

银监会、国家发改委 联合发布《能效信贷指引》

据新华社北京1月19日电(记者李廷霞 苏雪燕)中国银监会与国家发展改革委19日联合发布《能效信贷指引》,鼓励和引导银行业金融机构积极开展能效信贷业务,有效防范能效信贷业务相关风险,支持产业结构调整和企业技术改造升级。

《指引》从能效项目特点、能效信贷业务重点、业务准入、风险审查要点、流程管理、产品创新等方面,提出可操作性的指导意见,鼓励银行业金融机构在有效控制风险和商业可持续的前提下,重点支持符合国家产业政策或行业规划的能效项目。

《指引》明确能效信贷重点服务领域为工业节能、建筑节能、交通运输节能以及其他与节能项目、服务、技术和设备有关的重点领域,并指明能效信贷主要方式包括用能单位能效项目信贷和节能服务公司合同能源管理信贷两种信贷方式,银行业金融机构分别向用能单位和节能服务公司提供信贷支持。

去年邮政全行业 收入3203亿元

本报(记者于宛尼)记者日前从国家邮政局获悉,2014年邮政企业和全国快递服务企业业务收入(不包括邮政储蓄银行直接营业收入)累计完成3203.3亿元,同比增长25.7%;全国快递服务企业业务量累计完成139.6亿件,同比增长51.9%;业务收入累计完成2045.4亿元,同比增长41.9%。北京、上海、广州仍为快递业务量主力区域。

据介绍,快递业务方面,2014年,同城快递业务收入累计完成265.9亿元,同比增长59.8%;异地快递业务收入累计完成1130.6亿元,同比增长36.4%;国际及港澳台快递业务收入累计完成315.9亿元,同比增长16.7%。

网金融发展到今天已经有自身的风险特征;首先,现有制度对互联网金融的监管已经滞后和缺失,而网络技术专业性非常强,而且变化快,互联网金融在创新过程中容易触发技术性风险;其次,投资者、融资者以及平台本身等互联网金融参与者的非理性和非专业性造成的风险不容小觑。



北京红星股份有限公司 http://www.redstarwine.com

价格比石化柴油便宜1000元/吨,销路受阻是因为“质量不稳定”?

生物柴油为何进不了加油站?

本报讯(记者黄瑜)“把中石化云南分公司告上法庭,对我们来说也是很无奈的事情”。日前,云南盈鼎生物科技有限公司销售经理曹巍对记者这样说。

昆明市中级人民法院去年底对我国“石油反垄断第一案”做出一审判决,判定中石化云南分公司违反反垄断法,令其在判决生效后30日内将原告以“地沟油”、“泔水油”等为原料生产的生物柴油纳入销售体系进行销售,但今年初,原告、被告双方均表示不服判决结果,先后提出上诉。这场官司的背后,是云南

生物柴油企业普遍遭遇销售不畅的困境。

据了解,云南盈鼎生物科技有限公司是一家年产1.5万吨生物柴油的生物能源公司,同时也是云南唯一一家规模生产生物柴油的企业,但从产出第一吨生物柴油开始,该公司一直在努力给产品找销售渠道,却未能进入主流的加油站。

“中石化对生物柴油的研究是很深入的。”中石化云南分公司技术人员小何说。中石化很早就进入了生物柴油领域并取得相关牌照,但是由于生物柴油商业化利用非常困

难,所以中石化并没有大规模生产生物柴油。同时,由于生物柴油的质量不稳定,中石化必须对纳入体系的油品进行严格的质量检验。

有业内人士认为,产量有限也是加油站不愿接受生物柴油的原因,而这背后是生物柴油企业面临的另一难题——生产原料短缺。“目前生产技术已经很成熟,但生产原料短缺成了制约企业的一个大问题。”云南师范大学能源学院教授张无敌对记者说。

目前,废弃油脂(包括泔水油、地沟油等)是生产生物柴油的最好原料。昆明有大小餐

馆2万多家,理论上每年可出地沟油1.7万余吨,但是盈鼎公司每年收到的地沟油仅有1万吨,其余流向了利润更高的链条中。

“即便进得了加油站,生物柴油作为燃料在实际的销售中也存在很多困难。”张无敌向记者介绍,尽管生物柴油的价格比石化柴油便宜1000元/吨,但作为新产品,市场的接受需要较长过程,“如果在加油站中生物柴油和石化柴油销售价格一样,生物柴油根本不具备优势。”

“要不要生物柴油,中石化应该有着自身利益考虑。”生物柴油分析师张和平告诉记者

者,从2012年以来,我国柴油供给呈现出宽松局面,如果销售生物柴油,会挤占中石油、中石化本身的柴油销售份额。另一方面,如果将生物柴油纳入到销售体系中,中石油、中石化还需要对仓储设备、加油站等设备进行增加或改造,无疑要增加更多的投入。

据记者了解,尽管云南省相关扶持政策在全国走在前列,但在销路与原料的双重制约之下,前些年热火朝天的生物柴油产业处境堪忧,不少知名企业倒闭停产,甚至退出了该行业。

牛市也需防控风险

沪深两市上演“黑色星期一”

本报北京1月19日电(记者欧阳)今天沪深两市上演“黑色星期一”,午后两市股指跌幅加深,沪指跌幅一度超8%,盘中创近八年最大跌幅。创业板指冲高回落,午后翻绿。截至收盘,上证综指收于3116.35点,跌7.70%;深证成指收于10770.93点,跌6.61%。创业板指收于1630.06点,跌0.58%。

对此,市场普遍认为,这和证监会严格融资融券监管的举措有关。上周五,证监会通报了45家证券公司融资融券业务现场检查的结果,责令多家券商进行整改,并对中信、海通、国泰君安三家券商开出罚单,融资融券新开账户暂停3个月。

中证投资认为,由于两融是本轮牛市行情的重要推动力之一,如果两融业务被规范和约束,那么将意味着增量资金力量缩减,存量资金也可能受到整影响而部分撤离,同时对券商股形成全面的利空。

长城证券研究所所长向威达认为暴跌原因有以下几点:第一、证监会查两融违规,银监会限制委托贷款来源及用途是直接原因,因为这影响了A股的资金供应,对融资盘造

成冲击,加大助涨助跌的效应;第二、上证指数前期涨幅过大,获利回吐压力很大,正好借政策利空进行释放。

不过,也有业内人士表示对政策无需过度解读,国泰君安宏观分析师任泽平认为,查两融旨在去杠杆和降温股市,期望从快刀切换到慢刀以待注册制改革推出。在股市摸打滚打20多年的投资者吕先生也认为,“对两融的处罚不必过度解读,证监会这次的态度很明确,就是要股市走上法制化、市场化的规范轨道。”

尽管A股今天跌得有点“狠”,但从收市之后的各方意见来看,多数机构和券商仍持牛市观点。不过,值得关注的是,融资融券对很多投资者而言是第一次,因之风险的防范更为必要。

知名股评人李大霄仍持A股牛市的观点,但他同时表示,具体到个股,风险“仍然没有释放”,比如与H股比较两市的券商股就已经很贵。可见,牛市也需防控风险。不管未来股市走向如何,暴涨暴跌都不是正常现象,温和平稳的走势才是股市健康的表征。



本报(记者蒋茜)“2014年互联网金融席卷整个中国,让投资理财接上了地气,但由于监管尚未到位,一些不法分子利用入门槛低等漏洞,伤害了不少投资者,进而对行业健康发展造成了不良影响。”在1月17日举行的“2015-互联网金融改变的理财生活峰会”上,《投资与理财》杂志社社长王俊表示。

过去的2014年,毫无疑问是互联网金融大爆发之年。在阿里巴巴推出余额宝大获成功的带动下,基金公司、互联网平台纷纷推出各类“宝宝”加入混战;P2P网贷平台的数量也迎来井喷式的增长,受到冲击的传统银行业也不甘示弱,纷纷推出线上理财产品,并积极介入P2P市场。

互联网金融:飞速发展中蕴藏风险

不过,诸多业内人士都关注到了互联网金融飞速发展中蕴藏的风险。中投产业基金投资部负责人张兵表示,互联网金融改变了传统金融的价值链,促进了不同板块、不同领域业务的经营和融合,创造了新的业务增长点。“从中国经济未来十年发展大势的角度来看,互联网金融是推动传统金融创新和改革的助推器,所以互联网金融的发展没有天花板。”但张兵同时也提醒,对互联网金融的解读要回归常识,不要过度夸大和包装,互联网

沪深股指双双大跌

1月19日,一名股民在河北石家庄市一家证券营业厅内关注股市行情。

当日,沪深股指双双下跌,上证综指收于3116.35点,较前一交易日收盘下跌7.70%;深证成指收于10770.93点,较前一交易日收盘下跌6.61%。

新华社记者 王晓 摄

金融企业要关注期限错配风险和流动性风险。对此,中国政法大学金融创新与互联网金融法制研究中心主任李爱君也提出,互联

2015年初,从国网辽宁电力有限公司传出一个令人喜悦的信息:该省已完成风电规划环评1700万千瓦,项目环评750万千瓦,年上网电量约135亿千瓦时,风电总能力位居全国第二。这是辽宁电力公司发展清洁能源建设的重要成果之一。

我们党在十七大报告中首次提出了“生态文明”新理念,建设“美丽中国”成为“中国梦”内容之一。“高举生态文明大旗,努力建设美丽辽宁”也成为辽宁人的发展愿景。然而,辽宁是重工业大省,煤炭、钢铁、石化、水泥等众多高耗能企业污染着辽宁的青山绿水,美丽辽宁建设任务艰巨。

“辽电人”以发展清洁能源、建设坚强智能电网为己任,大力实施“电能替代”战略,加快推进“以电代煤、以电代油、电从远方来”,着力解决电网“两头薄弱”问题,为美丽辽宁建设做出了重大贡献。

积极消纳清洁能源 助推美丽辽宁建设

——国网辽宁省电力有限公司发展清洁能源建设成果纪实

□顾波 顾威

担当尽责——积极消纳清洁能源

随着用电增速放缓,风电装机容量逐年增加,核电并网容量不断加大,辽宁省调电源的结构性矛盾开始显现,风电接纳形势也愈发严峻,在此期间,国网辽宁电力主动适应清洁能源集中开发、高速增长的要求,确保了清洁能源调度和经济运行工作迈上了新台阶。

据了解,2014年,国网辽宁电力调控中心针对部分电厂作为电源支撑利用小时数要求较高的情况,超前谋划,合理测算全年发电计划,及时向有关部门提出调整年度计划的建议,并细化直调火电厂年度发电计划跟踪机制,按日统计分析整体发电进度及各电厂发电进度,及时调整各类机组运行方式,按计划控制发电机组发电进度,在圆满完成全年“三公”调度任务的基础上,全力衔接风电上网。4月~8月份,辽宁省内风电连续5个月实现全额上网,单日接纳风电最大电量9270万千瓦时,最大电力460万千瓦,创历史新高。能取得如此成效,皆源于国网辽宁电力结合实际,制定、完善了《辽宁省风电场并网服务指南》《辽宁省光伏电站并网服务指南》《辽宁省电网储能电站调度运行管理规定》等一系列新能源电站管理规定,从新能源并网、运行、考评等多个阶段建立制度管理体系。

国网辽宁电力调控中心相关负责人说:“自2009年开始,辽宁电网率先开展了电网风电功率预测系统建设,通过近5年的运行与管理,使得预测精度由2009年的不足80%,提高到目前的90%以上,辽宁电网实现了风电预测信息共享,根据预测信息,省内火电企业提早调机。”同时,以D5000平台为基础,建成了辽宁电网风电集中监视模块,实现了全省风电机组实时监控;创新制定了风电参与调峰预警及评价管理流程,并在OMS安全内控制制中上线运转,最大限

度减少了风电损失;组织开发了风电AGC控制系统,2014年实现了实用化应用,做到了全省66千伏及以上风电场全部实现集中控制,系统可实现按限电序位自动下发限电指令;还以风电涉网评价管理平台及风电集中监控系统为核心,通过管理平台以日为周期评定每座风电场并网质量,详细展示与发送每座风电场各项指标,实现了风电可视化的主动、闭环管理。

为寻找风电消纳新出路,国网辽宁电力对风电储能供暖模式进行了广泛调研,总结经验,确定辽宁电网电、热协调调度运行模式,并组建了由国网辽宁电力牵头,中国电科院等七家单位合作的团队,成功申报了2015年国家科技专项支撑项目“高压电热制储热提升可再生能源利用的关键技术”,为辽宁电网探索风电消纳新出路奠定了基础。为保证风电送华北电量落到实处,国网辽宁电力将交易电量纳入到风电调峰序位,2014年,辽宁电网风电场累计购买风电送华北电量



现代化的电力调度系统

13.89亿千瓦时,占总交易电量的23.15%,为全省风电发电争取了空间。

另外,为全力消纳风电,从2014年年初开始,综合考虑火电机组年度发电计划、检修、供热及红沿河核电厂1号机组停机换料等因素,合理调整供热火电及核电机组开机方式,优先保证风电接纳,在2014年的非供暖期,辽宁电网风电基本实现了全额消纳。认真分析影响风电消纳的关键因素,积极与东北电网沟通协调,争取联络线支持,有效缓解了辽宁省内风电消纳困难局面,2014年,联络线累计支援86次,最大支援电力200万千瓦,累计多消纳风电2.62亿千瓦时。遇大风时期,及时调整约束风电发电的输变电设备检修计划,共调整11条线路停电计划,多接纳风电电量约6930万千瓦时。

截至2013年底,辽宁省发电装机容量达到3965.72万千瓦,其中清洁能源装机容量938.2万千瓦,占全省总装机容量的23.66%。2013年清洁能源发电量达到243.15亿千瓦时,外省净输入电量435.85亿千瓦时,相当于节约标准煤2126.88万吨,减排二氧化碳5302万吨、二氧化硫4.1万吨、氮氧化物8.21万吨。

攻坚克难——努力建设坚强智能电网

新能源快速发展,能源转型和结构优化对坚强智能电网发展提出新的要求。辽宁电力把国家电网公司决策部署与当前实际紧密结合,自觉把公司发展置身于全省发展的大格局中去谋划,致力于服务富民幸福辽宁建设,在深刻认识电网功能和公司属性的基础上,积极应对能源资源供应、生态环境质量等严峻挑战,推进绿色发展,全力服务生态环境建设。

坚强智能电网建设迈出新步伐。为满足辽宁发展方式绿色转型需要,辽宁电力不断加大电网投资建设力度。2013年,通过深化主、配网规划滚动调整,确立了内涵式、精益化发展方向,全面建成辽宁中部500千伏外环网,建成智能调度系统、智能风电发电支持系统、智能风电功率预测系统,并装设安全自动装置,努力提升清洁能源消纳能力。承担的国家863课题“储能系统提高间歇式电源接入能力关键技术研究与开发”取得重大进展,配套工程卧牛石储能电站投入运行,为消纳清洁能源创造了有利条件。辽宁红沿河核电厂一期1号机组正式投入商业运行,辽宁电网开始全面接纳核电电力。东北地区首家分布式光伏电站——大连宜家分布式电源项目成功投运,辽宁首座10千伏地面光伏电站成功并网。积极开展节能技术研发,智能变电站、大容量变压器等一批新技术、新设备、新工艺日趋成熟,电网建设环保率达到100%。

通过强化方式对电网运行的指导作用,完成了2014年度辽宁电网运行编制和地区运行方式审查,以及2-3年电网滚动分析。统筹编制春秋检修计划,深入研究电网特性变化,严格执行系统薄弱环节预警机制,保障了1477项220千伏以上发输变电设备检修计划顺利实施,实现了1台核电机组、2台火电机组、10座风电场、1座500千伏变电站、8座220千伏变电站、29条线路及16台变压器安全投运。优化电网运行结构,实施了沈阳

南部电网与辽阳电网分区运行方式。国网辽宁电力开展监控运行隐患排查及治理专项行动,发现并整改各类隐患130项。开展了继电保护隐患排查整治,对所属14个供电公司和国网辽宁检修公司51座变电站进行了现场检查。开展了智能变电站隐患排查和整改工作,全部完成更换,开展了二次系统安全防护的自查和整改工作,提高了整体安全防护水平。不仅如此,他们还编制了26项重大保电专项预案和135项事故预案;组织开展了辽宁电网迎峰度夏及迎峰度冬联合反事故综合演练;配合国网调控中心开展了伊穆直流大负荷及孤岛试验;建立了调度应急指挥系统,有效应对多起电网事故,顺利完成了迎峰度夏及迎峰度冬保电工作,圆满完成了节日、“两会”及中高考等重大保电任务。

每一项工作都有结束,确保电网安全却没有终点。最近几年是辽宁电网规划网架中重要工程的集中建设期和投运期,电网临时方式、过渡方式多,运行特性复杂。同时,局部地区电网供电能力、电源送出能力不足问题仍然存在,运行依赖安控装置程度依然较高,安全矛盾较为突出。

工作越紧张、压力越大,越要绷紧安全生产这根弦,这是国网辽宁电力全体干部员工的共识,而在当前面对电网安全生产的新形势下,国网辽宁电力调控中心不断提升专业管理水平。

2014年,国网辽宁电力全面完成了辽宁省调直调机组励磁系统、PSS系统建模参数测试,全部完成百万千瓦级核电机组与600兆瓦机组调速系统建模参数测试等;开展了继电保护标准化作业指导书修订工作,重新梳理作业指导书内容,补充完善适应智能变电站和直流换流站内容。调控技术支撑系统全面提升,完成D5000系统年度建设任务,OMS系统功能进一步完善,科技创新工作取

得丰硕成果。更值得一提的是,基于以上工作的稳步实施,大运行体系建设得到了进一步深化。国网辽宁电力强化地县一体化建设,县调运行方式、检修计划、继电保护等专业管理职能上划地调统一管理,辽宁全网已全部实现了地县一体化。配网抢修指挥业务正式纳入调控中心统一管理,建立了绩效考核及统计分析机制。开展了“大运行”体系建设专业评估工作和省、地、县三级调度评估核查。开展常态化远方操作,已进行断路器远方操作48057次,远方操作成功率达到99.99%。

一串串数字简单、无言,但数字的背后却凝聚和见证着国网辽宁电力最大限度满足经济发展和人民生活对电力需求的忠诚和责任,不管白天、黑夜,无论烈日、暴雨,电网员工那一双双熬红的双眼,那一颗颗汗湿衣背的汗珠,为2014年添上了浓墨重彩的印记,坚强可靠的辽宁电网为辽宁地区和和谐发展注入了不竭动力。

电网调度控制中心是辽宁电力的调度指挥系统,肩负着辽宁全省4370万人生活、生产用电的责任。在这里工作的职工们,24小时日夜守候在内,春夏秋冬,寒来暑往,始终每一分钟、每一秒钟,他们的心如同绷紧的弦,丝毫不敢松懈,他们用最快捷的方法下发每一个调度指令,用最专业的方式进行每一项调控操作,他们保持思想定力,开足激情动力,科学调度,优化配置,助力辽宁经济的发展与腾飞。这也是国网辽宁省电力有限公司调度控制系统的广大干部职工们的日常工作写照。

下一步,辽宁电力将继续在建设坚强智能电网和消纳清洁能源方面下功夫。

新年,再出发!随着快速推进的电网建设,特别是2015年辽宁电网中部500千伏外环网结构的基本形成、红沿河机组陆续并网、绥中电厂两台机改接华北电网,辽宁中北部、辽宁、辽西系统的电网运行特性均将发生深刻变化,都对电网调度运行管理工作提出了更高要求。面对新形势的考验,国网辽宁电力将继续深化完善“大运行”体系建设,努力加快管理提升步伐,推动公司在建设“一强三优”现代公司的征程上创造新的辉煌!