 Mio. Franken, was rund 1,6 Mio. Franken entspricht.

Die Jahreskosten für das 28. Geschäftsjahr der KWI beliefen sich auf 9,9 Mio. Franken und lagen damit 6,1% tiefer als im Vorjahr. Die gesamte Energieproduktion erreichte 207,4 Mio. Kilowattstunden (kWh), was lediglich 75,2% der zehnjährigen Erzeugung entspricht. Dies ist auf die geringen nutzbaren Wasserzuflüsse bei der Wasserfassung Tavanasa und beim Stausee Pigniu, welche nur 75% bzw. 90% des langjährigen Mittelwertes erreichten, zurückzuführen. Damit erhöhten sich die Gestehungskosten auf 4,91 Rappen pro kWh. Der Aufwand für Abgaben, Kapital- und sonstige Steuern betrug im Berichtsjahr rund 2 Mio. Franken.

Im Berichtsjahr besichtigten 83 Personen die Stauanlage Pigniu. Ab dem laufenden Geschäftsjahr finden in den Anlagen der KWI keine offiziellen Führungen mehr statt. Das Besucherwesen wird neu auf den Standort Sedrun konzentriert.

Kraftwerke Hinterrhein mit schwacher Stromproduktion

(khr) Die Stromproduktion der Kraftwerke Hinterrhein AG erreichte im vergangenen Geschäftsjahr «loco Sils» 832 GWh. Dieser Wert liegt rund 41% unter dem langjährigen Mittel von rund 1500 GWh. Hinzu kommen die Produktion des KW Thusis mit 16 GWh sowie die Bahnstromproduktion von rund 47 GWh (Äquivalent in Dreiphasenenergie). Dies ergibt eine Gesamtproduktion von rund 894 GWh. Insgesamt resultierte damit für die Hauptbetriebe unter Berücksichtigung der eingesetzten Pumpenergie ein Energieumsatz von rund 1000 GWh.

Die finanzielle Gesamtleistung erreicht 61 Mio. Franken. Die Wasserrechtsabgaben betragen 8,6 Mio. Franken. Die Jahreskosten zu Lasten der Aktionäre beliefen sich auf 53,9 Mio. Franken. Die Energiegestehungskosten betragen 6,93 Rp./kWh (im 10-jährigen Mittel rund 4,3 Rp./kWh).

Die Generalversammlung wählte für die Amtsdauer bis 2008 Ferdinand Schäfer, Industrielle Betriebe der Stadt Zürich. Er ersetzt Peter Spichiger.

Erdgas-Pipeline-Projekt durch die Adria erreicht Meilenstein

(egl) Die von der EGL, Dietikon, geplante Trans Adriatic Pipeline (TAP) von Griechenland über Albanien durch die Adria nach Italien hat einen wichtigen Meilenstein erreicht: Die grundlegenden Planungsarbeiten für das Erdgasprojekt wurden abgeschlossen. Der Baubeginn ist für 2008 geplant, die Inbetriebnahme für 2010 vorgesehen. Dank der neuen Pipeline zwischen Griechenland, Albanien und Italien erhält Westeuropa besseren Zugang zu den bedeutenden Erdgasreserven im Kaspischen Raum, in Russland sowie im Mittleren Osten. Das TAP-Projekt wird von der Europäischen Union unterstützt. Verhandlungen mit Projektpartnern kommen gut voran.



Das Erdgas aus der geplanten Pipeline ist der wichtige Rohstoff für die im Bau befindlichen Gaskraftwerke in Süditalien (Bild: tap).



Neugestaltetes Feuchtgebiet am Fuss der Staumauer Oberaar (Bild: kwo).

KWO akzeptiert Ersatzmassnahmen im Gebiet Grimselsee

(kwo) In der Baubewilligung für die Vergrösserung des Grimselsees verpflichtet der Kanton Bern die KWO, Innertkirchen, zu Ersatzmassnahmen, deren Umfang und Vielfalt aussergewöhnlich sind. Im Interesse einer zügigen Realisierung des Vorhabens verzichtet die KWO auf einen Rekurs.

Am 16. März 2007 erteilte der Kanton Bern der KWO, Kraftwerke Oberhasli AG, die Baubewilligung für die Vergrösserung des Grimselsees. Diese Bewilligung enthält die Verpflichtung der KWO, umfangreiche Ersatzmassnahmen zu Gunsten von Umwelt und Landschaft vorzunehmen. Konkret handelt es sich um die folgenden neun Massnahmen.

- Schutz und Aufwertung der Moorlandschaft Steingletscher
- Erhalt/Pflege der Kulturlandschaft Gadmern
- Schaffen der Auenlandschaft Obermad
- Schutz und Aufwertung der alpinen Schwemmebene Bächlisboden
- Erhalt/Pflege des Trockenstandorts Wyler
- Ersatzaufforstung von Arven, 50-fach
- Fischereiliche Massnahmen: Ökomorphologische Aufwertungen der Aare
- Landschaftspflege und ökologische Aufwertung in der Oberaar
- Schaffen einer Kleinseen- und Moorlandschaft Oberaar-Triebten

Diese Ersatzmassnahmen erstrecken sich über sehr grosse Flächen im Aaretal und im Gadmmental, und sie sind aufwendiger, als die KWO erwartet hatte. Es ist aussergewöhnlich, dass bei Investitionsvorhaben in der Schweiz ein derart weitgehendes Paket von ökologischen Massnahmen verfügt wird. Deren Umsetzung ist nur deshalb möglich, weil viele der benötigten Landflächen bereits im Grundeigentum der KWO stehen.

Die KWO akzeptiert dieses umfangreiche Paket an Ersatzmassnahmen und verzichtet auf einen Rekurs. Sie will eine Verzögerung der Realisierung des Projekts zur Grimselseevergrösserung vermeiden, denn sie ist überzeugt, dass dieses Projekt einen bedeutenden Beitrag zu einer sicheren Stromversorgung leistet.

Die KWO wird die verfügbaren Ersatzmassnahmen mit grösster Sorgfalt umsetzen. Einen entsprechenden Leistungsausweis hat sie bereits bei den Landschafts-

pflegearbeiten der letzten Jahre erbracht. Wie die kantonalen Stellen festhalten, ist mit der «richtigen» Umsetzung der Ersatzmassnahmen zu erwarten, dass sich die ökologische Situation regional sogar verbessert. Um diesem Anspruch nachzukommen, baut die KWO eine eigene Projektorganisation für die ökologischen Massnahmen auf und verstärkt die bereits bestehende Fachstelle Ökologie.

Bereits 100 Energieversorger im Partnerschaftsmodell der Youtility AG

Was im Jahre 2000 mit 24 bernischen Energieversorgern begann, hat einen neuen, vorläufigen Höhepunkt erreicht: Mit der EDSH Energiedienst Steg-Hohtenn AG, Steg, durfte die Youtility AG vor kurzem den 100. Partner begrüssen. Das Unternehmen, das im Markt mit der Marke «1to1 energy» auftritt, ist damit in den acht Kantonen Bern, Jura, Solothurn, Freiburg, Neuenburg, Baselland, Luzern und Wallis vertreten. Die Youtility AG ist eine Serviceplattform für Energieversorger. Sie entwickelt und vermarktet Produkte und Dienstleistungen in den Bereichen Netzbewirtschaftung, Energiebeschaffung und -vermarktung.

Ausbau des Sonnenkraftwerks auf dem Stade de Suisse Wankdorf

(bkw) Die BKW FMB Energie AG (BKW) hat heute den Ausbau des weltgrössten, stadionintegrierten Sonnenkraftwerks auf dem Stade de Suisse Wankdorf Bern in Angriff genommen. Das von der BKW Anfang 2005 erbaute Kraftwerk wird gemäss der über Erwartungen starken Nachfrage nach Sonnenstrom um gut 50% ausgebaut. Die Investitionskosten werden rund 4,3 Mio. Franken betragen. Die Anlage wird voraussichtlich im Sommer 2007 in Betrieb genommen.

Dank des Erfolges sowohl bei der Energieproduktion als auch beim Energieverkauf des subventionsfreien Sonnenstroms baut die BKW das Sonnenkraftwerk auf dem Stade de Suisse von 6600 m² auf 10 200 m² Panelfläche aus. Die Jahresproduktion wird von rund 800 000 Kilowattstunden (kWh) auf 1,2 Mio. kWh erhöht, was etwa einem durchschnittlichen Jahresverbrauch einer kleinen Gemeinde oder von rund 400 Haushalten entspricht. Die Spitzenleistung wird durch den Ausbau von heute 850 auf 1350 Kilowatt steigen.



Oberaar-Stausee im Grimselgebiet.

Sessionsveranstaltung Energieforum

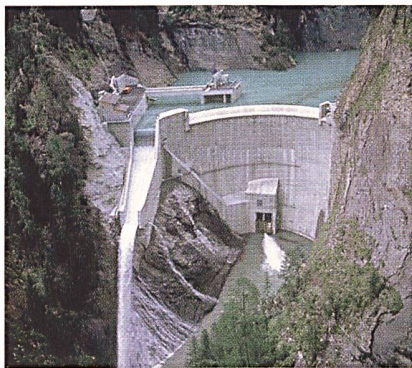
Verbundunternehmen wollen 30 Mia. Franken investieren

(efch) An der Sessionsveranstaltung des Energieforums Schweiz vom 22. März 2007 haben die Verbundunternehmen dargelegt, dass sie bis 2035 Investitionen in der Höhe von 30 Mia. Franken in die künftige Stromversorgungsinfrastruktur tätigen wollen. Diese werden notwendig durch die weiter steigende Nachfrage nach Elektrizität und den Rückgang der verfügbaren Produktionskapazitäten.

An der Veranstaltung unter dem Titel «Künftige Stromversorgung Schweiz – die Strategie der Investoren» legte H. Karrer, CEO Axpo Holding AG, dar, dass die Sicherstellung einer zuverlässigen, wirtschaftlichen und nachhaltigen Stromversorgung in der Schweiz für die Verbundunternehmen die erste Pflicht und zugleich eine grosse Herausforderung darstellt. Wie von verschiedenen Perspektivstudien übereinstimmend festgestellt, dürfte der nicht durch eigene Kraftwerke abgedeckte Strombedarf in der Schweiz bis im Jahr 2035 auf rund 25 bis 30 Mrd. kWh ansteigen. Gleichzeitig besteht für die Strombranche kein Zweifel daran, dass ein Abstellen auf Stromimporte keine gute Strategie darstellt und die Versorgungssicherheit in der Schweiz langfristig nur mit Massnahmen und Investitionen im Inland gewährleistet werden kann. Diese sieht neben Investitionen in den Ausbau der erneuerbaren Energien und einer Vorbildfunktion der Unternehmen bei der effizienten Verwendung von Energie den Bau von Gaskraftwerken als Übergangslösung und längerfristig den Bau von Kernkraftwerken vor.

Damit signalisiert Swisselectric Zustimmung zur Energiestrategie des Bundesrates, die vier parallel einzuleitende Pfeiler der Energiepolitik vorsieht: Energieeffizienz, erneuerbare Energien, Grosskraftwerke und Energieaussenpolitik. Zur Umsetzung dieser Strategie wollen die Verbundunternehmen folgenden Beitrag leisten:

- Erneuerbare Energien inkl. Wasserkraft 8 bis 10 Mia. Franken für 5 TWh
- 2 bis 3 Kernkraftwerke 10 bis 12 Mia. Franken für 20 TWh
- Max. 5 Gaskombikraftwerke 2 Mia. Franken für 3 TWh
- Netzausbauten 2 bis 3 Mia. Franken
- 3 Pumpspeicherkraftwerke
- 3 Mia. Franken zum Ausgleich der Leistungslücke bei Nachfragespitzen.



Staumauer Solis.

ewz plant Massnahmen gegen Verlandung des Stausees Solis

(ewz) Der Stausee Solis in Mittelbünden füllt sich mit Kies und Sand. Das führt zu Produktionseinbussen und kann zu einem Sicherheitsproblem werden. ewz plant deshalb Präventionsmassnahmen gegen die drohende Verlandung des Stausees. In einer ersten Phase wird der Wasserspiegel im Stausee versuchsweise während der zwei Monate Mai und Juni um etwa sechs Meter abgesenkt. ewz erhofft sich damit eine günstige Umlagerung des Geschiebes bei Hochwasser. Zusätzlich sucht man anhand eines Modells an der ETH nach Lösungen.

Jedes Jahr führen Hochwasser über 100 000 m³ Gestein, Kies und Sand in den seit 1986 bestehenden Stausee. Wenn es so weitergeht, wird im Jahr 2012 das Geschiebe die Staumauer erreichen. ewz plant jetzt Massnahmen, die dieser Entwicklung entgegenwirken.

Verlandung beeinträchtigt Stromproduktion

Ausbaggern ist keine Lösung: Tag und Nacht müsste jede Stunde ein Lastwagen mit Kies und Sand gefüllt werden, wenn man den Eintrag der Albula und der Julia in den Stausee abfangen möchte. Auch wenn das Kieswerk Albula im oberen Abschnitt des Sees viel Kies aus dem See entnimmt, lagern sich doch jedes Jahr im Mittel 80 000 m³ ab. Für den Kraftwerksbetrieb ist das ein Problem: Lässt man den Stausee weiter verlanden, kann er mittelfristig nicht mehr für die Stromproduktion genutzt werden. Dies hätte finanziell schwer wiegende Konsequenzen. Aber es geht nicht nur ums Geld: Wenn die Verlandung die Staumauer erreicht und die Grundablässe eindecken würde, könnte der Stausee im Notfall nicht mehr abgesenkt werden. Damit entstünde ein Sicherheitsproblem, das weder ewz, die kantonalen Behörden noch das Bundesamt für Energie akzeptieren würden.

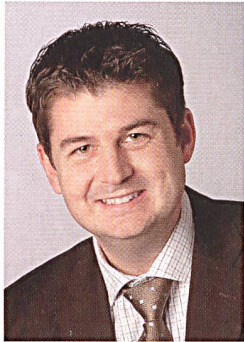
Modellversuche: durchspülen oder umleiten?

Szenenwechsel: In einer Halle an der Versuchsanstalt für Wasserbau, Hydrologie und Glaziologie (VAW) der ETH Zürich plätschert Wasser in ein Modell des Stausees im Massstab 1:45. Die steilen Seeböschungen und die Staumauer bauten ETH-Ingenieure detailgetreu nach. Im gleichen Massstab wird auch das Kies verkleinert und in das rund 20 Meter lange Modell eingetragen, genau wie in der Natur. Hier simulieren Fachleute die Vorgänge, welche sich im See abspielen. Untersucht werden dabei verschiedene Varianten, wie der Verlandung begegnet werden könnte: Können das Kies und der Sand durch die Grundablässe geleitet werden? Muss ein Stollen gebaut werden, der das Material grossräumig um die Stauanlage leitet? Was geschieht in diesen Fällen in der Albula unterhalb der Stauanlage? Diese und andere Fragen müssen beantwortet werden, bevor ewz dem Kanton Graubünden das definitive Entlandungsprojekt zur Bewilligung einreichen kann.

Lauerbetrieb: abwarten bis Hochwasser kommt

Nicht nur am Modell wird experimentiert: Nach den entsprechenden Bewilligungen des Kantons Graubünden hat ewz Mitte Mai 2007 begonnen, den Wasserspiegel im Stausee während rund zwei Monaten um sechs Meter abzusenken. Dadurch kommt der Verlandungskörper über den Wasserspiegel zu liegen. Während dieser Periode gibt es besonders viele Hochwasser in den Alpen. Sobald ein Hochwasser im Anzug ist, wird man den Stausee kurzfristig noch etwas weiter absenken und die Hochwasserwelle durchleiten. Kies und Sand werden so über den Schuttkegel gespült und werden sich tiefer im See ablagern. Damit wird das Verlandungsproblem zwar nicht endgültig gelöst. Aber der für die Energieproduktion nutzbare Bereich des Stausees wird von Ablagerungen befreit. Diese sogenannte angepasste Stauraumbewirtschaftung soll 2008 und 2009 wiederholt werden.

Die Probleme in Solis sind nicht einzigartig. In der Schweiz gibt es eine Anzahl weiterer Stauseen, die mit der Verlandungsproblematik kämpfen oder in naher Zukunft kämpfen werden. Von den Untersuchungen und Massnahmen im Stausee Solis werden diese möglicherweise profitieren können.



Jörg Wild.

Jörg Wild wird neuer Geschäftsführer des EW Altdorf

(ewa) Der Verwaltungsrat hat Jörg Wild zum neuen Geschäftsführer des Unternehmens gewählt. Er folgt auf Reto Brunett, der das EWA Ende Juni verlassen wird. Jörg Wild (38) ist gebürtiger Urner, hat die Kantonale Mittelschule Uri in Altdorf besucht und anschliessend an der Universität Zürich Volkswirtschaft studiert. In seiner Doktorarbeit setzte er sich intensiv mit dem Thema der Deregulierung und Regulierung der Elektrizitätsverteilung auseinander.

Seit 1994 berät Wild in leitender Funktion schweizerische und ausländische Unternehmen und Verbände in allen Fragestellungen der Elektrizitätswirtschaft. Seine

Beratungstätigkeit entlang der gesamten Wertschöpfungskette übte er zuletzt als Mitglied der Geschäftsleitung und Verantwortlicher für den Bereich Energie bei Plaut Economics in Olten aus. Er wird die Stelle am 1. Juli 2007 antreten.



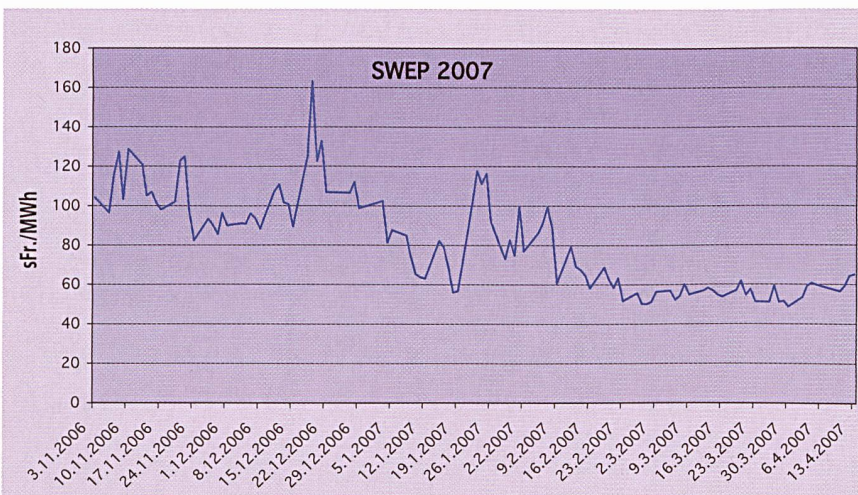
Werner Graber.

Werner Graber neuer Leiter NOK-Netzvertrieb

(nok) Die Division Netze der Nordostschweizerischen Kraftwerke (NOK) in Baden steht in den kommenden Monaten und Jahren vor grossen Herausforderungen. Aus diesem Grund wurde die Divisionsleitung um die neue Geschäftseinheit Netzvertrieb (EV) per 1. April 2007 ergänzt und Werner Graber die Leitung dieser Geschäftseinheit übertragen.

SWEP-Index

Der SWEP (Swiss Electricity Price Index) zeigt die Preise im kurzfristigen schweizerisch-europäischen Strom-Sporthandel. Die Preise gelten für die Handelsware Strom ohne Transport-, Transformations- oder andere Systemdienstleistungen. Der SWEP wird an Werktagen berechnet und gilt für die Stunde von 11.00 Uhr bis 12.00 Uhr. Der Index ist tagesaktuell auf folgenden Homepages zu finden: www.atel.ch, www.bkw.ch, www.egl.ch. Am SWEP beteiligt sind Atel, EGL, BKL, NOK, TXU, MVV Energie, RWE Energie, EOS sowie die belgische Electrabel.



In Kürze



aurax informatica

Die Rätia Energie Gruppe (RE) zieht sich aus dem IT-Geschäft zurück. Die RE-Tochter aurax ag verkauft ihre Beteiligung an der aurax informatica ag an deren Geschäftsführer Herbert Stieger.



Motor-Columbus hat Jahresgewinn mehr als verdoppelt

(mc) Motor-Columbus hat ein sehr erfolgreiches Jahr hinter sich. Der Reingewinn der Muttergesellschaft von Atel kletterte um 118% auf 873 Mio. Franken. Der konsolidierte Umsatz erhöhte sich um 32% auf 11,334 Mrd. Franken. Geprägt sind die Resultate durch den bereits veröffentlichten Abschluss von Atel, der einzigen operativ tätigen Beteiligungsgesellschaft von Motor-Columbus.



Les digues du lac du Grimsel peuvent être surélevées

Les Forces motrices de l'Oberhasli (Kraftwerke Oberhasli KWO), Innertkirchen, pourront surélever et assainir les digues du lac du Grimsel. Le canton de Berne a donné son feu vert à l'agrandissement du lac et au déplacement de la route du Grimsel nécessaire à cet effet. La décision est motivée principalement par l'intérêt national pour un approvisionnement suffisant en énergie électrique renouvelable. Les KWO se voient imposer nombre de mesures de compensation en faveur de l'environnement.



EBL beteiligt sich an der GersterCo AG

Die Elektra Baselland (EBL), Liestal, übernimmt die Kapitalmehrheit der GersterCo AG in Laufen. GersterCo AG hat sich in den letzten fünf Jahren von der früheren Heizölhandelsfirma zu einer Firma mit Schwerpunkttätigkeit in erneuerbaren Energiesystemen gewandelt. Die Firma wird am Standort Laufen unter eigenem Namen weitergeführt. Urs Gerster bleibt weiterhin Geschäftsführer.