

联合证券业务限制解除

成国内“问题”券商解禁首例

□本报记者 屈红燕

记者昨日了解到,证监会将自7月21日起解除联合证券的业务限制,该公司成为国内被证监会限制业务资格后首家恢复资格的券商。业内人士认为,证监会将陆续对问题得到解决的业务受限证券公司“解禁”。

根据相关文件,联合证券已经恢复了“自由身”。文件显示,“鉴于联合证券已经全额弥补客户交易结算资金缺口,根据

《证券法》第一百五十条的规定,决定自2006年7月21日起解除联合证券的业务限制措施。”

在今年5月15日,由于包括第一大股东华闻控股在内的老股东未能及时将增资扩股资金到位,导致联合证券被监管部门宣布暂停经纪业务等部分业务资格,同时还面临着受到进一步监管措施的压力。在联合证券的生死关头,华泰证券火速介入:5月24日,华泰证券与联合证券签署了增资入股协议书。6月27日

和6月28日,华泰证券分两次将拟增资金共7亿元人民币转入联合证券账户,联合证券于2月28日弥补了全部的客户端交易结算资金缺口,一举解决了困扰公司多年的问题。

华泰证券“火线”入股联合证券正是看中了证券公司潜在的投资回报。据了解,联合证券上半年实现营业收入3.3亿元,其中经纪业务实现收入2.4亿元,投行系统实现收入近8000万元,利润总额1.6亿元,业内排

名上游。

业内人士认为,在联合证券的解决历史遗留问题之路上,证监会的“业务限制”之策客观上起到了倒逼问题解决的“催化剂”作用。“如果不是证监会的业务限制命令,联合证券的增资资金不到位问题可能还要拖下去,本来很有希望的公司反而可能被拖垮。”深圳地区一位熟悉联合证券的券商高管告诉记者。

在今年上半年,中国证监会曾对8家券商采取了限制业务资

格等监管措施,而联合证券是第一家重新“归队”的券商。知情人士透露,其相关受限证券公司正在多方寻求解决方案,而证券公司随着市场行情好转也被作为一种优质的资源被大的投资机构看重,新进股东也愿意帮助证券公司解决保证金亏空问题。联合证券的“示范效应”也将催化这些前期业务受限的证券公司通过重组、增资等方式解决保证金“归位”问题,重新回到证券市场上来。

“应倡导中低收入家庭租房居住”

国土资源部土地管理局副司长束克欣22日在第三届中国宏观经济走势与产业发展高层论坛上表示,国家应调整目前鼓励全民买房的住房政策导向,引导城镇居民健康合理消费。

据束克欣介绍,目前美国城市住房产权自有率是68%,英国是56%,欧洲其他国家城市住房产权自有率大约在30%到50%之间。据有关部门公布的数字,我国目前城市住房产权自有率是82%左右。

“据估算,剔除房产卖给个人的因素,真正从市场上购买商品房的产权自有率大约在30%以内。这样一个比例是比较适合我国当前经济水平和人民群众的收入水平的。”束克欣说。

束克欣认为,国家应建立一个比较合理的住房消费结构,引导城镇居民健康合理消费。我国住房政策导向不能只单纯地鼓励大家买房,应调整政策导向,倡导中低收入家庭租房居住。(新华社)

邮储小额存单质押贷款或扩大试点

□本报记者 但有为

目前只在湖北、福建、陕西三省开展邮政储蓄小额存单质押贷款试点范围有望进一步扩大。中国银监会副主席蔡鄂生近日表示,邮储小额贷款不超过质押存单总额的90%。质押的存单可是本人的,也可是他人的,但必须是邮政储蓄的存款存单。小额存单质押贷款业务推出后,短短三个月,业务量增长相当迅速。截至2006年5月末,试点三省累计发放小额存单质押贷款2638笔,金额7112万元,平均单笔金额2.7万元;累计还贷1115笔,金额2892万元;贷款余额4220万元,平均单笔余额2.77万元,未出现不良贷款。

出的资产类业务,标志着邮政储蓄持续20余年的“只存不贷”历史正走向终结。

目前邮政储蓄开放的定期存单小额质押贷款金额为1000元至10万元,贷款期限最长为一年,每笔贷款不超过质押存单总额的90%。质押的存单可是本人的,也可是他人的,但必须是邮政储蓄的存款存单。小额存单质押贷款业务推出后,短短三个月,业务量增长相当迅速。截至2006年5月末,试点三省累计发放小额存单质押贷款2638笔,金额7112万元,平均单笔金额2.7万元;累计还贷1115笔,金额2892万元;贷款余额4220万元,平均单笔余额2.77万元,未出现不良贷款。

去年12月,银监会批准在闽、鄂、陕等三省首批开办邮政储蓄定期存单小额质押贷款业务试点。今年3月,邮政储蓄定期存单小额质押贷款在福建省清江市邮政局融城分局邮储专柜率先开展,这是中国邮储恢复开办储蓄业务以来首次推

工行成首批代客境外理财银行

□本报记者 但有为 唐昆

近日,中国银监会和国家外汇管理局正式授权中国工商银行开办代客境外理财业务,工行也因此成为首批获此项业务资格的商业银行。据悉,外汇局核准工商行的购汇净额为20亿美元。

工行相关负责人表示,工行已在积极对国内政策与市场变化,各方面都对新业务做好了充足准备,并将于近期率先推出首期代客境外理财计划。

据悉,首期理财计划充分考虑了投资收益和市场风险,目前首期产品已经选定。工行表示,将陆续推出各种类型的理财计划,以满足投资者的不同需求。

工行负责人表示,此次获准开办的代客境外理财业务,与传统理财业务有所不同;首先,投资者可以用人民币直接购汇,委托银行进行境外投资,到期后再将本金和收益结汇成人民币。其次,银行对投资者资金进行境外投资,并将资金委托第三方托管,属于资产管理关系。

常振明辞任建行行长 重返中信集团

□本报记者 禹刚

本报昨日获悉,建行行长常振明已向建行董事会提出辞呈,他将重返中信集团工作。此前常振明曾出任中信集团常务副总经理。不过在新任行长人选到任前,常振明将继续履行行长职责。

建行新闻发言人胡昌苗昨日向记者表示,该行副董事长、执行董事、行长常振明先生因国家金融改革发展需要,将前往中信集团工作。常振明本人已向公司董事会提出辞呈。

胡昌苗还表示,建行董事会23日下午召开了临时会议,审议并接受常振明的辞职申请,并已正式发布了公告。同时,将于近期公布继任人选。

建行董事会对常振明先生两年来为建设建行的改革发展事业所作出的努力和贡献给予了高度评价。以常振明先生为首的管理团队赢得了股东、董事会和监事会的广泛认同和赞誉。

建行在股改上市后资本实力有了大幅度的提升,并在国



建行董事会将于近期公布常振明的接任人选 资料图

内同业中处于领先地位。根据建设银行发布的2005年度业绩,截至2005年年底,建设银行一级资本达到2876.77亿元人民币,比2004年增长47.1%;资本充足率达到13.57%,提高2.28个百分点。这些指标在全球新兴市场中也处于较高水平。

此外,建设银行的盈利能力稳步提升名列国内同业前

茅。截至2005年年底,建设银行实现经营收入1287.14亿元人民币,增长12.9%;实现税前利润563.64亿元人民币,增长8.1%;实现净手续费及佣金收入84.55亿元人民币,增长30.7%。各项经营指标持续改善,平均资产回报率达到了1.11%,平均股东权益回报率达到了21.59%,成本收入比45.13%,均达到国内同业领先

水平,也得到了国际投资者的充分肯定。

对比四大国有商业银行,建设银行在净资产回报率和股本回报率上明显高出一筹,分别为1.11%和21.59%,接近欧美银行的平均水平。在四大商业银行中,建设银行资产质量最佳,不良贷款比率为3.84%,比2004年底下降了0.08个百分点。

打造国电品牌 锻造精品国电

——访国电电力发展股份有限公司总经理刘润来先生

(上接 A1)

编者:请刘总介绍一下公司的经营现状。

刘润来:国电电力发展股份有限公司是中国国电集团公司控股的发电公司,1997年3月18日在上海证券交易所挂牌上市。公司上市九年来,在股东大会和董事会的正确领导下,在各股东单位的大力支持下,公司坚持“并购与基建并举”的发展战略,实现了公司跨越式发展。成为资产遍布全国,国内A股市场最大的电力上市企业之一。截止至2005年末,公司股本总额为22.69亿股,流通股5.89亿股,拥有全资及控股发电企业14家,参股发电企业5家,此外,公司还投资了包括科技环保、等离子燃烧、电网自动化以及电力财务软件等在内的多家高科技公司,这些高科技公司的经营规模及技术实力在行业中处于优势地位。

2001年公司股票进入了“道·琼斯中国指数”行列,2001年度列入国内A股上市公司综合绩效第四位,2002年7月入选上证180指数,2003年12月入选上证50指数,2004年3月入选中信标普50指数和300指数,多年被评为全国上市公司50强,保持着国内A股证券市场综合指标名列前茅的绩优蓝筹股地位。

国电电力1997年上市之初,装机容量2.4万千瓦,总资产2.3亿元。在过去的九年里,公司利用10:8大比例配股并购存量资产以及通过投资基建项目等方式发展,实现了两步大的跨越。第一步是2000年经过资产重组,国家电力公司控股国电电力,非流通股股东以大同第二发电厂、大渡河等资产认购股份,公司资产跃升为85亿元人民币。2001年公司收购了云南宣威发电有限公司41%的股权。第二步是2002年以后,针对国家有关政策调整给公司并购存量资产带来的影响,公司管理层积极研究对策并果断提出基建与收购并举的策略。当年公司投资受让了上海外高桥第二发电厂、宁夏石嘴山发电公司、浙江北仑发电有限公司的股权,并投资建设了云南宣威和大同扩建等基建项目,上述项目在2002年中期开始陆续投产运行。是年,国电电力的总资产攀升到了177亿元。2003年公司成功发行了20亿元可转换公司债券,随着宣威六期9号机组、石嘴山2、3号机组

的建成投产,公司资产规模达到了227亿元。2004年公司受让邯郸热电39%的股份,此外,外高桥公司1.2号机组、石嘴山公司4号机组、宣威公司10号机组投产运行。2005年大同公司7、8号机组投产运行,国电电力投资发电主要电网中主力机组的单机容量为20万至60万千瓦,单机60万千瓦以上的大容量、高参数超临界机组仍为少数。314.3亿元相比增长了14.71%。发电量和上网电量与上市之初相比,分别为上市之初的236倍和255倍。公司的电源结构,也由单一火电发展到如今水电比例已占到15%,形成了资产结构优良合理,长期保持“清洁、高效、环保”的市场形象。在公司规模扩张的同时,公司的业绩也得到了迅速提升。尤其是2005年,在燃料价格持续大幅度上涨的不利情况下,公司克服各种困难,创造性地开展各项工作。在有效保证生产安全基本稳定的前提下,能耗指标同比下降,公司全年完成发电量469.09亿千瓦时,比年度计划超发电量18.59亿千瓦时,增长了4.13%。实现净利润9.29亿元,超额完成董事会确定的利润目标。

编者:刘总,从国家宏观经济发展总体趋势来看,作为整个国民经济体系中的基础产业的电力行业,它的发展现状和发展前景如何?

刘润来:在改革开放的20多年时间里,我国国民经济长期保持了高速增长态势,伴随着这个持续的高速增长,作为国民经济体系中基础产业的电力工业同样也取得了迅速的发展。1987年全国发电装机容量首次跨越1亿千瓦大关;时隔8年,1995年全国发电装机容量达到2亿千瓦;2000年达到3亿千瓦;2004年达到4亿千瓦,这两个一亿千瓦的增长,第三个用时5年,第四个为4年;而第五个一亿千瓦,仅仅用了一年。到2005年底,全国发电装机容量已达到5.084亿千瓦,发电量24747亿千瓦时,分别比1978年底的5712万千瓦和2566亿千瓦时增长了8.9倍和9.6倍。目前中国发电装机容量和发电量均已居世界第二位,仅次于美国。但是,我国作为人口大国,人均用电量水平仍然较低,与世界平均水平有较大差距,电力工业在我国仍有巨大的发展空间。

较大,2004年底火电装机容量32490万千瓦,占全部装机容量的73.72%;水电装机容量10826万千瓦,占全部装机容量的24.56%;核电装机容量684万千瓦,占全部装机容量的1.55%;其他能源占0.17%。在燃煤发电机组中,各主要电网中主力机组的单机容量为20万至60万千瓦,单机60万千瓦以上的大容量、高参数超临界机组仍为少数。

在设备制造方面,我国已经具备60万千瓦及以下发电设备制造能力,但设备质量和经济技术指标仍有待提高。我国30万千瓦以下水轮发电机组的生产制造技术已比较成熟,50万千瓦以上水轮机发电机组主要与国外制造厂合作生产。

此外,利用其他清洁能源发电如天然气发电、风力发电、太阳能发电等在整个电力行业中所占比重很小。目前,国家十分重视可再生能源和清洁能源的发展,已经制定了相关法律,出台了一系列政策措施。因此,可再生能源和清洁能源有着极为广阔的发展前景。

2006年国民经济仍将以前平稳较快的速度发展,对电力的需求仍然强劲,2006年全社会用电量增长率将在12%左右,将达到27500万千瓦小时左右。

根据党的“十六大”提出到2020年国内生产总值翻两番的发展目标,国家发展和改革委员会编制的我国电力中长期发展规划目标是:从2006年至2010年,全国发电量平均每年增长6%,到2010年发电量为3.3万亿千瓦时;从2011年至2020年,全国发电量平均每年增长4.5%,到2020年发电量为5.2万亿千瓦时。在“十一五”期间,全国电力装机容量投产规模为2.8亿千瓦,年均投产5600万千瓦,到“十一五”期末装机容量将达到7.8亿千瓦,年平均增长速度达到6.2%;2020年全国发电装机容量将超过10亿千瓦,其中水电2.5亿千瓦,火电6.5亿千瓦,核电4000万千瓦,新能源发电及其他6000万千瓦,煤炭发电比重降至65%以下,水电和核电等其他清洁能源比重将上升,可见未来几年仍将是电源建设的快速发展时期。同时,电源的快速发展也面临着一些不容忽视的问题。如燃煤供应紧张,价格上涨导致发电成本急剧上升,环保约束更为严格,排污费用大幅攀升;土地、水资源紧缺缺等等。这些

情况都必须给予高度重视。编者:在这样一个宏观经济发展环境的历史机遇和挑战面前,国电电力的战略发展规划目标及发展策略是怎样的?

刘润来:随着国家经济的持续快速发展,我国已逐步成为能源消费大国,开发利用新能源和可再生能源,坚持“大力发展水电,优化发展煤电,积极发展核电,适度发展天然气发电,加快新能源发电”的方针,走一条科技含量高、经济效益好、资源消耗低、环境污染少的道路。已成为我国电力工业实施可持续发展战略的重要措施。

公司的发展要抓住当前良好的发展机遇,充分发挥上市公司的融资优势,不断扩大经营成果。为此,公司确立了“电源为主,多元发展”的原则,公司的电源中长期发展的战略目标:2005年运行容量超过1000万千瓦、投资容量2000万千瓦;2010年运行容量2000万千瓦,投资容量3200万千瓦;2020年运行容量4000万千瓦,投资容量6000万千瓦。

为适应国家能源政策的发展,公司将积极调整发展战略,优化电源结构,加快电源建设,努力实现公司持续协调发展。创建节能型企业,将节约能源资源视为降低发电成本,寻找利润空间的重要手段,真正有效建立公司资源安全保障体系,优化公司管理,降低投资风险。今后,在未来的电源建设上,公司将进一步有效开发利用各地区资源,优化发展燃煤发电,因地制宜开发水电,加快发展天然气、风力、生物质能发电等新能源,通过优化电源结构,促进公司的可持续发展,确保公司在行业中的优势和领先地位。

编者:从电力行业的发展态势来看,国电电力在未来的发展中有哪些竞争优势?

刘润来:从宏观经济环境来看,我国国民经济持续快速发展,对电力需求的增长,给电力行业提供了持续增长的发展机遇。国家宏观经济政策特别是煤电联动政策的实施为电力工业发展注入了强劲动力。但是,具体到每一个电力企业而言,我认为决定其未来生存与发展的关键还是成本、电量、电价和外延扩张能力四大因素。

从这些方面的情况分析,国电电力的资产分布和电源结构合理。公司主力发电厂分布全国多个省、市及自治区,具有明显的地域优势,电源点接近煤炭和电量需求增长较快的地区,使公司的平均盈利能力高于同业平均水平;电源结构比例合理,水、火电形成互补优势;

在合理改善公司电源结构,减少资源消耗,降低生产成本的同时,较为有效地分散了运营风险。

在国电电力所属及控股电厂中,坑口电厂占全部运行装机容量的50%以上,运输成本相对较低,具有明显的资源优势和价格优势。运行火电机组中,单机容量达到百万千瓦的电厂,一些电厂还在扩建中,装机规模将进一步扩大。伴随着在建项目的投产和前期工作的开展,大同、宣威、外高桥、庄河等电厂的装机规模都将超过300万千瓦。今后,公司将选择电力环境优越、煤炭资源丰富、经济发达的区域,重点建设区域性大型发电企业,实现公司集约化运营,有利于管理和人员配置,降低成本,提高在电网中的竞争力。

公司还将积极开发小水电、风电及生物质能发电等新能源,国家已将可再生能源的开发列入提供了政策支持的政策调整和国电电源结构实际,公司制定了相应的电源发展战略目标,并正在积极实施,力求今年明年在新电源发电方面有所突破。公司决定依托现有电源项目,发展一部分国家积极推广的新能源项目,如风力发电、秸秆发电、小水电项目等,丰富公司的电源结构和赢利渠道。这些项目要积极开展调研,具备条件的立即着手申报,争取早日开工建设。

编者:请介绍一下公司储备项目,今年将投产的前期投入项目的进展情况以及在项目未来的投产计划。

刘润来:公司列入近期开工计划的项目有大同三期2×60万千瓦,此外,公司还有多个项目已经开展了前期的工作,一旦条件成熟,即可进入决策程序。

此外,公司控股的国电大渡河流域水电开发有限公司也已开展了大渡河水电资源的多项前期工作。大渡河水电资源的开发条件非常好,经济指标优越,是国内少有的优质水电资源,是国家“西电东送”的重要能源基地。开发大渡河水电资源符合国家产业政策,对实现国电电力的可持续发展,保持国电电力清洁能源的比重等,均具有战略意义。(公司通讯)

新能源项目,已经规划了秸秆发电和风力发电项目。对于秸秆发电,公司将依托已运行电厂,规划在河南濮阳地区建设3至4座秸秆电厂,总容量约10万千瓦。目前,河南濮阳2×1.2万千瓦秸秆发电项目已完成可研,并已经公司董事会审议通过。对于风力发电,公司规划在内蒙等风力资源丰富的地区积极发展风力发电项目,规划总容量将超过1000万千瓦。目前,公司参股的有内蒙赤峰风电10万千瓦项目正在建设中。在这方面,公司的发展理念是“清洁、环保、高效”。积极发展新电源项目是保持公司良好的市场形象,满足未来新能源配网需求,促进公司的可持续发展的需要。公司新能源项目的建设速度将根据国家的相关政策而定。做好电源资源优化配置工作,对市场条件好、电价承受能力强、高参数、大容量、热电联产、改扩建、以大代小、距离负荷中心近、有燃料优势、交通便利、有环保空间、清洁能源、在位置上对电网有支撑作用的项目优先开发。通过优化布局,优化资源,不断提高公司发电资产品质,为公司可持续发展创造良好的条件。

公司目前在建项目有北京太阳宫2×35万千瓦燃煤汽电、大连庄河电厂(2×60万千瓦)、太阳宫项目和庄河电厂新建工程1号60万千瓦机组,按计划2007年将投产。庄河电厂2号60万千瓦机组,预计2008年初投产。于2004年开工建设的大渡河公司(瀑布沟)16×55万千瓦项目预计2009年投产运营。另外,外高桥第三发电公司2×100万千瓦、大渡河公司(深溪沟)3×22万千瓦也已经于今年开工建设。此外,大同发电公司三期2×60万千瓦,大同公司4×65万千瓦等工程项目也将在取得有关部门核准后陆续开工建设。