

2800吨大米储备已到位

全部用于紧急情况下的政府调控

本报威海1月13日讯(记者李彦慧 通讯员 盛玮) 日前,记者从威海市粮食局获悉,自2011年1月起,威海开始实行粮油仓储单位备案管理制度,并建立起市级应急大米储备。目前,2800吨市级应急大米储备已经落实到位。

2800吨市级大米储备将全部用于紧急情况下的政府调控。市级应急大米储备由政府统一管理,市粮食局对大米储备数量、质量等加以确定,规范承储单位实行市场化,确保大米数量准确,质量合格,保障在紧急情况下能够调得动、用得上。

威海市粮食局调控科王军科长介绍,由于威海自然条件限制,大米全部自外地采购,受市场变动影响较大。而大米需求量大,价格弹性大,对居民生活影响大。市级应急大米储备的建立,增加了政府调控粮油市场的有效途径,充分保

障大米的供应;同时维持了居民生活必需品的价格稳定,便于在价格产生异常变化时动用储备进行调节。另外,市级应急大米储备采取了市场化操作方式,采取周转库存,保证了市级应急大米储备的质量。

周末多风雪 最高温0℃以下

本报威海1月13日讯(记者 陶相银 通讯员 崔晶) 14日下午起,一股冷空气开始影响威海,北风增强至6~7级,最高气温也将降至0℃以下,海上最强风力可达阵风8~9级。14日夜间有降雪,15日有小到中雪。冷空气影响在15日中午开始减弱,但大风、低温、降雪天气将持续至16日。

具体预报如下:14日多云间阴,北风4~5级下午逐渐增强到5~6级,温度沿海-6℃~1℃,内陆-9℃~1℃;14日夜间,多云间阴有阵雪,北风近海6到7级早晨7级阵风8到9级,内陆5到6级增强到6到7级,温度沿海-3℃到-7℃,内陆-5℃到-11℃;15日多云间阴有小到中雪,北风近海7级阵风8到9级中午减弱到6到7级,内陆6到7级,温度沿海-7℃到-3℃,内陆-11℃到-2℃;16日多云间阴有阵雪,北风5~6级阵风7级,温度沿海-7℃~-4℃,内陆-12℃~-4℃。

三项资格考试 报名截至20日

本报威海1月13日讯(记者 刘洁 通讯员 马涛) 2011年度注册税务师、投资建设项目管理师、注册咨询工程师(投资)执业资格考试报名工作正在进行,威海市报名时间截止到1月20日(国家法定节假日除外),未报名考生需抓紧时间,逾期不再办理。

三项资格考试报名采取网上报名、现场审查、网上缴费的方式进行。其中,注册税务师、注册咨询工程师(投资)执业资格考试成绩实行三年为一个周期的滚动管理办法,即报考人员必须在连续三个考试年度内通过全部考试科目方为合格;投资建设项目管理师考试成绩实行两年为一个周期的滚动管理办法,即报考人员必须在连续两个考试年度内通过全部考试科目方为合格。



违法记满12分 不得参与春运

13日,威租公司工作人员带着该公司1000多名驾驶员资料来到威海市交警一大队审核,凡2010年交通违法记满12分、驾驶证逾期未审验的违规未处理等驾驶员,交警部门一律不发放春运资质卡。图为司机领取春运资质卡。

本报记者 许君丽 通讯员 李佳鸿 摄影报道

威海供电助力蓝色经济发展

“十二五”投资48亿升级电网

本报威海1月13日讯(记者 许君丽) 13日,记者从威海市电网规划建设工作会议上获悉,“十二五”期间,威海市将投资48亿元加快城乡电网建设和改造,打造智能电网,满足威海市蓝色经济区和高端产业聚集区建设的用电需求。2011年,四个220千伏项目将同时开工,电网建设投资超过10亿元。

“十一五”期间,威海电网建设累计投资30亿元,随着500千伏昆嵛输变电工程及220千伏戚家、泽头输变电工程等一批输

变电工程的建成投运,威海电网最高电压等级上升到500千伏,与省网之间实现了可靠联络,网间的电力交换能力显著增强,区域供电能力明显提高。2010年,电网供电可靠率、电压合格率分别达到99.97%、99.81%。

据预测,“十二五”期间,威海市全社会用电量和用电最高负荷年均增长率分别在8.1%和9.9%左右,2015年将分别达到123亿千瓦时和225万千瓦。为满足威海经济社会发展的电力需求,“十二五”期间,威海电网

建设的重点是加强220千伏系统建设,增加220千伏变电站布点,规划总投资将达到48亿元,围绕威海市区域战略与产业布局开展变电站布点,完善网架结构,增强电力输送能力,以满足威海市蓝色经济区和高端产业聚集区建设的用电需求。

采访中记者了解到,“十二五”期间,威海市规划建设220千伏项目13项,新建220千伏变电站6座,新增变电容量192万千瓦安,新建线路545.5公里。市区电网规划新建35千伏、110千

伏变电站10座,新增变电容量91.9万千瓦安,新建线路227.5公里。县域电网规划新建35千伏、110千伏变电站18座,新增变电容量107.5万千瓦安,新建线路424.6公里。威海电网将形成以500千伏昆嵛站为枢纽,以220千伏电网为主干网架,各级电网协调发展的坚强电网,建成以信息通信平台为支撑,具有信息化、自动化、互动化特征,覆盖所有电压等级,实现“电力流、信息流、业务流”高度融合的现代化电网。