



能源环境科技简讯

Energy & Environmental Technology Newsletters

2011年第5期(总第13期)

本期关注

温家宝主持召开国务院常务会议讨论通过《全国地下水污染防治规划(2011—2020年)》 1

高层声音

关于对2011—2020年期间进口天然气及2010年底“中亚气”项目进口天然气按比例返还进口环节增值税有关问题的通知 3

国务院:2020年建成地下水污染防治体系 5

国家发展改革委关于完善太阳能光伏发电上网电价政策的通知 6

关于公布8月份航空煤油进口到岸完税价格的通知 7

国家能源局关于进一步做好抽水蓄能电站建设的通知 7

关于国家能源局2010年度国家能源科学技术进步奖终审评审结果的公示 8

行业资讯

全国煤炭行业共青团工作指导和推进委员会成立 30

水利部调查云南铬污染废渣堆放地寸草不生 32

《天然气分布式发电指导意见》有望年内发布 34

国际能源署发布激进电动车计划 36

我国中央空调节能国标批准发布11月1日起实施 36

2010年五大电力集团排放二氧化硫443.9万吨 37

北京市发改委召开北京市“十二五”能源规划新闻发布会 38

观察评论

“空中能源通道”建设亟待加强 43

“后卡扎菲时代”油价有望下跌? 44

2010年五大电力集团排放二氧化硫443.9万吨 47

研究分析

我原油对外依存度首超美国 49

未来中国低碳能源发展的战略重点 51

外媒评论

FT分析:太阳能电池行业低迷带来整合机会 56

FT社论:利比亚石油业“元气大伤” 57

协会动态

“2011全国垃圾渗滤液处理技术交流研讨会”圆满落幕 59

会议通知

关于组织参加“2011中国污泥处理处置与资源综合利用国际论坛”的通知 61

创新企业

山东圣威新能源有限公司 64



主办:中国能源环境科技协会(CEETA)
地址:北京市丰台区小屯路9号立高大厦C座5层
邮编:100040
联系电话:010-51811021
传真:010-51811380
http://www.cee.org
E-mail:ceeuhyb@163.com

本期关注 Current Concerns

温家宝主持召开国务院常务会议讨论通过《全国地下水污染防治规划 (2011—2020 年)》

新华社北京 8 月 24 日电 国务院总理温家宝 24 日主持召开国务院常务会议, 讨论通过《全国地下水污染防治规划 (2011—2020)》。

会议指出, 目前我国地下水开采总量已占总供水量的 18%, 北方地区 65% 的生活用水、50% 的工业用水和 33% 的农业灌溉用水来自地下水。全国 657 个城市中, 有 400 多个以地下水为饮用水源。随着我国城市化、工业化进程加快, 部分地区地下水超采严重, 水位持续下降; 一些地区城市污水、生活垃圾和工业废弃物污液以及化肥农药等渗漏渗透, 造成地下水环境质量恶化、污染问题日益突出, 给人民群众生产生活造成严重影响。

会议强调, 保护好地下水资源, 直接关系经济社会可持续发展和子孙后代生存安全。要以高度的责任感和紧迫感, 将地下水污染防治工作列入各级人民政府的重要议事日程。要本着保护优先、预防为主、防治结合、落实责任、强化监管的原则, 制订和实施好《全国地下水污染防治规划》, 切实保障地下水环境安全。会议确定了以下工作目标: 到 2015 年, 基本掌握地下水污染状况, 初步控制地下水污染源, 初步遏制地下水水质恶化趋势, 全面建立地下水环境监管体系; 到 2020 年, 对典型地下水污染源实现全面监控, 重要地下水饮用水水源水质安全得到基本保障, 重点地区地下水水质明显改善, 地下水环境监管能力全面提高, 建成地下水污染防治体系。为此, 一要抓紧开展地下水污染状况调查和评估, 划定地下水污染治理区、防控区和一般保护区。二要严格地下水饮用水水源保护与环境执法, 依法取缔饮用水水源保护区内的违法建设项目和排污口, 限期治理地下水污染隐患。三要严格控制影响地下水的城镇污染。削减城镇生活污染负荷, 推进管网系统改造, 提高城镇生活污水处理率和回用率, 加强垃圾填埋场建设和治理。四要加强重点工业行业地下水环境监管, 防范石油化工业和地下工程设施、地下勘探、采矿活动污染地下水, 控制工业危险废物对地下水的影响。五要分类控制农业面源对地下水的污染。逐步减少使用化肥和农药, 在水源保护区内实施退耕还林还草。六要采取有效治理措施, 严格防控污染土壤和污水灌溉对地下水的污染。七要有计划地加快推进地下水污染修复。在地下水污染突出区域进

行修复试点，开展海水入侵综合防治示范，切断废弃钻井、矿井等污染途径。八要建立区域和重点地区地下水环境监测系统，建立专业的地下水环境监测队伍。地方人民政府要制订年度监测计划。要完善相关法律法规和标准规范体系，努力提升地下水污染防治科技水平。加强宣传教育，鼓励公众参与，增强全社会保护地下水的危机意识和责任感。

会议审议并原则通过《太湖流域管理条例（草案）》。会议指出，太湖流域人口密集、经济发达，为将太湖流域水资源保护和水污染防治工作进一步纳入法制轨道，有必要制定太湖流域管理条例。条例草案对建立饮用水安全保障制度，规范流域水资源配置和保护，加强水域岸线保护，强化水污染防治措施和地方人民政府责任，作了明确规定，对各类违法行为规定了严格的法律责任。

为完善公安机关监督机制，提高公安机关依法行政水平，努力建设秉公执法、清正廉明的公安队伍，会议决定对 1997 年公布施行的《公安机关督察条例》作出修改。修改后的条例强化了公安机关督察长的配置；明确了公安督察机构的执法勤务性质、督察范围；规范了督察工作程序；规定了督察措施期限及权利救济程序。条例规定：对于群众投诉正在发生的公安机关及其人民警察违法违纪行为，督察机构必须及时出警，给予现场处置；对于公安机关及其人民警察依法履行职责、行使职权的行为，督察机构必须予以维护。

高层声音 High Level Sound

关于对 2011-2020 年期间进口天然气及 2010 年底前“中亚气”项目进口天然气按比例返还进口环节增值税有关问题的通知

各省、自治区、直辖市、计划单列市财政厅（局）、国家税务局，海关总署广东分署、各直属海关：

经国务院批准，对进口天然气（包括液化天然气）按一定比例返还进口环节增值税。现将有关事项通知如下：

一、在 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日期间，在经国家准许的进口天然气项目进口天然气价格高于国家天然气销售定价的情况下，将相关项目进口天然气（包括液化天然气）的进口环节增值税按该项目进口天然气价格和国家天然气销售定价的倒挂比例予以返还。

二、对 2010 年底前“中亚-中国天然气管道”项目进口的天然气，也按上述政策返还进口环节增值税。

三、税收返还的具体规定按《天然气进口环节增值税税收返还暂行规定》（见附件）执行。

特此通知。

财政部 海关总署 国家税务总局
二〇一一年八月一日

附件：

天然气进口环节增值税税收返还暂行规定

一、经国务院批准，在 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日期间，在经国家准许的进口天然气项目进口天然气价格高于国家天然气销售定价的情况下，将相关项目进口天然气（包括液化天然气）的进口环节增值税按该项目进口天然气价格和国家天然气销售定价的倒挂比例予以返还。为贯彻落实上述政策，特制定本规定。

二、本规定所指经国家准许的进口天然气项目为经国家发展改革委核（批）准建设的天然气管道和液化天然气接收装置项目，包括“中亚-中国天然气管道”项目和广东、福建、上海液化天然气项目，以及今后经国家准许的其他项目。

三、在国家准许项目年度进口天然气总规模内，符合相关规定的开展天然气进口业务的企业在该项目项下三个月（1-3 月，4-6 月，7-9 月，10-12 月，具体进口时间以进口报关单上列示的“申报日期”为准，下同）内进口天然气价格的算术平均值高于这三个月内国家天然气销售定价的算术平均值时，按本规定返还该企业相应比例的进口环节增值税。

在计算进口价格的算术平均值时，应将三个月内同一企业在同一项目项下规模内进口的所有天然气包含在内。具体项目清单、项目项下年度进口天然气规模以及相应进口企业名单见附表 1。进口项目的增补由相关企业在实际进口至少三个月前提出申请，由财政部会同有关部门予以确认；进口企业名单的调整由相关企业提出申请，由财政部会同海关总署、国家税务总局予以确认。

四、进口天然气价格和国家天然气销售定价倒挂比例的具体计算公式为：倒挂比例 = $[(\text{进口价格} - \text{销售定价}) / \text{进口价格}] \times 100\%$ 。相关计算以三个月为一周期。

管道天然气的销售定价以国家规定的“西气东输”项目用户基准价格，即国家发展改革委规定的天然气出厂（或首站）基准价格中“西气东输”天然气各用户的基准价格为准，取算术平均值。液化天然气的销售定价以“西气东输”项目

用户基准价格的 1.1 倍为准，取算术平均值。销售定价中不包含增值税（目前国家规定的“西气东输”项目用户基准价格中包含的增值税在计算时予以扣除）。

管道天然气的进口价格为实际进口天然气单位体积进口完税价格的算术平均值。液化天然气的进口价格为实际进口液化天然气单位热值进口价格的算术平均值。

计算时，液化天然气的销售定价与进口价格换算成相同条件下的可比价格。

五、具体税收返还管理办法按《财政部、中国人民银行、海关总署、国家税务总局关于印发〈进口税收先征后返管理办法〉的通知》（财预〔2009〕84 号）的相关规定执行。

相关企业原则上应在第三条规定中所指的每三个月结束后的三个月内，统一、集中将税收返还申请材料报送纳税地海关，并根据项目性质分别填报《进口液化天然气进口税收先征后返统计表》（附表 2）或《进口管道天然气进口税收先征后返统计表》（附表 3）。纳税地海关应对附表 2、3 中涉及内容进行计算、核实，加盖印章并经直属海关审核后报送财政部（纸质和电子版光盘各一份）。

六、2010 年底前“中亚-中国天然气管道”项目进口的天然气，相应进口企业在本规定印发后三个月内比照本规定提交税收返还申请材料，有关部门比照本规定返还相应进口税收。

七、本规定自 2011 年 1 月 1 日起实施。

财政部

国务院：2020 年建成地下水污染防治体系

国务院总理温家宝今日主持召开国务院常务会议，讨论通过《全国地下水污染防治规划（2011-2020 年）》。

会议指出，目前我国地下水开采总量已占总供水量的 18%，北方地区 65% 的生活用水、50% 的工业用水和 33% 的农业灌溉用水来自地下水。部分地区地下水超采严重，水位持续下降；一些地区城市污水、生活垃圾和工业废弃物污液以及化肥农药等渗漏渗透，造成地下水环境质量恶化、污染问题日益突出，给人民群众生产生活造成严重影响。

会议强调，保护好地下水资源，直接关系到经济社会可持续发展和子孙后代生存安全。要以高度的责任感和紧迫感，将地下水污染防治工作列入各级人民政府的重要议事日程。会议确定了以下工作目标：到 2015 年，基本掌握地下水污染状况，初步控制地下水污染源，初步遏制地下水水质恶化趋势，全面建立地下水

环境监管体系；到 2020 年，对典型地下水污染源实现全面监控，重要地下水饮用水水源水质安全得到基本保障，重点地区地下水水质明显改善，地下水环境监管能力全面提高，建成地下水污染防治体系。

来源：中华工商时报

国家发展和改革委员会文件

发改价格[2011]1594号

国家发展改革委关于完善太阳能光伏发电上网电价政策的通知

各省、自治区、直辖市发展改革委、物价局：

为规范太阳能光伏发电价格管理，促进太阳能光伏发电产业健康持续发展，决定完善太阳能光伏发电价格政策。现将有关事项通知如下：

一、制定全国统一的太阳能光伏发电标杆上网电价。按照社会平均投资和运营成本，参考太阳能光伏电站招标价格，以及我国太阳能资源状况，对非招标太阳能光伏发电项目实行全国统一的标杆上网电价。

（一）2011 年 7 月 1 日以前核准建设、2011 年 12 月 31 日建成投产、我委尚未核定价格的太阳能光伏发电项目，上网电价统一核定为每千瓦时 1.15 元（含税，下同）。

（二）2011 年 7 月 1 日及以后核准的太阳能光伏发电项目，以及 2011 年 7 月 1 日之前核准但截至 2011 年 12 月 31 日仍未建成投产的太阳能光伏发电项目，除西藏仍执行每千瓦时 1.15 元的上网电价外，其余省（区、市）上网电价均按每千瓦时 1 元执行。今后，我委将根据投资成本变化、技术进步情况等因素适时调整。

二、通过特许权招标确定业主的太阳能光伏发电项目，其上网电价按中标价格执行，中标价格不得高于太阳能光伏发电标杆电价。

三、对享受中央财政资金补贴的太阳能光伏发电项目，其上网电量按当地脱硫燃煤机组标杆上网电价执行。

四、太阳能光伏发电项目上网电价高于当地脱硫燃煤机组标杆上网电价的部分，仍按《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》（发改价格[2006]7号）有关规定，通过全国征收的可再生能源电价附加解决。

国家发展改革委

二〇一一年七月二十四日

国家发展和改革委员会办公厅文件

发改办价格[2011]1817号

关于公布 8 月份航空煤油进口到岸完税价格的通知

中国民用航空局，总后勤部，中国石油天然气集团公司、中国石油化工集团公司、中国海洋石油总公司、中国航空油料集团公司：

根据《国家发展改革委关于推进航空煤油价格市场化改革有关问题的通知》（发改价格[2011]1419号）有关精神，核定 8 月份航空煤油进口到岸完税价格为每吨 7768 元。

国家发展改革委办公厅

二〇一一年七月二十九日

国家能源局关于进一步做好抽水蓄能电站建设的通知

各省、自治区、直辖市发展改革委、能源局，国家电网公司、南方电网公司：

抽水蓄能电站具有调节电力系统峰谷差、确保电力系统安全可靠运行等多种功能。为有序建设和发展抽水蓄能电站，国家发展改革委于 2004 年印发了《关于抽水蓄能电站建设管理有关问题的通知》（发改能源[2004]71号），有效规范了抽水蓄能电站的建设与管理。随着我国经济的快速发展和能源结构的调整步伐加快，对电力系统运行的安全性和可靠性要求越来越高，适度加快抽水蓄能电站建设步伐十分必要。针对近年来抽水蓄能电站规划建设中出现的问题，为进一步规范建设管理，现将有关要求通知如下：

一、坚持为系统服务的原则。抽水蓄能电站建设应纳入整个电力系统的发展规划统筹考虑,以整体提高电力系统的安全性和经济性为原则,做好抽水蓄能电站的选点和建设规划,有序推进各项前期工作,避免简单为电源项目配套而建设,杜绝单纯为促进地方经济发展上项目、建抽水蓄能电站。

二、坚持“厂网分开”的原则。要按照国家电力体制改革和电价市场化形成机制改革的有关规定,原则上由电网经营企业有序开发、全资建设抽水蓄能电站,建设运行成本纳入电网运行费用;杜绝电网企业与发电企业(或潜在的发电企业)合资建设抽水蓄能电站项目;严格审核发电企业投资建设抽水蓄能电站项目。

三、坚持建设项目技术可行、经济合理的原则。新规划、建设的抽水蓄能电站,必须具有经济性,其效益应体现在整个电力系统经济性的提高。在现行销售电价水平下,不得因建设抽水蓄能电站给电力消费者增加经济负担或推动全社会电价上涨。

四、坚持机组设备自主化的原则。在技术引进、消化吸收的基础上,以大型抽水蓄能电站建设为依托,继续推进机组设备自主化,着力提高主辅设备的独立成套设计和制造能力;逐步引入竞争机制,放开机组设备市场。

五、坚持科学合理调度的原则。抽水蓄能电站具有调峰、填谷、调频、调相和事故备用等多种功能,兼有动态和静态效应。要根据电网运行特性和电力系统安全要求,科学制定调度规则,合理调度运行蓄能机组,充分发挥抽水蓄能电站在电力系统中的综合效益。

请各省(区、市)发展改革委、能源局和有关电力企业,按照上述原则,认真做好抽水蓄能电站的规划、建设和管理,继续执行好发改能源[2004]71号文件的有关要求,促进抽水蓄能电站建设健康有序发展。

国家能源局

二〇一一年七月三十一日

关于国家能源局 2010 年度国家能源科学技术进步奖终审评审结果的公示

为鼓励广大能源科技工作者的积极性和创造性,促进能源行业科技进步,按照《国家级能源科技进步奖励管理办法(试行)》(国能科技[2009]341号),本着“公开、公平、公正”原则,采取自愿申报、专家评审的方式,国家能源局组织开展了2010年国家能源局科技进步奖评审工作,现将评审结果公示如下:

2010 年度国家能源科学技术进步奖终审评审结果

序号	项目名称	主要完成单位
一等奖		
1	沁南煤层气开发利用高技术产业化示范工程技术研发	中联煤层气有限责任公司
2	复杂松软突出煤层保护层开采时空演化及瓦斯抽采技术研究	陕西陕煤韩城矿业有限公司 中国矿业大学
3	露井联采下千万吨井工矿安全高效生产关键技术研究与应用	中煤平朔煤业有限责任公司 中国矿业大学 北京航空航天大学
4	二氧化碳驱油及埋存配套技术及应用	中国石油勘探开发研究院
5	川东北地区大型气田勘探目标及关键技术研究	中国石化勘探南方分公司
6	多极子阵列声波测井仪	中国石油集团测井有限公司
7	连续管作业技术与装备	中国石油集团钻井工程技术研究院
8	高温浆态床煤制油关键技术研发及工业示范应用	中国科学院山西煤炭化学研究所
9	中子学软件与次临界堆概念研究	中国科学院合肥物质科学研究院 中国科学技术大学
10	燃煤电厂 12 万吨/年二氧化碳捕集装置研制及工程示范	中国华能集团公司 华能国际电力股份有限公司 西安热工研究院有限公司 华能上海石洞口第二电厂 中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司 中国电力工程顾问集团华东电力设计院
11	1.25 万吨/天低温多效海水淡化蒸馏装置研发及在火电厂的应用	中国神华能源股份有限公司国华电力分公司 神华国华（北京）电力研究院有限公司

		<p>神华河北国华沧东发电有限责任公司 中国电力工程顾问集团华北电力设计院工程有限公司 上海电气电站设备有限公司上海电站辅机厂 大连理工大学</p>
12	碳纤维复合芯导线的自主研发及应用	<p>华北电网有限公司 华北电力科学研究院有限责任公司 山东大学 河北硅谷化工有限公司 北京送变电公司 华北电网有限公司北京超高压公司</p>
13	国家电网仿真中心关键技术研究、建设及应用	<p>中国电力科学研究院</p>
14	电网应急指挥系统关键技术研究与应用	<p>国网信息通信有限公司 中国电力科学研究院 山东电力集团公司青岛供电公司 国家电力调度通信中心 北京中电飞华通信股份有限公司 北京国电通网络技术有限公司 北京国电通信工程设计院有限公司 华北电力大学 东北电力调度通信中心 西北电力调度通信中心</p>
15	椭圆双极线性聚能药柱爆破技术研究与应用	<p>中国水利水电第八工程局有限公司 中南大学 国防科技大学 长江科学院</p>
16	中华人民共和国水力资源复查成果（2003 年）	<p>水电水利规划设计总院 水利部水利水电规划设计总院 成都勘测设计研究院 长江水利委员会长江勘测规划设计研究院</p>

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期 (总第 13 期)

		昆明勘测设计研究院 黄河勘测规划设计有限公司 西北勘测设计研究院 贵阳勘测设计研究院 中水珠江规划勘测设计有限公司 水利部太湖流域管理局
17	特大型人工砂石系统研究与应用	中国水利水电第八工程局有限公司
18	1100Kv, 63kA 大容量特高压组合电器研究与应用	西安西电开关电气有限公司
19	3MW 海上风力发电技术装备与工程实践	华锐风电科技(集团)股份有限公司、上海东海风力发电有限公司
20	3000 米深水半潜式钻井平台设计与建造	大连船舶重工集团有限公司
21	SF33900 型 220t 电动轮自卸车	湘电重型装备股份有限公司
二等奖		
1	基于微地震监测技术的特厚煤层综放面围岩运动规律研究	大同煤矿集团有限责任公司
2	胡家河矿井 560m 深厚软岩全深冻结凿井技术攻关与快速施工	陕西彬长矿业集团有限公司 煤炭科学研究总院
3	大屯矿区深部开采工程关键技术及应用研究	上海大屯能源股份有限公司
4	难选煤高效分选工艺及装备的研究	煤炭科学研究总院唐山研究院
5	高效工业煤粉锅炉系统及关键技术	煤炭科学研究总院北京煤化工研究分院
6	4m 大采高综放工作面支护设备配套与工艺研究	兖州煤业股份有限公司 中国矿业大学 郑州煤矿机械集团有限责任公司 天地科技股份有限公司
7	薄基岩突水威胁煤层围岩破坏规律与开采技术研究	焦作煤业集团赵固(新乡)能源有限责任公司 中国矿业大学(北京)
8	深部开采主要水害问题研究方法与应用	开滦(集团)有限责任公司

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期（总第 13 期）

	程应用	桂林理工大学 中国矿业大学（北京）
9	华亭矿特厚煤层覆岩煤柱型强矿压防治研究	甘肃华亭煤电股份有限公司华亭煤矿 中国矿业大学“煤炭资源与安全开采”国家重点实验室
10	海洋钻井废弃液污染治理与控制及保护储层新技术	中国石油大学（北京） 中国石化集团胜利石油管理局海洋钻井公司
11	大型气田天然气成藏机理与富集规律研究	中国石油勘探开发研究院廊坊分院
12	基岩内幕油气藏成藏理论、勘探技术与重大发现	中国石油天然气股份有限公司辽河油田分公司
13	提高互层状超稠油油藏开发效果配套技术研究	中国石油天然气股份有限公司辽河油田分公司
14	聚合物溶液的粘弹性对驱替多孔介质中的油的机理研究	东北石油大学
15	提高低渗透储层动用程度工作液技术与应用	西南石油大学 四川光亚科技股份有限公司
16	南堡油田 NP1-5/1-29 区块海洋工程技术研究与应用	中国石油集团海洋工程有限公司
17	高温高压动态损害评价系统的研制与推广应用	长江大学 荆州市现代石油科技发展有限公司
18	北部湾盆地涠西南凹陷滚动勘探开发生产理论与实践	中海石油（中国）有限公司湛江分公司
19	低能耗陶瓷膜生产新工艺及应用	南京工业大学 南京九思高科技有限公司 江苏久吾高科技股份有限公司
20	蒸汽裂解制乙烯产物高选择性加氢系列催化剂	中国石油天然气股份有限公司石油化工研究院
21	惠州炼油项目整厂能量优化集成技术	中海石油炼化有限责任公司惠州炼油分公司
22	年产 20 万吨高品质石蜡、微晶蜡高压	中国石油天然气股份有限公司石油化

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期 (总第 13 期)

	加氢精制成套技术开发与应用	工研究院
23	新型甲醇合成反应器研究开发与推广应用	华东理工大学
24	田湾卧式蒸汽发生器吹扫工艺的创新及应用	江苏核电有限公司
25	大型核电站高能耗燃料组件骨架自动焊接装置研究	中国石化石油工程技术研究院
26	百万千万压水堆核电站 HSD150-80 型上充泵	中国石油大学 (华东)
27	中国实验快堆过程检测系统的数字化安全监测装置	中国石油大学 (北京)
28	百万千万压级核电站用电气贯穿件	中国石油大学 (华东)
29	900MW 反应堆控制棒驱动机构上部 Ω 焊缝检测系统	中海油田服务股份有限公司
30	核电站堆外核测探测器	中国石油集团川庆钻探工程有限公司
31	中国先进研究堆 (CARR) 回路系统总体设计	北京隆盛泰科石油管科技有限公司
32	燃煤电站锅炉炉内三维温度场在线监测及燃烧优化控制新技术	华中科技大学 广东省粤电集团有限公司 湖北省电力试验研究院 武汉钢电股份有限公司 湖南省电力公司电力试验研究院 广东电网公司电力科学研究院 中国平煤神马能源化工集团有限责任公司坑口电厂
33	Whear 烟气脱硫技术及其关键设备的研究和应用	国电科学技术研究院
34	百万千瓦超超临界机组自启停控制技术及应用	华能国际电力股份有限公司海门电厂 广东电网公司电力科学研究院 广州粤能电力科技开发有限公司
35	世界首台 600MW 机组超临界 “W” 火焰锅炉工程技术与应用开发	中国大唐集团公司 大唐华银电力股份有限公司

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期（总第 13 期）

		大唐华银金竹山火力发电分公司 北京巴布科克·威尔科克公司 湖南省电力公司试验研究院 湖南省电力勘测设计院
36	利用高铝粉煤灰生产氧化铝联产活性硅酸钙关键技术开发与工业试验	内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司
37	国内首例两缸两排汽 600MW 空冷汽轮机组重大发电工程	宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司 东方电气集团东方汽轮机有限公司
38	火力发电厂脱硫无旁路冷却塔排烟技术自主研发与应用	中国神华能源股份有限公司国华电力分公司 三河发电公司有限责任公司 北京国电华北电力工程有限公司 神华国华（北京）电力研究院有限公司 华北电力科学研究院有限责任公司
39	DSB 低 NO _x 旋流煤粉燃烧器研制与工程应用	西安热工研究院有限公司 华能南京电厂
40	P91 蒸汽管道寿命监督试验研究	神华国华（北京）电力研究院有限公司 西安热工研究院有限公司 浙江国华浙能发电有限公司 西安理工大学
41	大容量循环流化床锅炉自主研制	中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司 西安热工研究院有限公司 哈尔滨锅炉厂有限责任公司 江西分宜发电有限责任公司
42	次同步谐振动态稳定装置自主研发与工程应用	中国神华能源股份有限公司国华电力分公司 陕西国华锦界能源有限责任公司 中国电力工程顾问集团华北电力设计院工程有限公司 陕西电力科学研究院

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期（总第 13 期）

		荣信电力电子股份有限公司 神华国华（北京）电力研究院有限公司
43	西藏高海拔试验基地建设及应用	中国电力科学研究院 西藏电力有限公司 青海电力设计院
44	直流工程阀厅设计关键技术研究及工程应用	国家电网公司直流建设分公司
45	高压测试仪器系列标准装置的研制	国网电力科学研究院 江苏省电力试验研究院有限公司 江苏方天电力技术有限公司
46	电网综合防灾减灾系统	福建省电力有限公司 厦门亿力吉奥信息科技有限公司
47	华东电网高级调度中心关键技术研究和应用	华东电网有限公司 国网电力科学研究院 华东电力试验研究院有限公司 上海华东电集能源信息有限公司
48	特高压直流试验能力建设及应用技术研究	中国电力科学研究院
49	500kV 同塔四回输电线路关键技术研究	华东电网有限公司 华东电力试验研究院有限公司 华东电力设计院
50	特高压工程技术（昆明）国家工程实验室建设关键技术研究	南方电网科学研究院有限责任公司 清华大学
51	高电压大电流国家计量标准	国网电力科学研究院 四川电力科学研究院
52	750kV 同塔双回输电线路关键技术研究及工程应用	西北电网有限公司 国网电力科学研究院 中国电力工程顾问集团西北电力设计院 中国电力科学研究院
53	基于融合通信的智能用电双向交互关	国网信息通信有限公司

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期（总第 13 期）

	键技术研究及应用	浙江省电力公司
54	电除尘器大功率高频电源的研制与应用研究	国电科学技术研究院
55	600MW 机组自主化 DCS 的研发与应用	中国神华能源股份有限公司国华电力分公司 北京和利时系统工程股份有限公司 陕西国华锦界能源有限责任公司
56	火电机组状态及性能全息诊断系统	国电科学技术研究院 国电石嘴山发电公司 威信尔（北京）科技发展有限公司 清华大学
57	三峡右岸电站计算机监控系统联合开发及调试	中国长江电力股份有限公司三峡水力发电厂
58	N 型多晶硅高效率太阳能电池技术的研究	英利集团有限公司
59	目前国内深厚覆盖层上最高的砾石土心墙堆石坝建设	国电大渡河流域水电开发有限公司 中国水电顾问集团成都勘测设计研究院 长江勘测规划设计研究院大渡河瀑布沟水电站大坝工程监理部 大渡河瀑布沟水电站大坝工程葛江津联营体 葛洲坝集团基础工程有限公司四川瀑布沟水电站工程项目部
60	三峡电站水轮发电机组稳定性能试验研究及成果应用	中国长江电力股份有限公司三峡水力发电厂
61	深埋隧道工程（锦屏辅助洞）勘测设计关键技术研究及应用	中国水电顾问集团华东勘测设计研究院 浙江华东建设工程有限公司
62	近海风电场海上测风与试验研究	中国水利水电科学研究院 北京中水科水电科技开发有限公司
63	生物质固体成型燃料成型工艺与设备	农业部规划设计研究院

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期（总第 13 期）

		北京盛昌绿能科技有限公司 合肥天焱绿色能源开发有限公司
64	世博中国馆、主题光伏建筑一体化关键技术研究与工程示范	申能（集团）有限公司 上海申能新能源投资有限公司 上海太阳能工程技术研究中心有限公司 合肥日源电气信息技术有限公司 同济大学建筑设计研究院（集团）有限公司
65	风电机组功率特性和电能质量测试方法研究和检测能力建立	中国电力科学研究院
66	岩质高边坡稳定分析、安全系数取值标准及处理措施研究	水电水利规划设计总院 中国水电顾问集团西北勘测设计研究院 中国水利水电科学研究院 武汉大学
67	MG900/2210-WD 型交流电牵引采煤机	西安煤矿机械有限公司 国投新集能源股份有限公司 西安科技大学
68	东方自主开发型 300MW 等级亚临界循环流化床锅炉研制	东方锅炉（集团）股份有限公司
69	国产首台百万千瓦级压水堆核电站反应堆压力容器研制	东方电气（广州）重型机器有限公司
70	600~1000MW 超超临界火电机组大型关键铸件国产化研究	二重集团（德阳）重型装备股份有限公司
71	中国东方电气集团出海口及大型先进核电核岛主设备自主化制造基地建设	中国联合工程公司 东方电气（广州）重型机器有限公司
72	YGL 型油页岩干馏炉产业化项目	山东博奥华干馏炉研发有限公司
73	采用 LTT 技术的高压动态无功补偿装置（SVC）	荣信电力电子股份有限公司 辽宁省电力有限公司鞍山供电公司
74	比例喷雾阀	中核苏阀科技实业股份有限公司

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期（总第 13 期）

		上海核工程研究设计院
75	ZF27-800 (L) /Y5000-50 型气体绝缘金属封闭开关设备	河南平高电气股份有限公司
76	2 兆瓦风力发电机组和关键零部件研制及产业化	湘潭电机股份有限公司
77	云南—广东特高压直流输电晶闸管换流阀研制	西安西电电力系统有限公司
78	超高压直流输电用直流转换开关成套装置研制	西安高压电器研究院有限责任公司 西安西电高压开关有限责任公司
79	600MW 超临界机组自主产权分散控制系统的研发及其产业化	中国国电集团公司 北京国电智深控制技术有限公司 国电电力大连庄河发电有限责任公司
80	超（超）临界火电机组用关键管材的研发及产业化	江苏银环精密钢管股份有限公司
81	多晶硅生产冷氢化工艺加热合成反应关键技术装备	镇江东方电热有限公司 常州大学 江苏大学
三等奖		
1	大倾角煤与瓦斯突出薄煤层综合机械化开采技术研究	重庆南桐矿业有限责任公司 中国煤炭科工集团天地科技股份有限公司
2	首批煤炭国家规划矿区资源评价	中国煤炭地质总局 中国煤炭地质总局煤炭资源信息中心 中国矿业大学 中国煤炭地质总局水文地质局 中国煤炭地质总局航测遥感局
3	沁水盆地樊庄区块煤层气开发配套技术	中国石油天然气股份有限公司华北油田分公司
4	水力掏槽防治瓦斯突出机理及应用	河南理工大学 焦作煤业（集团）有限责任公司演马庄矿 青岛理工大学

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期（总第 13 期）

5	山西省沁水县端氏煤层气开发示范工程	中联煤层气有限责任公司
6	黄陵矿区复杂地质条件下厚煤层综采技术研究及设备研制	陕西陕煤黄陵矿业有限公司 煤炭科学研究总院 天地科技股份有限公司
7	油页岩流态化干馏炼油技术研究	中煤能源黑龙江煤化工有限公司
8	沙曲矿突出煤层实施区域性瓦斯综合治理技术	华晋焦煤有限责任公司
9	煤矿井下巷道矸石填充机	兖矿集团有限公司
10	村庄下与承压水上膏体充填绿色开采技术研究	焦作煤业（集团）鑫珠春工业有限责任公司 中国矿业大学 徐州中矿大贝克福尔科技有限公司
11	高强高性能喷射混凝土配置与推广应用	焦作煤业（集团）新乡能源有限公司 河南理工大学
12	城郊煤矿二 2 煤层底板改造工程高可靠性保障技术	河南省正龙煤业有限公司 河南理工大学 煤炭科学研究总院西安分院
13	煤矿通风瓦斯（乏风）氧化技术研发及装置研制	胜利油田胜利动力机械集团有限公司
14	开滦矿区深部矿井复杂条件下软岩巷道支护理论与技术	开滦（集团）有限责任公司 淮北市平远软岩支护工程技术有限公司
15	深部大倾角综放面瓦斯与自燃火灾综合防治技术研究	开滦（集团）有限责任公司 中国矿业大学
16	大型盆地煤聚积规律与勘探工程应用	山东科技大学 山东省煤田地质规划勘查研究院
17	复杂地质条件煤巷分级强化控制技术及其在两淮矿区推广应用	中国矿业大学 淮南矿业（集团）有限责任公司 淮北矿业集团公司 安徽省煤炭科学研究总院
18	采掘溃砂机理与预防	中国矿业大学
19	松软砂岩含水层下综放控水采煤技	扎赉诺尔煤业有限责任公司

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期（总第 13 期）

	术研究	天地科技股份有限公司
20	适应深井复杂井的特殊尾管悬挂器的研制与应用	中国石化石油工程技术研究院
21	疏松砂岩油气藏防砂综合决策技术及配套防砂工具	中国石油大学（华东）
22	油井生产实时分析优化技术研究与应用	中国石油大学（北京）
23	准噶尔盆地西北缘复杂山前冲断带油气精细勘探地质理论与实践	中国石油大学（华东）
24	增强型储层特性测试仪	中海油田服务股份有限公司
25	安全快速钻井技术及应用	中国石油集团川庆钻探工程有限公司
26	西气东输工程用钢管质量控制技术及应用	北京隆盛泰科石油管科技有限公司
27	海上稠油注聚提高采收率油藏研究与实践	中海石油研究中心
28	复杂地层定向井井壁稳定技术与应用	中国石油大学（北京）
29	冀中富油气凹陷烃源岩精细评价与油气分布预测	中国石油华北油田分公司勘探开发研究院
30	纳-微相材料钻采工作液的功能性调控与油气钻采应用	中国石油大学（北京）
31	油气监测指标预测预警开发动态理论及应用研究	西南石油大学
32	延长原油储罐检维修周期评价方法研究	中国石油大学（北京）
33	创新勘探思路，高质高效落实垦利 10-1 亿吨级油田	中海石油（中国）有限公司天津分公司
34	火烧油层传热机理研究及筛选模式的建立	中国石油大学（华东）
35	柴西第三系构造沉积演化与油气成藏研究	中国石油大学（华东）
36	油井选择性堵水及配套技术研究与应用	中国石油大学（华东）

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期 (总第 13 期)

	工业化应用	
37	原油集输管网节能技术研究	东北石油大学
38	高效柔绳一泵单机多井抽油技术	中国石油大学(华东)
39	海上油田生产水余热回收利用新技术	中海石油(中国)有限公司深圳分公司
40	陆相断陷盆地油气成藏过程定量研究	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司
41	洁净兰炭生产与资源综合利用成套技术及装备(成果推广)	西安建筑科技大学
42	新型水煤浆气化在线投料技术与工业示范	兖矿国泰化工有限公司
43	高酸值原料复合催化连续生产生物柴油工业试验	山东清大新能源有限公司
44	生物乙醇制乙烯成套技术	中国石油化工股份有限公司上海石油化工研究院
45	大型碎煤加压气化制合成氨增产 50% 节能改造技术的开发与应用	天脊煤化工集团股份有限公司
46	核工程抗强辐射屏蔽混凝土试验研究	中国核工业第二四建设有限公司
47	移动式铀浸出液处理装置研究	核工业北京化工冶金研究院
48	CPR1000 核电站工程建设进度优化研究	中广核工程有限公司
49	一种大流量中压凝结水精处理设备	中国华电工程(集团)有限公司 华电水处理技术工程有限公司
50	核级 K3 类电气、仪控设备认证体系建立与可靠性分析方法	大亚湾核电运营管理有限责任公司 中科华核电技术研究院有限公司北京分院
51	核电站停堆工况内部事件一级概率安全评价模型的建立与应用	中科华核电技术研究院有限公司 大亚湾核电运营管理有限责任公司
52	棒位探测器的改进技术	秦山核电有限公司
53	百万千瓦压水堆核电站核岛三废处理数字化控制系统(KSN)	北京广利核系统工程有限公司

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期 (总第 13 期)

54	秦山核电厂实物保护系统综合改造	秦山核电有限公司
55	异种金属焊缝表面、近表面检测技术开发	国核电站运行服务技术有限公司
56	VVER-1000 燃料组件定位格架栅元管自动成型装置研制	中核建中核燃料元件有限公司
57	百万千瓦级压水堆核电站先进燃料管理 1/4 换料技术研究及实施	中科华核电技术研究院有限公司
58	大亚湾核电站反应堆保护系统 T2 实验装置改造	大亚湾核电运营管理有限责任公司 北京广利核系统工程有限公司
59	大亚湾岭澳核电站事故规程体系系统优化	大亚湾核电运营管理有限责任公司
60	电站安全高效洁净用煤燃烧性能的研究及应用	西安热工研究院有限公司 华能国际电力股份公司 中国神华能源股份有限公司煤炭销售中心 广东国华粤电台山发电有限公司 西安工业大学
61	采用多种提效技术集成扩展电除尘器适应范围大幅度降低粉尘排放浓度的研究	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司
62	汽轮发电机组配汽特性及全过程滑压优化研究与应用	大唐国际发电股份有限公司 华北电力科学研究院有限责任公司
63	岭澳二期先进控制室设计验证平台开发及应用研究	中广核工程有限公司
64	大型汽轮机滑压优化策略研究及应用	浙江省电力试验研究院 浙江省能源集团有限公司
65	换热器管泄漏的超声导波检测工艺研究	河北省电力研究院
66	邹县 3033t/h 超超临界锅炉金属寿命管理研究	华电邹县发电有限公司 苏州热工研究院有限公司
67	电站用大面积钛/钢复合板	西安天力金属复合材料有限公司
68	SCR 法烟气脱硝技术的国产化研究及	中国华电工程(集团)有限公司

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期（总第 13 期）

	应用	华电环保系统工程有限公司
69	双进双出钢球直吹式制粉系统烟煤锅炉掺烧褐煤技术研究及其应用	中电投东北电力有限公司 东北电力科学研究院有限公司 阜新发电有限责任公司
70	锅炉炉膛及烟风系统瞬态防爆设计压力取值标准的研究	中国电力建设工程咨询公司 中国电力工程顾问集团华北电力设计院工程有限公司
71	大型火力发电厂对城市污泥无害化、减量化、资源化处置的研究与应用	华电滕州新源热电有限公司
72	现场总线控制系统首次在国内百万千瓦超超临界燃煤机组的全面应用	华能南京金陵电厂 华能国际电力股份有限公司 华东电力设计院 西安热工研究院有限公司
73	国内首台 600MW 对冲燃烧锅炉低 NOX 技术改造	国电浙江北仑第一发电有限公司 东方锅炉（集团）有限公司
74	燃煤机组烟气脱硫实时监控及信息管理系统	江苏方天电力技术有限公司
75	首例 600MW 亚临界机组供热创新成果	大唐七台河发电有限责任公司 哈尔滨汽轮机厂有限责任公司
76	800MW 超临界机组自动发电控制的研究	东北电力科学研究院有限公司
77	分布式供能系统集成技术研究	中国华电工程（集团）有限公司
78	上汽 600MW 亚临界机组高压主汽门安全性研究	神华国华（北京）电力研究院有限公司 西安交通大学 浙江国华浙能发电有限公司 陕西国华锦界能源有限责任公司 广东国华粤电台山发电有限公司
79	陡河发电厂李家峪灰场综合治理工程	大唐国际陡河发电厂
80	核电站海水过滤系统大型滤水设备鼓形滤网国产化	沈阳电力机械总厂
81	燃煤电力机组实测能耗管理系统研	河南电力试验研究院

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期 (总第 13 期)

	究与应用	
82	煤粉与油雾混合气流燃烧、传热过程的计算机模拟技术与产业化应用	浙江省电力试验研究院 杭州意能节能技术有限公司
83	超高压输电线路机器人巡检与维护系统	东北电网有限公司 东北电网有限公司锦州超高压局 中国科学院沈阳自动化研究所
84	中国南方地区输电线路抗冰对策研究	中国电力工程顾问集团公司 中国电力工程顾问集团西南电力设计院
85	新疆高一级电压等级论证及新疆电网规划	西北电网有限公司 新疆电力公司 中国电力工程顾问集团西北电力设计院 中国电力科学研究院 新疆电力设计院
86	电力供需研究实验室研发与应用	国网能源研究院
87	宁夏 750kV 超高压电网关键技术研究及应用	宁夏电力公司 宁夏电力公司电网建设分公司 宁夏电力科技教育工程院 宁夏电力建设工程公司送变电分公司 西北电力设计院 宁夏电力设计院 宁夏电力公司超高压电网运行分公司 宁夏恒安建设监理咨询公司 西北电网有限公司电力技术中心
88	数字化变电站二次系统设计方法研究与应用	浙江省电力设计院 浙江省电力调度中心
89	低损耗多调谐无源电力滤波器的研究	南方电网超高压输电公司 荣信电力电子股份有限公司 武汉钢铁股份有限公司条材总厂 湖北省电力试验研究院
90	高压直流输电系统保护整定计算软件开发	南方电网科学研究院有限责任公司 华中科技大学
91	西北区域电网风电开发与利用关键	西北电网有限公司

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期 (总第 13 期)

	技术研究	中国电力科学研究院 中国电力工程顾问集团西北电力设计院 国家发展和改革委员会能源研究所 国家气候中心 西安理工大学
92	基于网络的集中式小波故障测距系统技术研究	辽宁省电力有限公司 中国电力科学研究院
93	大电流互感器磁屏蔽防护及测试新方法研究	四川电力试验研究院 清华大学
94	输电线路基础高效施工机械的研制及工程应用	河南送变电建设公司 河南省电力勘测设计院 河南省电力公司漯河供电公司
95	面向智能电网的多适应性规划体系研究	华东电网有限公司 华东电力试验研究院有限公司 复旦大学 中国电力顾问集团华东电力设计院 上海交通大学 中国水电顾问集团华东勘测设计研究院
96	大受端电网稳定分析和安全控制策略研究	华东电网有限公司 国网电力科学研究院 华东电力试验研究院有限公司 东南大学 山东大学
97	小电流接地系统单相接地故障消弧选线及其一体化技术的研究与实现	丹东供电公司 华北电力大学(北京) 北京丹华昊博电力科技有限公司
98	统筹安全、经济与节能目标的实时调度决策系统	福建电力调度通信中心 清华大学 北京清大科越科技有限公司
99	基于双向互动的省地协调无功电压控制系统	江苏省电力公司 清华大学
100	基于信息共享的数字化变电站关键	中国电力科学研究院

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期 (总第 13 期)

	技术研究及示范应用	辽宁省电力有限公司
101	河南电网安全可靠运行四级梯度预警预控系统	河南电力调度通信中心 国网电力科学研究院 清华大学
102	输电线路抗风防雷设计研究	福建省电力有限公司 福建省电力勘测设计院 福建省电力试验研究院 福建永福铁塔技术开发有限公司
103	河北南部电网在线电压无功优化协调控制系统	河北电力调度通信中心 清华大学 河北省电力研究院 河北省电力公司超高压输变电分公司 石家庄供电公司
104	电网时间同步技术体系研究和应用	华东电网有限公司 南京南瑞集团公司信息通信技术分公司 上海涌能能源科技发展有限公司 上海汉鼎电力科技有限公司 华东电力试验研究院有限公司
105	直流输电系统集成设计技术研究及应用	国家电网公司直流建设分公司
106	两回及多回高压直流输电系统共用接地极技术研究与应用	南方电网科学研究院 广东省电力设计研究院 清华大学 国网武汉高压研究院
107	高压架空输电线路动态特性理论及应用研究	清华大学 中国电力科学研究院 国网电力科学研究院
108	唐家山堰塞湖应急除险工程技术研究及实践	中国水电顾问集团成都勘测设计研究院 中国水电工程顾问集团公司
109	巨型水轮机转轮工地制造	龙滩水电开发有限公司 上海福伊特水电设备有限公司
110	水电站气垫式调压室关键技术研究	中国水电顾问集团成都勘测设计研究院

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期 (总第 13 期)

	及应用	水电水利规划设计总院 河海大学
111	水平旋流消能关键技术研究	中国水电顾问集团西北勘测设计研究院 中国水电工程顾问集团公司 黄河上游水电开发有限责任公司
112	光照 200m 级高碾压混凝土重力坝筑坝技术研究	中国水电顾问集团贵阳勘测设计研究院 贵州北盘江电力股份有限公司 光照闽江—黄河水电工程联营体 河海大学 武汉大学 中国水利水电科学研究院
113	高水头闸门水封止水试验研究	中国水电顾问集团昆明勘测设计研究院
114	大型抽水蓄能电站监控系统国产化研究与应用	国网电力科学研究院 华北电网有限公司 北京十三陵蓄能电厂
115	梯级引水式电站增容关键技术集成与应用	新疆天富热电股份有限公司红山嘴电厂
116	700MW 水轮发电机继电保护配置研究及应用	中国水电顾问集团中南勘测设计研究院 龙滩水电开发有限公司、清华大学
117	长引水电站合理生态流量研究及工程应用	中国水电顾问集团华东勘测设计研究院
118	碾压式沥青混凝土面板防渗关键技术研究	中国水电顾问集团北京勘测设计研究院
119	HDS-1018 光伏瓦	浙江合大太阳能科技有限公司
120	JZ-460/660 多晶硅定向生长凝固炉	北京京运通科技股份有限公司
121	1MW 电池储能电站	深圳市比亚迪汽车有限公司
122	太阳能三效节能中央空调	山东威特人工环境有限公司
123	组合式风力发电升压变电装置	白城电力镇赉变压器有限责任公司
124	大功率风力发电叶片设计和制备技术研究	株洲时代新材料科技股份有限公司 国防科技大学航天与工程学院
125	1.5MW 及以上永磁直驱风力发电机组	山东瑞其能电气有限公司
126	高效节能环保型沼气灶具及配套设	迅达科技集团股份有限公司

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期 (总第 13 期)

	备	
127	旋动式高效沼气池及农牧复合能源生态模式研究和推广	西北农林科技大学 陕西省农林厅 甘肃省农村能源办公室 宁夏自治区农村能源工作站 山西省可再生能源办公室
128	农村能源标准化建设与推广	农业部科技发展中心
129	农业废弃物资源化预处理技术与示范	河南省科学院能源研究所有限公司 河南省生物质能能源重点实验室 中国科学院广州能源研究所 河南农业大学 大连理工大学
130	向家坝水电站长距离带式输送机施工技术	中国水利水电第八工程局有限公司
131	污泥焚烧综合利用热电联产项目	嘉兴新嘉爱斯热电有限公司
132	方形锂离子电池自动卷绕机	深圳市吉阳自动化科技有限公司
133	胶带输送机开关磁阻调速电动机研究	中国矿业大学
134	220MW 空冷汽轮发电机研制	东方电气集团东方电机有限公司
135	超超临界机组 SA335-P92 钢埋弧焊接头蠕变断裂行为研究及应用	东方锅炉 (集团) 股份有限公司、武汉大学
136	$\pm 800\text{kV}$ 直流棒形悬式复合绝缘子	淄博泰光电力器材厂
137	IFD-IR-101 型一体化火焰检测器	北京远东仪表有限公司
138	2MW 永磁直驱式风力发电系统变流器	中国人民解放军海军工程大学 大全集团大全电气有限公司 湘潭电机股份有限公司
139	S13-M·RL 新型节能型立体三角形卷铁芯变压器	广东海鸿变压器有限公司
140	一体化不压井修井机	通化石油化工机械制造有限责任公司
141	$\pm 800\text{kV}$ 直流特高压工程配套金具研制	四平线路器材厂
142	界面调控强化传热新技术及在石化	华东理工大学

能源环境科技简讯 2011 年第 5 期 (总第 13 期)

	装置节能中的应用	中国石化扬子石油化工有限公司 无锡化工装备有限公司 江苏中圣高科技产业有限公司 上海理华能源科技有限公司
143	百万千瓦压水堆核电站 HSD150-80 型上充泵	重庆水泵厂有限责任公司
144	兆瓦级直驱、半直驱风力发电机用双列圆锥滚子主轴轴承研制	洛阳 LYC 轴承有限公司
145	深井有杆机械采油系列抽油泵	国营第三八八厂
146	620 系列气体机研制	河南柴油机重工有限责任公司
147	ZY12000/28/64D 型特大采高电液控制液压支架	山西平阳重工机械有限责任公司
148	大型、中高压可燃气回收方法及其装置	中国船舶重工集团公司第七一一研究所
149	WBB-□/1140(660) 矿用隔爆型动态无功补偿装置	山西汾西重工有限责任公司
150	ZG150-1500-VII 型直流架线式准轨 (斩波调速) 工矿电机车	湘电重型装备股份有限公司
151	核能发电配套用系列中大型三相立式异步电机的开发	湘潭电机股份有限公司
152	特高压及电子式 (光电) 互感器试验系统的建立及试验方法的研究	西安高压电器研究院有限责任公司
153	5000m ³ 大型高炉煤气余压透平发电装置关键技术研究及应用	西安陕鼓动力股份有限公司
154	超高压交流有级可控并联电抗器关键技术开发与工程应用	西安西电变压器有限责任公司
155	新型全封闭大储量圆形料场系统开发及应用	中国华电工程 (集团) 有限公司 华电重工装备有限公司
156	长距离带式输送机及其势能发电技术的研究与应用	中国华电工程 (集团) 有限公司 华电重工装备有限公司
157	长江三峡水利枢纽永久船闸金属结构设备制造技术	武昌船舶重工有限责任公司

158	日产 5000 吨水泥生产线余热发电锅炉成套设备研制	四川川润动力设备有限公司
-----	----------------------------	--------------

公示时间为 2011 年 8 月 29 日至 9 月 29 日,任何单位或个人可在公示时间内对公示内容提出书面异议。异议材料应注明真实姓名和联系方式。提出异议的单位与个人应对所提异议的真实性和可靠性负责。对匿名或无具体事实依据的异议,以及涉及自身利益的不正当要求,不予受理。

联系人: 赵鹏 孙嘉弥

联系电话: 010-88656085 68505693

传真: 010-88656858

能源节约和科技装备司

二〇一一年八月二十九日

行业资讯

Industry News

全国煤炭行业共青团工作指导和推进委员会成立

全国煤炭行业共青团工作指导和推进委员会成立大会 8 月 5 日在京举行。团中央书记处第一书记陆昊、中国煤炭工业协会会长王显政出席会议并讲话。

大会审议通过了全国煤炭行业共青团工作指导和推进委员会《工作规则》、《三年工作纲要》,选举产生了全煤团指委主任、副主任、秘书长,表决通过了全煤团指委 139 位委员,聘请了 52 位煤炭企事业单位党政领导担任全煤团指委顾问。

陆昊在讲话中指出,成立全国煤炭行业共青团工作指导和推进委员会,得益于中国煤炭工业协会的高度重视和有力指导,得益于煤炭行业很多企事业单位党政领导同志的大力支持。成立全国煤炭行业共青团工作指导和推进委员会,是基于煤炭行业良好的行业作风和共青团工作基础,是对如何更好地指导和推动行业共青团工作进行的有益探索,是为了更好地贯彻落实胡锦涛总书记提出的“两个全体青年”的重要要求,一方面有力提高煤炭行业共青团工作和青年工作的整体水平,一方面更好地发挥团员青年的作用,在促进煤炭行业科学发展中注入新的活力、争取更大作为。

陆昊强调,煤炭是我国的主要能源,煤炭工业是国民经济的基础产业,具有

十分重要的战略地位。煤炭行业作业环境艰苦，安全生产和工作压力巨大，煤炭行业团组织在服务和引导青年等方面肩负的责任很重。陆昊对全国煤炭行业共青团工作指导和推进委员会提出了四点工作要求。一是要进一步探索在新的历史条件下，共青团工作与煤炭行业发展的重要结合点。要围绕煤炭行业科学发展、安全生产的中心任务，借助行业协会的工作力量和专业智慧，找准共青团工作切入点，针对性地开展思想性、技能性和娱乐性活动，不断提高企业共青团工作的专业化和科学化水平。二是要进一步探索引导煤炭行业青年的有效路径。引导青年正确看待国情，坚定跟党走中国特色社会主义道路的理想信念；引导青年树立健康、积极、向上的生活态度；引导青年养成良好的职业精神；引导团员青年树立市场经济条件下企业发展所必需的正确思想意识。三是要进一步探索服务青年的有效载体。要紧密围绕团员青年人格塑造、信念养成和能力提高，开展丰富多彩的活动，为团员青年在学习成才、情感婚恋、身心健康、社会融合等方面的普遍性需求提供实实在在的帮助。四是要进一步探索和完善新的共青团组织格局。既要深入探索行业性团的组织格局，推动行业内共青团组织间深入交流，共同推动形成行业共青团工作整体性力量；又要探索企业团组织内部组织格局，注重从企业生产、经营、研发一线挑选专兼职团干部，促进团的工作与企业中心工作的有机融合。

王显政在讲话中指出，煤炭工业健康发展事关国家能源保障和能源安全，“十二五”时期是煤炭工业加快结构调整、转变发展的关键时期，也是煤炭行业由传统的能源产业向节约、清洁、安全和可持续发展的新型能源产业转变的重要时期，实现煤炭工业“十二五”规划发展目标，是包括广大团员青年在内的所有煤炭人的共同使命和责任，也为行业青年建功立业开辟了广阔天地。全煤团指委的成立，是煤炭工业健康持续发展的客观要求，是煤炭行业团组织沟通交流的现实需要，反映了煤炭行业广大青年职工的迫切愿望，必将促进煤炭行业共青团工作的整体活跃。希望全煤团指委适应新形势下煤炭行业运行的特点和规律，围绕中心、服务大局，联系青年、服务青年，创新发展、求真务实，不断加强自身建设，走出一条具有行业特色的青年工作新路子，团结带领煤炭行业团员青年不断开拓进取、勇于拼搏创新，为提升煤炭工业发展的科学化水平创造崭新的业绩。

团中央书记处书记贺军科、国家安监总局副局长赵铁锤、中国钢铁工业协会秘书长张长富及中国煤炭工业协会有关负责同志出席会议。来自全国主要煤炭企事业单位的党政领导、团组织负责人、青年代表近 300 人参加了会议。会议由中国煤炭工业协会副会长、党委副书记孙之鹏主持。

据悉，目前全国煤炭从业人员 527 万人，年龄在 35 岁及以下的 169.9 万人，

占 32.2%，其中，青年农民工占有相当比重，做好煤炭行业共青团和青年工作具有重要意义。此次成立的全煤团指委是在 2009 年团中央进行的行业团建试点工作的基础上，经过充分调研、反复酝酿产生的。下一步，团中央还将在具备条件的行业继续探索建立行业共青团工作平台。

来源：中国青年报

水利部调查云南铬污染 废渣堆放地寸草不生

近日媒体报道“云南曲靖陆良化工实业有限公司 5000 多吨工业废料铬渣非法倾倒导致污染”引发关注。昨日，由国家水利部珠江水利委员会组成的专家组来到曲靖铬废料非法倾倒点进行取样调查。

是否污染南盘江需评估

今年 6 月 12 日，曲靖麒麟区有群众反映部分放养山羊死亡，环保局接报后发现系山羊喝剧毒工业废料铬渣下的积水造成。经调查核实，铬渣来自位于曲靖陆良县的化工实业有限公司。

昨日，国家水利部珠江水利委员会一行 4 人的专家组对曲靖的三宝镇张家营村、越州镇黄泥堡村，还有麒麟区铬渣非法堆放点进行了核查。一是实地核查铬肥料堆放点，二是对可能造成水体污染的地方进行土质、水体取样。目前调查结果还没有出来，要在评估后才能判定是否对南盘江水系造成水体污染。

相关人员表示，结果将会以最快的速度公布。

将对群众损失评估赔偿

曲靖市副市长陈军介绍，下一步曲靖处置该事件的后续工作包括：组织环保专业技术人员对铬渣倾倒地污染情况再进行认真调查和监测，确保无铬渣清理遗漏；将追究监管部门、企业责任，评估赔偿群众损失；继续动态监测好有关区域的水质，定期公布水质监测数据，确保群众生产生活用水安全。同时请求省环保厅向社会公布今年以来南盘江的水质监测数据。

粤桂黔联动交换数据

铬渣事件导致网络传言珠江源南盘江受污染。广东环保厅 13 日表示，已启动应急预案，全面监测珠江水质，每天对铬进行监测，目前的监测数据显示，珠江水质正常。13 日下午，云南省环保厅监察大队大队长黄杰说，南盘江水质一直在监测，没有铬超标的记录。

广东环境监测中心站副主任向运荣介绍，此次南盘江、珠江流域交界监测断面是在各个省份之间，各省之间有通报机制，当环境事故发生后，流域各个省份

就会启动环境应急预案。“铬是广东省对水质监测的一项常规指标，数据显示没有超标，珠江上游的广西、贵州也向我们反馈数据，三地正在联动交换数据。监测显示水质是安全的。”

现场

堆过废渣的地方寸草不生

早在 8 月 10 日，《云南信息报》记者冯蔚等人就前往铬渣的倾倒地曲靖麒麟区越州镇进行了调查采访。昨日，在接受媒体采访时，他描述了当天在现场看到的情况。

“我们在当地村干部带领下走上一条山路，发现路两边土壤颜色很诡异，有白色、黄色、紫色，明显不是当地土壤颜色，地上还有一些小颗粒，非常小像石子一样。当地村民说这就是铬渣，但肉眼分辨不出。”冯蔚说，在靠近这些堆废渣的地方有一些松树，都已经死了，堆过废渣的地方寸草不生，满目疮痍。可能是司机这倒一点那倒一点，最大的一块是半个篮球场那么大，而一路上到处都是。当地村民说，当时把这些废渣清走的时候，连同废渣下面半米多的土都挖了，但是就算挖了土以后，现在还是留下了一些白的、黄的、紫的诡异色彩。

释疑

倾倒的废料有多少？

140 余车铬渣共 5222 吨

曲靖市政府提供的调查报告称，非法倾倒的铬渣系与陆良化工实业有限公司签订协议、承运该公司的铬渣到贵州进行处理的两名承运人所为，两人为节省运输费用，共在麒麟区三宝镇、茨营乡、越州镇的山上倾倒铬渣 140 余车，共计 5222.38 吨。第一次倾倒是 4 月 28 日，一直倒到 6 月 12 日。目前，两人已被检察机关批准逮捕。

到 6 月 17 日，当地共清理铬渣及受污染泥土 9130 吨，全部运回陆良化工实业公司的专门堆放点。在越州镇此前受污染较重的避险水库叉冲水库旁，曲靖麒麟区环境监察大队副队长尹正武说，废料中的六价铬有剧毒，水溶性强，随雨水流入就把水库污染了。

针对事件通报迟缓质疑，曲靖市宣传部长何华称，“这个事从接到村民举报开始处置，在 6 月份三天内已把现场铬渣全部清运干净。很多网民误解说，是不是现在媒体曝光了才来关注这个事，才处理这个事，不是这么回事。”

有多少水体被污染？

约 4 万立方米水受剧毒污染

调查报告显示，受污染的三宝镇张家营村委会黑煤沟的一处 100 立方米左右

的积水潭积水，全部抽运到陆良化工实业公司进行处理。目前，这家化工企业已被停业整顿。

至于叉冲水库受污染的水，正是这里的水经过处理后被排入南盘江而饱受网友质疑。位于越州市的避险水库叉冲水库紧邻该镇的备用饮用水水库和灌溉用水水库黄泥堡，政府调查报告称，为防止叉冲水库受污染的水渗透至黄泥堡，有关部门及时在黄泥堡入口前方建了一座拦水坝，把近 3000 立方米受污染的水拦蓄了起来。

对叉冲水库当时蓄积的约 4 万立方米水和拦蓄下来的近 3000 立方米水，由专业人员进行了还原、解毒处理，水质达到安全排放标准后排放。

有无人员伤亡情况？

77 只牲畜死亡无人伤亡

曲靖市环保局局长杨树先说，“而正是因为离当地群众饮用自来水水源地很远，尚未对群众饮用水安全造成影响，也尚未发现铬渣污染造成人员伤亡。到目前为止，一共有 75 只山羊、一匹马、一头牛因为喝了大堆铬渣下的高浓剧毒水死亡。”

据曲靖市委宣传部长何华介绍，当地村民的饮水是自来水，自来水水源地离他们村子非常远，所以对饮用水没什么影响。相关评论见 A03 版

重金属危险废物应急处置上，水处理技术相对简单，也容易用环境质量标准来评估。但对于污染的土壤的处理比较麻烦，因为重金属渗入和渗出多少是相对比较长过程，而且修复也不像水处理那么简单，现在没有环境质量标准，只能是用风险评估的方法来进行确认。目前第一步控制住较大风险，第二步应该对周边场地、土壤、水塘底泥做长期监测。

来源：人民网

《天然气分布式发电指导意见》有望年内发布

装机容量 10 年内翻十倍

权威人士向中国证券报记者透露，作为未来政策上推动分布式能源发展重要政策之一的《天然气分布式发电指导意见》终稿（下称“《指导意见》”）已由国家能源局制定完成，正在财政部、住房城乡建设部等组织会签，并有望年内公布。

天然气分布式发电目前被国内外认可为发展分布式能源的主要形式。去年 4 月，国家能源局曾发布《关于天然气分布式发电指导意见（征求意见稿）》，其中提到，到今年年底要建成 1000 个天然气分布式能源项目；到 2020 年在大城市推广

使用分布式能源系统,装机容量达到 5000 万千瓦,在目前 500 万千瓦装机的基础上增长 10 倍。

业内分析,5000 万千瓦的装机目标意味着未来 10 年天然气分布式能源将催生逾 1500 亿元的市场规模。目前在此领域已有所涉足的电力企业特别是天然气发电设备制造企业将广泛受益。

上网电量增值税或减半征收

分布式能源是近年来兴起的利用小型设备向用户提供能源供应的新的能源利用方式。与传统的集中式能源系统相比,分布式能源接近负荷,无需建设大电网进行远距离高压或超高压输电,可大大减少电网线路损耗,节省输配电建设投资和运行费用。而天然气分布式发电被广泛认为是发展分布式能源的首选。

据了解,《指导意见》中除制定未来 10 年的具体发展目标外,还提出了一系列针对天然气发电项目的财税优惠政策。

上述人士表示,《指导意见》综合各方意见提出针对示范工程给予投资补贴,对天然气分布式发电项目按照上网电量增值税按 50%征收,此外亦鼓励设备国产化。同时,未来还将进一步研究制定天然气发电的标杆上网电价。

据了解,国家能源局同期还在制定《分布式发电管理办法》,其中指出将天然气分布式发电作为未来 5 年全国范围内推广分布式发电的主要形式。并提出通过资金补贴、多余电量向电网出售、赋予投资方电网设施产权等措施大力刺激分布式能源发展。

此前,国家能源局有关人士曾表示,未来 5 年,国家将力推天然气发电,争取到 2015 年装机达 6000 万千瓦,比目前翻一番。其中,推广天然气分布式发电也将是发展天然气发电的主要抓手。

市场规模超 1500 亿

国内分布式能源发展还刚刚起步,目前占发电总装机比例不到 1%。根据相关规划,未来 5 年国内天然气发电装机占电力总装机的比例要达到 4%以上,而到 2020 年分布式天然气发电占总装机的比例要达到 3%。这意味着分布式天然气乃至整个天然气发电产业的前景十分可期。

分析指出,国内建设天然气电站的造价一般在 3000 元/千瓦左右,如果以 6000 万千瓦的目标计算,未来 5 年国内天然气发电的投资规模将达近 2000 亿元。而若天然气分布式发电到 2020 年达 5000 万千瓦,则意味着这一领域未来 10 年的市场规模可超 1500 亿元。

有关人士指出,推动天然气发电大发展将以推进燃气发电设备(以燃气轮机为主)产业化发展为着力点。这意味着设备制造商将可率先获益。目前国内主流

的 1 万千瓦燃气机组报价一般为 500 万到 600 万元, 因此, 5000 万千瓦装机将带来的是约 300 亿的设备市场空间。据了解, 目前国内从事燃气轮机的制造商主要有中航重机、哈动力、杭汽轮 B(200771) 和上海电气等。

来源: 中国证券报

国际能源署发布激进电动车计划

近期, 国际能源署(IEA)对该机构于 2009 年 11 月发布的面向 2050 年的《电动汽车(EV)与混合动力车(PHEV)技术路线图》进行了更新, 提出了到 2020 年纯电动车和混合动力车每年销量达到 500 万辆的激进计划。

新计划提出, 产业界和政府联合努力, 到 2020 年实现全球 EV 和 PHEV 销量至少达到每年 500 万辆, 到 2050 年占到轻型汽车销量的一半以上。

国际能源署数据显示, 截至 2011 年初, 一些汽车制造商已经宣布了 EV 和 PHEV 最新的生产计划, 到 2015 年将达到总计 90 万辆, 到 2020 年达到每年大约 140 万辆。但是, 这仍然远远低于各国政府预计的 700 万辆销售目标。

按照国际能源署的新计划, 成员国可根据自身情况, 制定本国电动汽车发展路线图, 包括 EV 和 PHEV 基础设施建设战略、基础设施重点和优先领域、时间表和资金, 同时提供经济和政策方面的支持。路线图设定国家目标, 帮助利益相关方更好地设定自身目标、引导市场导入、理解消费者行为, 促进汽车工业发展、开发能源、扩张基础设施等。

中国目前没有加入国际能源署。按照此前业内披露的中国科技部电动车计划, 未来 5 年将主要突破电池、电机、电控系统等关键技术, 实现到 2015 年电池生产成本降至现在的一半, 电动车保有量达到 100 万辆。

来源: 南方日报

我国中央空调节能国标批准发布 11 月 1 日起实施

据国家标准化委员会消息, 我国中央空调节能国标已通过认定, 批准发布, 将于今年 11 月 1 日正式实施。这一节能国标全称《中央空调水系统节能控制装置技术规范》, 由我国中央空调节能龙头企业——贵州汇通华城楼宇科技有限公司承担编制, 标准编号为 GB/T 26759-2011, 该节能技术标准填补了国内该领域的空白。

《中央空调水系统节能控制装置技术规范》于 2007 年被列入第五批国家标准制修订计划(见国标委综合【2007】100 号文), 计划编号为 20078062-T-604, 历经 3 年时间完成了编制工作。在标准编写过程中, 汇通华城组织行业内的专家、学者召开了多次标准编制工作会议, 经过调研、论证、分析讨论, 分阶段完成了标准的初稿、讨论稿、征求意见稿和送审稿, 并通过了专家组审查。

《中央空调水系统节能控制装置技术规范》是我国中央空调节能控制领域的首个产品技术标准, 今后将对该领域产生重要、深远的影响。通过本标准的发布实施, 不仅规范了我国中央空调水系统节能控制技术, 推动了节能控制技术的进步, 而且促进了我国中央空调节能产业的健康发展。通过推广实施该技术标准, 将大幅度降低我国中央空调系统运行能耗, 产生良好的社会效益和经济效益, 为建设资源节约型社会做出贡献。

来源: 中国广播网

2010 年五大电力集团排放二氧化硫 443.9 万吨

据环保部网站消息, 今日, 环境保护部新闻发言人陶德田向媒体通报, 环境保护部会同发展改革委、统计局、监察部近日联合完成了 2010 年度及“十一五”各省、自治区、直辖市和五大电力集团公司主要污染物总量减排情况的考核工作。结果表明, 国家确定的“十一五”主要污染物总量减排任务全面完成, 但也发现个别企业问题严重, 决定实行挂牌督办和进行处罚。

陶德田说, 2010 年, 各地区、各部门认真贯彻落实党中央、国务院节能减排工作的决策部署, 综合运用法律、经济、技术、行政等手段, 不断加大工作力度, 污染减排取得重大进展。2010 年, 全国化学需氧量排放总量 1238.1 万吨, 比 2009 年下降 3.09%; 二氧化硫排放总量 2185.1 万吨, 比 2009 年下降 1.32%。与 2005 年相比, 化学需氧量和二氧化硫排放总量分别下降 12.45%和 14.29%, 均超额完成 10%的减排任务。31 个省、自治区、直辖市和新疆生产建设兵团以及国家电网公司和华能、大唐、华电、国电、中电投五大电力集团公司都较好地完成了《“十一五”期间全国主要污染物排放总量控制计划》下达的总量控制任务。

从主要减排措施来看, 2010 年, 全国新增燃煤脱硫机组装机容量 1.07 亿千瓦, 新增城市污水日处理能力 1900 万立方米。到“十一五”末, 全国累计建成运行燃煤电厂脱硫设施 5.32 亿千瓦, 火电脱硫机组装机容量比例从 2005 年的 12%提高到 82.6%, 电力行业 30 万千瓦以上火电机组占火电装机容量比重从 2005

年的 47%提高到 70%以上；累计新增城市污水日处理能力超过 6000 万立方米，城市污水日处理能力达到 1.25 亿立方米，城市污水处理率由 2005 年的 52%提高到 75%以上；累计关停小火电机组 7682.5 万千瓦，提前一年半完成关闭 5000 万千瓦的任务；钢铁、水泥、焦化及造纸、酒精、味精、柠檬酸等高耗能高排放行业淘汰落后产能均超额完成任务。

陶德田表示，经核实，仍有个别企业在污染减排工作中存在突出问题。根据有关规定，决定：对污水处理设施无故不运行、长期低负荷运行、出水超标排放的天津市天津创业环保集团股份有限公司咸阳路污水处理厂、山西省太原市排水管理处污水净化三厂（殷家堡污水处理厂）、内蒙古自治区通辽市木里图污水处理厂、江苏省扬州市江都沿江汇同水处理发展有限公司、河南省周口市鹏鹞水务有限公司（沙南污水处理厂）、广西壮族自治区防城港市污水处理厂、新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市米东区污水处理厂等 7 家单位实行挂牌督办，责令限期整改，整改不到位或逾期未完成整改任务的，将暂停所在城市新增化学需氧量排放建设项目的环评审批；对脱硫设施运行不正常、烟气在线监测数据作假、未按期完成整改任务的内蒙古霍煤鸿骏铝自备电厂、江苏连云港新海发电有限公司、河南民权发电有限公司、河南能信热电有限公司、湖南石门发电有限公司、广东省东莞市三联热电厂、四川乐山海虹发电有限公司、甘肃西固热电公司等 8 家单位实行挂牌督办，责令限期整改，由有关部门扣减停运时间所发电量的脱硫电价款并按规定予以相应罚款。

陶德田强调，环境保护部将督促和跟踪挂牌督办企业认真整改。对整改不到位或因工作不力造成重大社会影响的，监察机关将追究有关人员的责任。

来源：中国新闻网

北京市发改委召开北京市“十二五”能源规划新闻发布会

2011 年 8 月 29 日，我委召开北京市“十二五”能源规划新闻发布会。市能源与经济调节工作领导小组办公室专职副主任王英建介绍了规划制定的背景、基本框架和亮点内容，并就能源布局调整、四大燃气热电中心建设、首都电网建设等问题回答了记者提问。

“十二五”能源规划共十章，2 万多字。逻辑结构上，包括发展基础、思路目标、重点任务和保障措施四个部分。发展基础是第一章，回顾总结了“十一五”能源建设发展的主要成绩、存在的差距和不足；分析了新形势下我市能源发展面临的新挑战。思路目标是第二章，也是规划的核心，提出了今后五年我市能源建

设发展的指导思想、发展原则和主要目标；重点是第三章至第九章，从加快能源结构调整、全面提升设施水平、发展新能源新技术、打造区域能源体系、推进能源安居建设、控制总量提升能效、强化资源供应保障共七个方面提出了能源建设发展的主要任务；保障措施是第十章，从完善综合协调管理机制、加强规划落实和政策引导、健全实施监测评估等八个方面提出规划实施的保障措施。

在能源发展建设的总体思路上，突出体现以能源安全为核心，以保障经济平稳较快发展和提高城乡居民生活品质为目标，以能源发展方式转变和清洁低碳转型为主线，紧紧围绕“强能力、调结构、惠民生”，着力突破资源约束和设施能力瓶颈，着力加快能源技术和体制机制创新，着力推进节能减排，着力完善能源管理和应急抗灾体系，努力构建形成安全稳定、清洁高效、多元互补、智能控制、城乡协调的现代城市能源体系。

在能源发展建设的理念上，更加注重实现五个转变：一是从注重能力建设向更加注重能源与环境协调发展转变。二是从注重单一能源品种建设向更加注重多品种统筹规划转变。三是从注重供给保障向更加注重供需调节转变。四是从传统调控方式向更加注重信息化、智能化、精细化能源管理转变。五是从侧重结构节能向更加注重技术节能、结构节能、管理节能统筹推进转变。

“十二五”本市能源发展建设的新思路、新理念，具体体现为“六个更加突出”：

（一）更加突出能源结构清洁低碳转型和能源高效利用。

加快能源结构调整，实现清洁低碳转型，是建设“绿色北京”和中国特色世界城市的客观要求。“十一五”以来，我市通过大力推进城区、重点新城分散燃煤设施资源整合和清洁能源改造等主要结构调整措施，能源结构逐步优化，优质能源消费比重由 2005 年的 57.3% 提高到 70%，为城市大气环境质量持续改善做出重要贡献。但目前在中心城区仍有 4 座大型燃煤热电厂和 63 座大型燃煤锅炉房，影响制约着首都空气质量的改善、城市功能的提升和产业空间的拓展，急需加快源点布局调整和清洁能源替代。规划提出：今后五年要通过实施大力削减煤炭消费总量、实现天然气利用跨越式发展、加快新能源和可再生能源开发利用、加快传统能源产业转型升级等措施，实现到 2015 年优质能源消费比重达到 80% 以上，其中天然气消费比重超过 20%，煤炭消费总量控制在 2000 万吨以内。

实现能源资源的集约高效利用是转变能源发展方式的核心。规划提出了提高能源利用效率的二个重要路径：一是更加注重增强能源技术创新和管理创新能力，积极推进现代能源新技术、新产品、新模式的开发应用，促进能源综合利用效率的提高。如在燃气设施的建设上，提出要由过去的简单替代向系统优化和各

种先进技术的综合利用转变，通过热电冷三联供技术、管理调控等综合措施，进一步降低供热系统气耗，提高综合利用效率。二是更加注重能源系统的技术设备升级和节能改造，促进能源生产、供应和利用全过程的高效、减排，实现内涵式发展。为此提出了加快淘汰落后产能、加强重点系统节能改造、控制生产型污染等节能技术管理措施。

（二）更加突出系统优化和现代城市能源体系建设。

规划以建设世界一流现代城市能源体系为目标，更加注重能源设施建设的系统性、安全性、多元性，强调综合利用各类能源新技术及减排措施，建设系统优化、清洁高效的能源设施。例如，规划提出的四大燃气热电中心建设就是能源系统优化的最好的说明。通过建设四大燃气热电中心，我市将对现有燃煤电厂改为天然气热电冷三联供方式，这样做不仅大大削减了煤炭总量，增加了清洁能源供热能力，而且大大提高了燃气综合利用效率，对于促进节能减排和环境质量改善也将起到十分重要的作用。同时，通过四大燃气热电中心建设，还进一步提高了我市本地电源支撑能力，优化了电源结构，为首都电网安全运行提供了保障。

（三）更加突出区域能源系统的建设发展。

区域能源体系是能源规划首次提出的新概念。它的提出也是适应“十二五”我市城市发展空间战略调整和功能优化配置，高水平建设通州运河核心区、丽泽金融商务区、未来科技城、新首钢高端产业综合服务区、海淀北部新区等一批新兴高端产业功能区对能源建设发展的迫切需要。区域能源系统的建设，标志着我市能源建设和管理服务向着更高层次和水平转变。所谓区域能源系统，就是用新的理念、新的技术、新的建设管理模式，统筹一个区域内的电力、燃气、热力等能源设施布局，实现能源供给的高效梯级利用。与传统能源系统相比，它的主要特点是能源利用高效率，充分利用可再生能源，充分体现绿色低碳建设理念等。规划对于区域能源系统建设提出三个更高标准和要求：

一是高标准化建设。在功能区内实现清洁能源利用率 100%，可再生能源利用率 10%以上，集中生活热水供应率 100%。新建公共建筑节能率 65%，新建居住建筑节能率 75%。区域能源系统实现智能化运行，能源设施和城市景观有机融合。

二是高效清洁利用。充分发挥天然气高品位、清洁化的能源特点，建设区域能源中心或分布式能源系统，实现能源梯级利用。积极利用冷却塔及烟气热量回收等能源新技术，最大限度提高能源利用效率。大力发展太阳能、地热能等新能源和可再生能源，形成多元互补的能源系统。

三是高可靠性保障。重要用户电力实现无闪动，年停电时间不超过 10 分钟，结合区域能源中心和分布式能源系统，进一步提升供电可靠性；建设相关配套调

控设施，满足用户供热制冷的多元化、个性化需求。

（四）更加突出提高城乡居民能源普遍服务水平。

能源建设一个重要功能是保障和改善民生。“十二五”能源规划把能源建设发展的城乡统筹和民生改善放在突出位置，更加关注城南地区、西部地区、农村地区和弱势群体基本生活用能质量改善。在城区进一步完善电力、热力管网建设，消灭居民用能和“死角”；在郊区，充分发挥太阳能、生物质等资源优势，解决农村能源发展的“盲区”。

在能源惠民目标上，规划提出：全面完成中心城区老旧供热管网改造；全面完成老旧小区配电网改造和农村电网升级改造；城乡居民燃气化率达到 98%以上；生态涵养区燃气配送体系基本建立等主要目标。

在能源惠民重点工程上，规划提出：今后五年重点推进实施城市老旧小区电网、热网消隐改造、非文保区平房和简易楼居民“小煤炉”清洁能源改造、阳光浴室、绿色燃气、送气下乡等十项惠及城乡居民的能源安居工程。这里我想重点强调做好城市老旧管网，包括热网、电网、燃气管网消隐改造的问题，它既关系到城市运行安全，也涉及千家万户百姓的切身利益。“十二五”期间我们要重点做好老旧管网消隐改造工作，基本消除跑、冒、滴、漏等安全隐患。通过五年的努力，让 200 万户以上城乡居民用能条件得到改善，早日告别“用能不洁、暖气不热、用电不安的”担忧。

（五）更加突出新能源和可再生能源的发展。

在全球应对气候变化、各国竞相抢占新能源和可再生能源发展先机的大背景下，大力开发利用新能源和可再生能源，是建设“人文北京、科技北京、绿色北京”和中国特色世界城市的重要载体，是优化首都能源结构、抢占新一轮国际竞争战略制高点、转变经济发展方式的重大举措，对于增强首都创新能力、培育未来经济战略支撑、实现绿色可持续发展都具有重要意义。规划立足北京新能源和可再生能源发展的资源和基础，提出了今后五年在科技研发、产业发展、开发利用、政策环境等方面的主要目标任务。

在发展目标上，规划提出：到 2015 年，新能源和可再生能源在一次能源消费的比重达到 6% 左右，新能源和可再生能源产业实现销售收入 1000 亿元，将北京建设成为“高端研发、高端示范、高端制造”中心。

在科技研发和重点产业发展上，规划提出：立足北京在能源技术领域的研发优势和高端装备制造产业基础，依托首都科研机构和企业研发资源，巩固太阳能领域研发和高端制造优势，提升风电设备制造系统集成能力，加快推动新能源汽车产业发展，加强其他能源科技研发和新技术应用四项重点任务。

在加快新能源和可再生能源开发利用和高端示范方面,规划提出:建设新能源四大重点工程。一是十百千万新能源利用工程(十万吨生物质燃料工程、百千万平方米热泵(地温能)高效应用工程、千万平方米光热利用工程、二十五万千瓦太阳能发电工程、二十万千瓦生物发电工程、万辆新能源汽车示范应用工程),显著提升开发利用的规模和水平。北京新能源汽车的发展目前社会各界都比较关注,作为重要的新兴战略产业,近期市有关部门将专门编制我市新能源汽车“十二五”规划,从能源规划角度,下一步,本市将重点完善充电站等配套基础设施建设,促进新能源汽车在我市的发展。

二是新能源国家工程研发实验创新工程,积极争取一批国家重大实验平台、研发中心落户北京,以科技创新带动新能源产业高端发展。

三是新能源产业基地建设工程,做大做强延庆八达岭、平谷绿色能源和大兴新能源汽车产业三大新能源产业基地,加快建设一批专业化、特色化的新能源产业园区。

四是国家及市级绿色能源示范工程,在重点建好延庆国家级绿色能源示范县和亦庄国家级光伏集中应用示范区建设的同时,全力争创国家级新能源示范城市(区),建设形成一批各具特色的市级新能源综合利用示范乡镇。

在营造新能源发展的政策环境方面,规划提出:重点加强标准体系建设、逐步完善价格体系、建立中介服务平台和营造良性发展氛围。

(六)更加突出提升智能精细管理水平和应急抗灾能力。

随着能源技术的不断进步,能源设施供应能力和建设水平的不断提高,城市能源系统建设更加趋向多元化、复杂化,能源运行管理服务也更加要求智能化和精细化。这是城市发展水平不断提高的客观趋势,也对城市现有能源系统的管理服务提出更高要求和挑战。规划把提高能源系统的智能精细管理水平放在十分重要的位置,提出到 2015 年,智能化的能源监测体系框架初步形成的发展目标。实现能源智能精细管理,是能源管理服务水平全面提升的重要标志,核心措施是加快实现管理信息化。通过物联网等现代信息技术手段,实时采集数据,自动调节冷、热、电供应,精细化对接满足用户的个性化需求。

作为 2000 多万人口特大型城市,保障首都城市运行安全,提高应急抗灾能力越来越重要。规划提出:把能源品种供应的多元化、多渠道作为保证能源资源安全的重点,全面落实能源资源,在构建气、电、油、煤适度均衡的资源供应体系同时,建设互备互用的源点设施,布局安全可靠的输配管网,确保能源系统安全可靠。在有效应对突发自然灾害等不确定因素影响上,规划提出:完善能源储备体系,建设应急保障设施,强化能源应急管理,建立形成协调统一、反应迅速、

处置高效的能源管理体系。

来源：北京市发展改革委网站

观察评论 Observation Comments

“空中能源通道”建设亟待加强

国家“十二五”规划纲要提出“推动能源生产和利用方式变革”，“构建安全、稳定、经济、清洁的现代能源产业体系”。笔者以为，要实现这一目标，就必须进一步调整优化能源结构，加快推进“空中能源通道”建设。

所谓“空中能源通道”是指输电线路，又被称为继公路、铁路、水路、航空和管道运输之后的“第六种运输方式”。具体言之，是指运用特高压等大容量、高效率、远距离先进输电技术构建智能电网，形成大规模“西电东送”、“北电南送”的能源配置格局。

长期以来，我国存在着能源生产和利用方式不合理的矛盾。具体说就是能源配置方式以输煤为主，电力发展方式以就地平衡为主，这种发展方式要求从西部、北部煤炭基地向东、中部负荷中心大规模、长距离输煤，既导致铁路、公路运力持续紧张和环境污染等问题，又造成电煤价格大幅攀升、难以调控，不安全、不可靠、不经济，也不可持续。

尽管近年来我国加大能源结构调整力度，但一系列深层次矛盾并未从根本上解决。比如，煤电运紧张之矛盾依然反复出现，西南部水电开发依旧步履蹒跚，西部和北部大型风电基地的弃风现象甚至愈演愈烈……笔者分析以为，除了价格、环保等方面的因素以外，还有一个共性的原因，就是“空中能源通道”即电网的建设步伐没有跟上。

众所周知，我国能源资源与能源需求逆向分布，经济的格局并未改变也难以改变。比如，国家规划建设 15 个大型煤电基地、13 个大型水电基地、8 个千万千瓦级大型风电基地和若干大型太阳能发电基地，大多分布在西部和北部，与东、中部负荷中心的距离一般都在 800~3000 公里。

笔者注意到，国家“十二五”规划纲要提出“适应大规模跨区输电和新能源发电并网的要求，加快现代电网体系建设。”并明确要求“发展特高压等大容量、高效率、远距离先进输电技术，依托信息、控制和储能等先进技术，推进智能电

网建设。”显然，国家已开始从战略层面加快“空中能源通道”的建设步伐，这对于解决我国能源供需矛盾、保障国家能源安全意义重大。

来源：经济参考报

“后卡扎菲时代”油价有望下跌？

当的黎波里的旗帜更换了颜色，这也意味着利比亚开始进入“后卡扎菲时代”，占全球供应市场 2%的原油有望重新启动出口。但业内人士对国际油价下跌并不乐观，“2 至 3 年”的恢复产能预期，以及与中东、北非的混乱局势，或将导致原油价格继续横向震荡。

局势

利比亚短期无法恢复原油供应

随着利比亚反对派控制首都的黎波里大部分地区，并宣告“卡扎菲时代已经结束”，利比亚中断的原油出口有希望重新开启。业内人士表示，全球石油供需关系或将改善，从而使原油价格进一步下调。

22 日，伦敦洲际石油交易所 (ICE) 十月布伦特原油期货跌 0.26 美元，至每桶 108.36 美元，跌幅 0.3%。在利比亚反对派已经控制的黎波里大部分地区的消息传出后，该合约早些时候一度触及每桶 105.15 美元的低点。

此外，纽约十月原油期货合约结算价涨 2.01 美元，至每桶 84.42 美元，涨幅 2.4%。市场人士认为，美国股市走强以及近月交割的期货合约到期是导致原油期货走高的原因。

在非洲，利比亚是已探明的石油储量最大国家。在今年年初内战爆发前，利比亚每日原油产量达 160 万桶，占全球供应市场 2%左右的份额。由于战争爆发，利比亚石油出口不得不中断，战争爆发后甚至有机机构预测原油价格将可能上升至“每桶 150 美元以上”，但今年纽约原油期货于 4 月底最高收于每桶 114 美元。

由于中国、俄罗斯、巴西曾反对对卡扎菲进行制裁，认为应该先靠和谈解决问题，利比亚反对派日前放出风声表示，意大利石油公司有望重新主导利比亚的石油生产，但中国、俄罗斯、巴西等国的企业则要求重新修订合同。

相关统计数据显示，去年利比亚输送到中国的原油约 700 多万吨，占原油进口比重很低，约合 3%。业内人士表示，“利比亚局势对中国进口原油并无大碍”。

对于利比亚战事告一段落会否让油价大幅回落，国家信息中心石油问题专家牛梨表示，目前利比亚战事的平定只能对国际油价造成短期的冲击，长期国际油价走势还是要看欧美经济增长的前景，以及利比亚石油设施的恢复状况。

美国战略能源与经济研究所主席迈克尔·林奇表示，卡扎菲倒台，利比亚新政府有可能按照科威特的路线，快速引进外国公司进行石油生产，但也不排除利比亚会因为讨论国内事务而搁浅石油生产。分析机构预测，利比亚石油业需要大约 2 至 3 年才能恢复全部产能。

影响

原油价格横向震荡或将持续

据了解，今年利比亚战事爆发导致原油停止出口，这成为布伦特原油今年上涨超过每桶 100 美元的一个重要因素。而本周利比亚反对派的进展也增加了价格将回落的预期。

从利比亚国内第一个大规模示威活动开始，纽约原油期货价格就从 95 美元左右，一路飙升至超过 110 美元，而布伦特原油期货则在 4 月触及 127.02 美元的两年高位。随后受到欧美债务问题的影响，纽约原油期货价格回落至约 80 美元/桶，但布伦特原油期货则一直维持在 110 美元附近震荡。

中宇资讯分析师申涛表示，近几周来，80 美元一直是纽约原油期货的强力支撑位，上次油价在 8 月 9 日达到 80 美元下方，但随即快速反弹。因此，受前期推涨力量的引导，预计国际原油将在每桶 80 美元附近做横向整理，短期内油价并无明显涨跌潜力存在。

万联证券分析师王桥告诉本报记者，反对派控制首都并不意味着利比亚局势彻底平定，依照目前局面，即使目前利比亚石油有部分产量，但也基本上在国内消化，暂时不能指望出口，短期内无法恢复原油的供应。此外，欧债危机化解依旧艰难，美国经济前景担忧犹存，“二次危机的深化加剧人们对全球经济增速的担忧，国际原油整体需求面将继续受到影响”。

申涛表示，目前利比亚进入“后卡扎菲时代”，由于局势并没有进一步明朗，在利比亚的重建问题上，西方国家都想从中分一杯羹，因此短期内利比亚的石油产量不会对国际油价产生重要影响，事实上，中东、北非的混乱局势都将影响原油出口，这会对原油价格形成进一步支撑。

焦点

国内最快 8 月底打开调价“窗口”

国际油价的震荡不稳，促使布伦特、迪拜和辛塔三地油价呈下滑趋势。据中宇资讯统计分析，截至 8 月 19 日，三地原油移动变化率较上一交易日下跌 0.44%，三地油价变化率已逐渐接近负 4%，这一变化导致国内油价下调传言又起。

8 月份以来，受国际油价“跌跌不休”的影响，尽管国内成品油零售价仍居

高不下，但地炼成品油的批发价格显示出松动的迹象，上海、山东、广东等地汽柴油批发价出现不同程度的下跌。目前，地炼 93#汽油主流价格在 8500 元/吨左右，93#国三汽油主流价格在 8650 元/吨左右，0#柴油主流价格在 8000 元/吨左右。

据中宇资讯分析师申涛向南方日报记者透露，目前依据国内实施的油品定价机制，下调的时间窗口预计在 8 月 31 日至 9 月初之间打开，幅度大约下调 260-300 元/吨。

事实上，民众对于此次油价下调期盼已久。与市场接轨的中国香港地区，自 4 月以来，分别于 5 月 9 日和 7 月 2 日下调汽油价格，随后在 7 月 27 日，当国际油价重新破百之后，香港地区又上调了汽、柴油价格。前不久，受国际原油价格下跌的影响，8 月 10 日凌晨香港地区再次下调汽柴油价格，分别下调 0.1 港元和 0.18 港元。

针对国内调价机制“迟钝”的问题，日前有消息称，国家发改委有关人士表示政府正在考虑进一步完善成品油定价机制，“内部讨论中承认了定价机制的不成熟，将调价参考周期的 22 个工作日缩短至 10 天的呼声比较高”。

来源：南方日报

2010年五大电力集团排放二氧化硫443.9万吨

集团名称	中国华能集团公司	中国大唐集团公司	中国华电集团公司	中国国电集团公司	中国电力投资集团公司	合计
火电装机容量(万千瓦)	9258.2	8371	7191.8	7527.2	5001.6	37349.8
脱硫装机容量(万千瓦)	8637.7	8316	6401.4	7126.2	4890	35371.3
火力发电量(亿千瓦时)	4719.9	4308.8	3251.2	3824.2	2310.3	18414.3
关闭小火电容量(万千瓦)	111.8	47	50	104.9	139.1	452.8
2010年二氧化硫排放量(万吨)	95.6	87.1	90.9	99.9	70.3	443.9
比2009年下降比例	4.20%	5.54%	3.04%	4.17%	8.51%	4.93%
比2005年下降比例	37.17%	45.05%	49.72%	46.19%	44.33%	44.76%
目标责任书要求“十一五”下降比例	27.60%	36.90%	44.90%	42.80%	35.00%	38.10%
“十一五”目标完成情况	完成	完成	完成	完成	完成	完成

2010年度及“十一五”五大电力集团公司二氧化硫总量减排考核结果

据环保部网站消息,今日,环境保护部新闻发言人陶德田向媒体通报,环境保护部会同发展改革委、统计局、监察部近日联合完成了2010年度及“十一五”各省、自治区、直辖市和五大电力集团公司主要污染物总量减排情况的考核工作。结果表明,国家确定的“十一五”主要污染物总量减排任务全面完成,但也发现个别企业问题严重,决定实行挂牌督办和进行处罚。

陶德田说,2010年,各地区、各部门认真贯彻落实党中央、国务院节能减排工作的决策部署,综合运用法律、经济、技术、行政等手段,不断加大工作力度,污染减排取得重大进展。2010年,全国化学需氧量排放总量1238.1万吨,比2009年下降3.09%;二氧化硫排放总量2185.1万吨,比2009年下降1.32%。与2005年相比,化学需氧量和二氧化硫排放总量分别下降12.45%和14.29%,均

超额完成 10% 的减排任务。31 个省、自治区、直辖市和新疆生产建设兵团以及国家电网公司和华能、大唐、华电、国电、中电投五大电力集团公司都较好地完成了《“十一五”期间全国主要污染物排放总量控制计划》下达的总量控制任务。

从主要减排措施来看，2010 年，全国新增燃煤脱硫机组装机容量 1.07 亿千瓦，新增城市污水日处理能力 1900 万立方米。到“十一五”末，全国累计建成运行燃煤电厂脱硫设施 5.32 亿千瓦，火电脱硫机组装机容量比例从 2005 年的 12% 提高到 82.6%，电力行业 30 万千瓦以上火电机组占火电装机容量比重从 2005 年的 47% 提高到 70% 以上；累计新增城市污水日处理能力超过 6000 万立方米，城市污水日处理能力达到 1.25 亿立方米，城市污水处理率由 2005 年的 52% 提高到 75% 以上；累计关停小火电机组 7682.5 万千瓦，提前一年半完成关闭 5000 万千瓦的任务；钢铁、水泥、焦化及造纸、酒精、味精、柠檬酸等高耗能高排放行业淘汰落后产能均超额完成任务。

陶德田表示，经核实，仍有个别企业在污染减排工作中存在突出问题。根据有关规定，决定：对污水处理设施无故不运行、长期低负荷运行、出水超标排放的天津市天津创业环保集团股份有限公司咸阳路污水处理厂、山西省太原市排水管理处污水净化三厂（殷家堡污水处理厂）、内蒙古自治区通辽市木里图污水处理厂、江苏省扬州市江都沿江汇同水处理发展有限公司、河南省周口市鹏鹞水务有限公司（沙南污水处理厂）、广西壮族自治区防城港市污水处理厂、新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市米东区污水处理厂等 7 家单位实行挂牌督办，责令限期整改，整改不到位或逾期未完成整改任务的，将暂停所在城市新增化学需氧量排放建设项目的环评审批；对脱硫设施运行不正常、烟气在线监测数据作假、未按期完成整改任务的内蒙古霍煤鸿骏铝自备电厂、江苏连云港新海发电有限公司、河南民权发电有限公司、河南能信热电有限公司、湖南石门发电有限公司、广东省东莞市三联热电厂、四川乐山海虹发电有限公司、甘肃西固热电公司等 8 家单位实行挂牌督办，责令限期整改，由有关部门扣减停运时间所发电量的脱硫电价款并按规定予以相应罚款。

陶德田强调，环境保护部将督促和跟踪挂牌督办企业认真整改。对整改不到位或因工作不力造成重大社会影响的，监察机关将追究有关人员的责任。

来源：中国新闻网

研究分析 Industry Research

我原油对外依存度首超美国

据中国之声《全国新闻联播》报道，工信部最新公布数据显示：我国原油对外依存度首次超过了美国，达到 55.2%。这是继我国原油对外依存度连年打破历史纪录之后，首次超过美国。

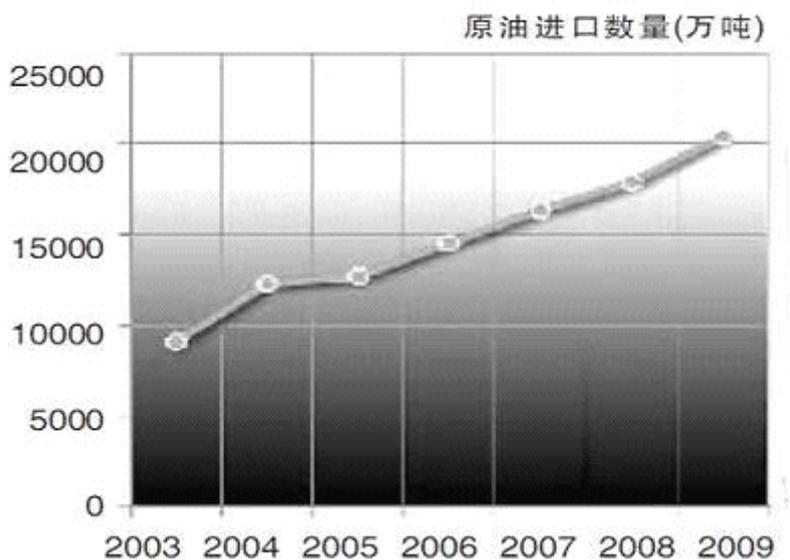
依存度首超美国 应引起中国警惕

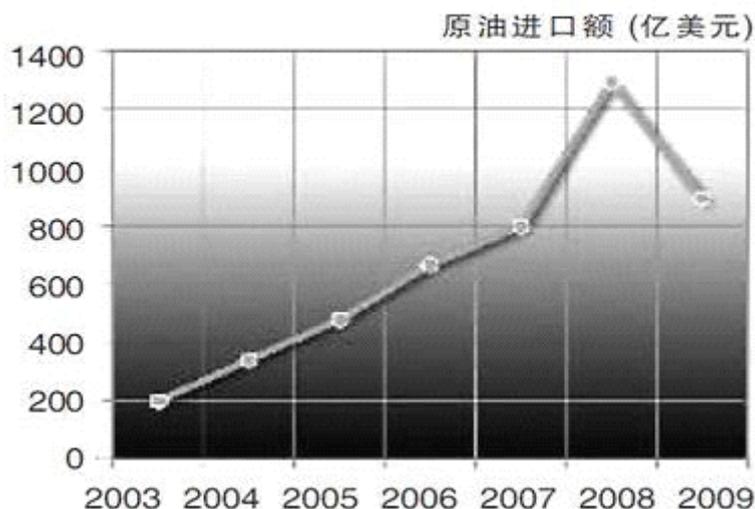
工信部最新发布报告显示，今年（2011 年）1 至 5 月，我国石油消费量继续保持快速增长态势。其中，原油对外依存度高达 55.2%，已超过美国的 53.5%。

国家发改委能源研究所原所长周大地指出，这应当引起中国的警惕。

周大地：能源以进口为主的国家，依存度超过 50% 的还是有一批的，但是中国应该值得警惕。国际原油之所以能够一直维持在高位和发展中国家特别是中国不断地增加石油进口，而且增长较快有直接的联系。

我国 2003 至 2009 年原油进口情况





我国 2003 至 2009 年原油进口情况（资料图片）

能源消费增长使得我国压力倍增

报告数据显示，我国石油消费增速已经超过了 GDP 的增速。厦门大学中国能源经济研究中心主任林伯强表示，作为发展中国家，我国经济快速发展必然伴随着能源消费的增长，这使得我国面临的压力倍增。

林伯强：对外依存还在以每年 3 个点的比例往上走。今年 55，明年可能就 58 了。对外依存越多你就越不安全，这是个基本道理。一旦外边打起来，如果石油不进来，你怎么办？更重要的是价格上涨及价格大幅度波动对我们的影响。石油价格大幅度上涨对宏观经济影响很大，它还带动大宗商品上涨，这个更加让我们担忧。跟美国不同的是，我们的资源可能更少，我们的承受能力更低，我们应该怎么办？

与交通产业迅猛发展有直接关系

林伯强认为，目前我国对于原油的需求不断增长与交通产业迅猛发展有直接的关系。

林伯强：目前我们一年有一千八百万辆汽车投入市场，今后可能是两千万辆。就意味着石油需求一年要增长大概四千万吨到五千万吨，占现在总量的 8%。如果不能把汽车量减少下来，那就必须对汽车燃料的替代品下点功夫。

急需建资源节约型、环境友好型社会

周大地也表示，我国工业单位产品的能源消耗量比工业发达国家高 10%—20%，有的高近 50%。降低消耗，建设资源节约型、环境友好型社会显得愈发迫切。

周大地：中国对于进口石油的依赖程度很难在将来一个时期内下降，也很可能还要不断提高。我们现在在石油价格上国家还是采取对用户几乎全面补贴的政策，这种大量鼓励烧油的做法值得讨论。对中国来讲，真正要解决能源安全问题，如果不从节约能源和改变能源结构性的不合理是很难有前途的。

加快推进我石油储备体系建设“刻不容缓”

中国经济的快速发展导致能源消费迅速上升。庞大的进口量，在给世界石油运输业带来巨大商机的同时，也给中国石油安全带来了风险。业内专家预计，到 2020 年，我国石油进口依存度大概要达到 60%，净进口会接近 4 亿吨左右。

目前我国石油储备体系建设刚刚起步，使得我们在面临国内外市场供需失衡、市场供给不足而频频出现的大面积“油荒”时，难以短时间内保障油品供应，稳定油品市场秩序。业内专家建议，加快推进我国石油储备体系建设“刻不容缓”。

未来中国低碳能源发展的战略重点

中国的能源消费总量在不断扩大，环境污染问题日益严重，要研究提高能源利用效率，各国都在做积极的努力。我们要跳出能源看能源，要立足国内、面向世界。发展低碳能源，是中国缓解能源与资源供需矛盾、遏制环境污染的重要途径，是全面落实科学发展观，加快推进新型工业化的必然选择，是建设资源节约型和环境友好型社会的重要举措，是促进经济又好又快发展，实现富民强国，构建和谐社会的迫切需要。

一、大力发展分布式能源

所谓“分布式能源系统”（Distributed Energy System，简称 DES）是一种新型的能源综合利用系统。它以清洁燃料作为能源（包括可再生能源），以分布在用户端的发展热电冷联产为主，其他中央能源供应系统为辅，实现以直接满足用户多种需求的能源梯级利用，并通过中央能源供应系统提供支持和补充。由于分布式能源系统建在用户侧，可以离网运行或并入电网，避免了电力系统远距离输电的线路损失和极端环境导致的影响。此外，分布式能源系统还具有能源多样化特点，无论是以天然气、煤层气或沼气为燃料的燃气轮机、内燃机、微型汽轮机发电、太阳能光伏发电，还是以天然气、氢气为燃料的燃料电池发电、生物质能发电、小型风力发电等都可以在分布式能源系统中推广利用，并实现多系统优化，将电力、热力、制冷与蓄能技术结合，实现多能源容错，将每一系统的冗

余限制在最低状态,使利用效率发挥到最大状态,从而达到节约资金的最终目标。

分布式能源在中国已经由理论探讨进入工程开发阶段。目前中国北京、上海、广州等地已有一批以油、气为燃料的分布式热电冷工程项目投入运行,取得了明显的经济、环保和社会效益。目前,中国分布式能源系统还处于起步阶段,尚未形成经济化的产业规模,但市场潜力大,发展非常快。从国家的支持力度上可以看出这一产业的前景。2010年4月,国家能源局下发了《国家能源局关于对〈发展天然气分布式能源指导意见〉征求意见函》,明确提出:到2011年拟建设1000个天然气分布式能源项目;到2020年,在全国规模以上城市推广使用分布式能源系统,装机容量达到5000万千瓦,并拟建设10个具有各类典型特征的分布式能源示范区域。以热电冷联产为特色的分布式能源系统(DES)是实现低碳发展的重要途径之一,是中国继续和完成工业化、城市化的能源供应保障,也是促进天然气产业链上、中、下游均衡、快速、健康发展,推动中国加速一次能源结构转型的动力。未来随着国家一系列扶持政策的出台及相关问题的逐步解决,我国分布式能源的发展将会渐入佳境。

二、重点加强建筑、交通两大消耗领域低碳能源利用

1. 推广低碳建筑。目前低碳建筑已逐渐成为国际建筑界的主流趋势。低碳建筑是指在建筑材料与设备制造、施工建造和建筑物使用的整个生命周期内,减少化石能源的使用,提高能效,降低二氧化碳排放量。具体来说,低碳建筑首先在它的建造过程中低碳的概念,包括建筑材料的低碳,包括施工的低碳;到建筑物的使用过程中应该注重低碳,尽量的减少消耗能源的概念。目前中国的低碳建筑还处在起步阶段,但是未来五年将是它飞速发展的黄金阶段,低碳建筑将会越来越频繁的出现在我们的视野中,被社会所关注、倡导、鼓励。从未来看,低碳建筑的发展重点主要有三个:一是新建建筑节能;二是现有建筑节能改造;三是北方地区城镇供热计量改革。

2. 打造低碳交通。交通运输,作为经济社会发展的重要载体和工具,是温室气体重要排放源。机动车碳排放已占到全社会碳排放的相当比重。在当前机动车快速增长的前提下,低碳交通运输是实现节能减排、发展低碳经济的重要组成部分。低碳交通运输是一种以高能效、低能耗、低污染、低排放为特征的交通运输发展方式,其核心在于提高交通运输的能源效率,改善交通运输的用能结构,优化交通运输的发展方式。目的在于使交通基础设施和公共运输系统最终减少以传统化石能源为代表的高碳能源的高强度消耗。作为转变经济发展方式的重要举措,低碳交通运输是达到交通领域人与自然的一种和谐,在中国,它必将得到更大的发展。实现低碳交通运输的途径:一是,力求“减碳”;二是,节能减排;

三是，“低碳化”理念体系化；四是，综合性减碳；五是，低碳系统化。

三、尽最大可能促进生物质能源的有效利用

生物质是指通过光合作用而形成的各种有机体，包括所有的动植物和微生物。而所谓生物质能就是太阳能以化学能形式贮存在生物质中的能量形式，即以生物质为载体的能量。它直接或间接地来源于绿色植物的光合作用，可转化为常规的固态、液态和气态燃料，取之不尽、用之不竭，是一种可再生能源，同时也是唯一一种可再生的碳源。从整个生命周期来说，生物质能对全球碳贡献基本上为“零”，生物质能利用对碳贡献来自于所有收集、运输和预处理过程中化石燃料利用造成的 CO₂ 排放，生物质能总体利用过程中相对于化石燃料 CO₂ 的减排是显著的，采用高效合理的利用方式（如纤维素乙醇），CO₂ 减排率能够达到 90% 左右。生物质能替代化石能还能够减少 SO₂ 等污染物质排放。此外，生物质能的利用对生物多样性、水土流失、土壤肥力变化和水污染等生态环境问题都有重要影响，将对环境的改善做出巨大贡献。生物质能属于环境友好的清洁能源，是物质与能量的循环利用，是清洁的低碳能源。作为一种可再生资源，生物质能源的可贮藏性及连续转化能源的特性，决定了生物质能源将会成为非常有前景的替代能源。

生物质能是世界第四大能源，仅次于煤炭、石油和天然气，在整个能源系统中占有重要地位，是替代化石能源的主力军之一。中国生物质能储量非常丰富，单就农林废弃物、能源林业和其他能源作物的储量就相当于每年 9 亿吨标准煤。可替代石油的生物质原料，如薯类、甜高粱、甘蔗、木本油料、秸秆和各种植物纤维素原料的储量可相当于年产 2.7 亿吨石油。目前，中国有机废弃物可转换为能源的潜力约 5 亿吨标准煤，预计将来潜力可达 7 亿—10 亿吨标准煤，约为当时能耗的 15%—20%。可见，中国生物质资源发展潜力巨大。无论出于经济因素，还是从能源安全、摆脱石油依赖、寻求石油替代品等角度来讲，发展生物质能已经成为中国不可避免的选择，生产和推广使用生物质能源是一项长期能源战略。

四、全方位推进太阳能、风能、水能和核能的安全利用

1. 优先发展太阳能。太阳能是人类拥有的最丰富的可再生能源，是未来最清洁、安全和可靠的能源。

中国太阳能资源非常丰富，理论储量达每年 1.7 万亿吨标准煤。过去 10 年来，中国在太阳能产业发展上取得令世人瞩目的成就。在太阳能热利用方面，中国已成为全球最大的热水器生产和消费国。近几年来，中国光伏产业经历了爆发式增长，已基本形成了涵盖多晶硅材料、铸锭、拉单晶、电池片、封装、平衡部

件、系统集成、光伏应用产品和专用设备制造的较完整产业链。由于中国光伏产业发展历史短、基础研究工作薄弱,目前中国光伏技术总体水平仍然不高,太阳能电池及组件的效率和水平仍然普遍低于世界先进水平,在新型高效的太阳能电池和高纯硅生产技术的研究开发方面也落后于欧美日发达国家,许多装备主要依赖国外引进。因此,目前中国太阳能光伏产业仍主要依靠市场驱动而非技术驱动,缺乏强大的内在竞争力。特别是目前国内大多数高纯多晶硅企业仍面临物料闭路循环和废液废气污染物回收处理等方面的技术瓶颈,存在四氯化硅副产品的环境污染风险,成为中国高纯硅行业发展的重大制约因素。“十二五”期间将是中国新能源产业从起步阶段步入大规模发展的关键转折时期。在全球发展低碳经济、提倡节能减排的背景下,光电等可再生能源产业将成为“十二五”期间转变发展方式的重要力量。未来 10 年,亚洲将成为世界最大的光伏市场,而中国作为亚洲最大市场,很可能是世界光伏产品最大的消费国。

2. 大力发展风能。在自然界中,风是一种可再生、无污染而储存巨大的能源。随着国际上风电技术和装备水平的快速发展,风力发电已经成为目前技术最为成熟、最具规模化开发条件和商业化发展前景的新能源技术。从目前的技术成熟度和经济可行性来看,风能最具竞争力。从中期来看,全球风能产业的前景相当乐观,各国政府不断出台的可再生能源鼓励政策,将为该产业未来几年的迅速发展提供巨大动力。风能,作为一种无污染、可再生且运行成本低廉的新能源,有着巨大的发展潜力和广阔的市场前景。

中国风能储量很大、分布面广,甚至比水能还要丰富。据《中国风能资源评价报告》测算,中国可开发的陆地风能资源大约为 2.5 亿千瓦,可利用的海洋风能资源大约为 7.5 亿千瓦,共计约 10 亿千瓦,远远超过可利用水能资源的 3.78 亿千瓦。在中国,全国约 20%左右的国土面积具有比较丰富的风能资源,主要分布在东南沿海及其岛屿,西北、华北和东北“三北”地区,特别是新疆和内蒙古,风能资源极为丰富。在 2009 年,中国在能源市场上稳固了其作为一个高增长市场的地位,风能发电能力增加了一倍达到 13.7 GW。相比 2008 年,这一数目增长了 113%,使得全国的发电能力达到 26GW,中国由此成为世界上最大的风力发电市场。根据国家发改委《可再生能源中长期发展规划》中提出的目标,中国的风电装机到 2010 年 400 万千瓦,2015 年 1000 万千瓦,2020 年 2000 万千瓦,届时风电装机占全国电力装机的 2%。为了实现这一目标,至少需要兆瓦级风力发电机 4000—20000 台,可见市场需求巨大。《全球风能展望 2010》报告也称中国风能市场潜力巨大,并预测,中国国内的风电装机容量在 2020 年将达到现在的十倍。

3. 积极发展水能。中国的水能资源是全世界第一。根据 2003 年水能资源复查成果,中国水能资源贮藏量 6.76 亿千瓦,技术可开发装机容量为 5.42 亿千瓦,经济可开发装机容量约为 4 亿千瓦。按经济可开发年发电量重复使用 100 年计算,水能资源约占中国能源剩余可采总储量的 40%,在中国常规能源资源中仅次于煤炭位居第二。截至目前,中国水电总装机容量已突破 2 亿千瓦,稳居世界第一。中国水电事业的快速发展为国民经济和社会发展做出了重要的贡献。但相比而言,发达国家已基本完成了水电开发,美国已开发 82%,日本开发约 84%,瑞士开发约 87%,而我国的水能开发利用只占技术可开发量的 35%,与西方发达国家仍有较大的差距,还有很大的发展空间。

为实现 2020 年一次能源消费非化石能源的比重提高到 15%这一庄严承诺,近两年核电、风电和太阳能等清洁能源和可再生能源发展迅速,取得了令人瞩目的成绩,但是受到资源和现阶段科技发展水平的制约,它们不可能成为非化石能源的主力军。水电是目前可再生和非化石能源中资源最明确、技术最成熟、最清洁和最经济的,也是全球公认的清洁能源。随着中国在降低二氧化碳排放方面的压力和责任越来越大,水电对中国实现低碳经济的作用和效果将愈加显现。所以,从这样的一个角度出发,水电的发展应该是中国电力发展和非化石能源发展的一个刚性要求,是中国实现低碳经济的重要保障。加快水电开发,也是国家优化能源结构、实现可持续发展的重大战略,是提高中国水能资源利用效率的迫切需要,更是中国社会经济发展的大势所趋。

4. 稳步发展核能。随着国家振兴装备制造业产业规划的出台以及国家由过去的“适度发展核电”时期转而进入“加快推进核电发展”时期,中国核电发展势头强劲,发展力度和速度远远超出原先的预期。尽管如此,到 2011 年 1 月,全球在运行的核反应堆有 441 座,而中国现运行核电装置只有 13 台,装机容量约 1082 万千瓦,只提供了全国电力中的 2%—在所有拥有核电国家中这个比例是最低的。

日本 2011 年 3 月发生大地震和海啸,导致该国的福岛核电站发生严重泄漏事故。在此背景下,核能发展的前景成为牵动全世界神经的重要问题。日本核危机唤起全球范围内对核安全的关注。在中国,2011 年 3 月 16 日,国务院总理温家宝主持召开常务会议,要求全面审查在建核电站,不符合安全标准的立即停止建设。同时,要求调整完善 2007 年 10 月出台的《核电发展中长期规划》;在核安全规划批准前,暂停审批核电项目,包括开展前期工作。中国在国际核工业发展中举足轻重的位置使得这个决定更加具有国际意义,并且多花些时间仔细检查本国的核能管道,找出隐患,这都是非常值得的。但笔者认为,国家在发展核能

大的方针政策上不会进行根本性调整。也就是说,今后中国仍然会将优先发展核能作为国家能源政策的重点目标之一。安全高效地发展核电,是实现未来低碳能源发展目标的重要途径之一。

外媒观点 Foreign Media View

FT 分析: 太阳能电池行业低迷带来整合机会

仅仅在一年前,全球太阳能行业整合的前景看起来还微乎其微。得益于意大利和德国等欧洲市场的强劲需求,太阳能行业蓬勃发展。

去年,随着新安装容量增长逾一倍,太阳能市场规模达到 600 亿美元。一位分析师当时表示:“大家都仍然在忙着赚钱而无暇整合。”

但在过去六个月期间,情况发生了变化。政府补贴削减,加上去年过度投资于扩充产能,引发太阳能市场急剧下滑。自今年初以来,太阳能电池和硅片现货价下跌约 40%,目前已低于许多制造商的现金成本。整体而言,预计太阳能行业今年几乎不会出现增长。

太阳能行业高管和分析师表示,这是一个分水岭,实力较弱的企业将被迫退出或合并,而市场领军者——主要是垂直整合的中国制造商——将脱颖而出。

全球最大太阳能电池板制造商之一无锡尚德(Suntech)的首席商务官安德鲁·毕比(Andrew Beebe)表示:“我们见到了十年左右无节制的惊人增长,今后一年期间这种情况将会改变。在今后几个季度,太阳能电池板将出现供过于求的局面。”

随着今后几个月更多的原材料供应渠道开通,摩根士丹利(Morgan Stanley)分析师表示,(今年下半年)很可能出现进一步的库存增加,持续的定价压力,最终规模不大、成本较高的企业将关闭产能并进行整合……很明显该行业仍需要进行重大整合。”

太阳能行业被视为整合时机成熟的一个理由是,较大的公司拥有显著的成本优势。欧洲光伏产业协会(EPIA)和绿色和平组织(Greenpeace)今年联合发布的一份报告称,从历史数据看,产量增长一倍,可以让成本下降五分之一。

毕比相信,供应过剩将推动“对质量的追逐”,并强化人们眼中的品牌差异。

他表示：“这是太阳能商品化的结束，而非开始。”在这方面，由于品牌认知度和较低的成本基础，无锡尚德、英利(Yingli)和天合光能(Trina Solar)等顶级中国制造商拥有优势。

已经有迹象显示，较小的制造商正被挤出市场。野村证券(Nomura)分析师尼庭·库马尔(Nitin Kumar)表示，二手太阳能设备的价格仅为一年前的一半，似乎表明制造商正在关闭工厂或走向破产。

在当前低迷时期，来自中国的新的需求，可能为太阳能电池板制造商提供一些支持。周一，中国政府宣布了里程碑式的太阳能光伏发电上网电价，突显出其在太阳能领域的雄心。

然而除了本月中国太阳能电池制造商晶澳太阳能(Ja Solar)以 1.72 亿美元收购硅片制造商银禧集团(Silver Age Holdings)以外，最近几个月很少有并购交易。

某家大型国际私人股本基金的一名高管表示，他曾考虑过投资于太阳能制造商，但迄今没有行动，因为“很难发现对方也愿意出售的合适目标”。他补充称，还存在主要企业的技术几乎没有差别的问题。

台北一位投资银行家表示：“人们正在物色交易。”然而，他补充称，并购活动非常少，因为许多太阳能公司把出售股权作为融资的最后选择。该银行家问道：“如果它们可以得到银团贷款或通过上市融资，为何要（向一位战略或财务投资者）出售股权？”

中国大陆和台湾是全球两大太阳能产品生产地，总计占到全球产量的 75%左右，两个市场都为太阳能产品制造商提供了流动性。

往往专注于供应链某一环节的台湾制造商，尤其受到行业低迷的打击。与今年早些时候的最高点相比，茂迪(Motech)、华美电子(Sino-American)和昱晶(Gintech)的股价都下跌了 20%。

然而，许多台湾制造商通过全球存托凭证上市，成功地筹集到了资金。太阳能硅片制造商华美电子去年 9 月筹资 2 亿美元，而太阳能电池制造商茂迪本月筹资 1.32 亿美元。

FT 社论：利比亚石油业“元气大伤”

利比亚反对派看上去即将取得胜利，让该国可能在几周内就能重返全球石油市场，但产量完全恢复恐怕需要数月、甚至数年的时间。

内战开始前, 利比亚原油日产量约为 160 万桶, 但业内人士估计, 持续 6 个月的冲突已使其日产量降至仅 5 万桶。

咨询顾问和业内高管们认为, 执政 41 年的穆阿迈尔·卡扎菲 (Muammar Gaddafi) 倒台后, 未来三个月利比亚原油日产量可能达到 30 万桶, 产量将来自偏远的西南部沙漠以及内战开始以来一直在反对派控制下的东部地区。但即便根据最乐观的估计, 产量恢复到冲突前的水平也需要数年时间。

华盛顿能源咨询公司 PFC Energy 专家本·卡希尔 (Ben Cahill) 表示: “我怀疑利比亚要到 2013 年甚至更晚才能恢复战前产量。” 此言代表了业界普遍看法。

油气咨询机构 Wood Mackenzie 在上周发表的一份报告中对此表示赞同, 称利比亚原油产量可能需要 3 年左右时间才能恢复到冲突前水平。

历史上石油生产受到扰乱的经验显示, 产量恢复至正常水平需要花费相当长时间。1979 年伊斯兰革命后的伊朗, 2002 至 2003 年由反对派支持的石油行业大罢工之后的委内瑞拉, 皆是如此。在伊拉克, 尽管在 2003 年以美国为首的入侵中, 石油基础设施基本保持完好, 但其石油产量也直到 2008 年才恢复战前水平, 原因在于战争结束后政治动荡, 以及大范围的基础设施受到洗劫和攻击。

摩根大通 (JPMorgan) 石油研究主管、前国际能源署高官劳伦斯·伊格尔斯 (Lawrence Eagles) 称: “即便反对派能拿下的黎波里, 和平局面能够多有效地被维护, 将是能否迅速恢复生产的关键, 第二次伊拉克战争就是证明。”

业内高管和咨询顾问们担心, 反对派内部分裂可能导致利比亚出现其它国家出现过的问题。即使利比亚避开了政治和安全雷区, 锡尔特 (Sirte) 盆地的地质问题也可能成为恢复生产的障碍。锡尔特盆地非常关键, 占利比亚原油产量约三分之二。位于锡尔特盆地的油田成熟度较高, 因此, 在那里恢复生产可能需要做大量修复工作。

另外, 利比亚一些石油出口港遭到了损毁, 其中包括中部的拉斯拉努夫 (Ras Lanuf) 和锡德尔港 (Es Sider), 以及西部的迈利泰赫 (Melitah)。石油公司纷纷表示场地内的车辆有丢失现象, 而铜等贱金属价格高企, 也引得当地帮派大肆抢劫。因此, 最可能出现的情况是产量逐步增长。但鉴于油价已经超过每桶 100 美元, 全面恢复生产的经济激励巨大, 新政府和外国石油公司将竭尽全力加快产量增长。

通过位于班加西的阿拉伯海湾石油公司 (Agoco), 利比亚东部应该会率先恢复生产。阿拉伯海湾石油公司数月前与卡扎菲控制的国家石油公司 (National Oil Company) 切断了联系, 凭借包括利比亚最大油田萨里尔 (Sarir) 在内的东部各油田, 其日产量最终可恢复至 44 万桶。

其它地区的前景更加不可预测, 因为石油公司还未能对设施损坏作出评估。外国石油公司高管们做出了乐观的预测, 表示它们可以在年底前恢复生产。最乐观的公司包括利比亚第二大外国石油公司西班牙雷普索尔 YPF (Repsol YPF), 以及德国巴斯夫 (BASF) 旗下的温特沙尔公司 (Wintershall)。雷普索尔首席运营官米格尔·马丁内斯 (Miguel Martínez) 上个月向分析师们表示, 该公司经营的日产量 35 万桶的油田可能在战争结束后 4 周内恢复供应。

意大利埃尼集团 (ENI) 的离岸油田可能也以相对较快的速度恢复生产。油田所在地区被称为佩拉杰 (Pelagian) 盆地, 位于的黎波里以北 100 公里的地中海上。

一直由卡扎菲控制的锡尔特盆地中部油田前景则要黯淡得多, 石油行业咨询顾问们警告称, 该地区可能需要展开大规模和长期的修复工作。

在战争早些时候, 阿拉伯海湾石油公司曾短暂地出口过石油, 但在卡扎菲部队进攻油田后被迫中断。从那时起, 反对派国家过渡委员会 (National Transitional Council) 一直在组建一支部队保护油田, 使修复工作得以进行。阿拉伯海湾石油公司相信, 修复工作能在两到三周内完成; 利用一条横跨利比亚东部沙漠的 500 千米长输油管, 生产可能很快恢复。

协会动态 Association News

“2011 全国垃圾渗滤液处理技术交流研讨会”圆满落幕

2011 年 7 月 28 日, 由中国能源环保科技协会举办的“2011 全国垃圾渗滤液处理技术交流研讨会”在南京胜利召开。

来自全国各地科研院所、国内知名高校以及行业内相关公司代表齐聚南京, 就垃圾渗滤液新技术新设备处理进行专业交流。会议上北京洁绿科技发展有限公司总经理助理张聪慧、帕克环保技术 (上海) 有限公司市场部总经理戚恺、南京瑞洁特膜分离科技有限公司销售经理吴亚东、北京天地人环保科技有限公司技术部总监齐奇、南京大学环境学院副教授吴军、郑州箬科环保技术有限公司销售总监许松岩等单位的多位专家就垃圾渗滤液新技术处置及新设备应用做专题发言, 会议气氛轻松热烈, 与会代表踊跃交流, 就垃圾渗滤液发展新技术推广等问题提

出宝贵意见和建议。

参会代表在 29 日分别对南京瑞洁特膜分离科技有限公司及江苏凯米膜科技股份有限公司进行了现场考察，受到两企业领导的亲切接待，会议取得了圆满成功。



会议通知

Notice go Conference

南京市江宁区人民政府 中国能源环境科技协会 文件 中国国际经济合作学会能源环境委员会

中能联发〔2011〕31 号

关于组织参加“2011 中国污泥处理处置与资源综合利用国际论坛”的通知

各有关单位:

随着我国城镇污水处理能力的快速提高,污泥产量也同步大幅增加。而污泥无害化处理及污泥处置水平却难以适应形势需要,据统计目前全国近 80%的污泥没有得到稳定化、无害化处理处置,造成环境二次污染情况十分严重,环保“十二五”规划将污泥处理处置列为重点发展行业,将在政策及资金上给予大力扶持。因此污泥治理行业将得到快速的发展,也将迎来巨大的发展机遇。

为推进城镇污泥处理处置行业发展,推荐先进适用技术,搭建供需平台,我会定于 2011 年 10 月 13 日-14 日在水博会期间在北京召开“2011 中国污泥处理处置与资源综合利用国际论坛”,会议将以解决行业实际问题出发,以政策解读;国际先进技术介绍;新产品新技术鉴定;用户与企业技术设备方直接交流现场解决用户难题签订意向协议;解决企业资金难题(国家政策资金项目申报、投融资、银行贷款);现场表彰优秀企业等形式展开。

会议将邀请相关国家部委领导、行业权威专家、业内知名企业、用户单位、银行、投融资机构等负责人到会演讲,参与交流。请各有关单位及个人积极参加。现将有关会议事项通知如下:

一、会议主要内容:

(一) 政策解读专题

- 1、解读水利部“十二五”规划
- 2、国家“十二五”城镇污泥处理处置设施建设规划的总体思路

3、污泥处理处置法规和技术标准的完善与修订

(二) 技术交流及新工艺、新成果、新设备专题

- 1、污泥浓缩——脱水；高干脱水设备
- 2、污泥厌氧消化技术；污泥好氧消化技术；石灰稳定法技术
- 3、污泥堆肥处理技术、污泥建材化的应用；污泥发电技术
- 4、污泥园林绿化、土壤改良技术；消化池搅拌设备(机械、沼气)
- 5、含油、重金属污泥处理处置新技术、新工艺及新设备
- 6、污泥卫生填埋；焚烧及综合利用设备与装置
- 7、微生物及除臭技术与产品在污泥处理与处置中的应用
- 8、水泥窑协同处置污泥应用技术

(三) 技术鉴定及供需对接

- 1、新产品技术，专家现场进行指导及可行性指导鉴定
- 2、乳山市污水处理厂、河南汝阳县污水处理厂、安阳市聂村污水处理厂、苏州热电公司、天津市武清区第二污水处理厂等 30 余家污水处理厂改扩建项目及根据需求就污泥技术、设备等现场与供应商洽谈合作
- 3、污泥处理处置技术专利转让与合作

(四) 污泥处理处置综合利用项目资金问题解决办法

1. 国家发改委中央财政预算内投资备选项目申报扶持资金(可行性、可批性指导)
2. 银行贷款为环保企业开辟绿色通道(各银行贷款流程及要求)
3. 帮助污泥处理处置项目建立民间融资渠道

(五) 2011 年度“污泥处理处置行业先进技术企业、污泥处理处置行业优质设备企业、污泥处理处置优秀示范工程项目”颁奖仪式暨答谢晚宴

二、拟邀嘉宾与专家

- | | |
|---------------------|-----|
| 1、水利部 副部长 | 胡四一 |
| 2、国家发展和改革委员会副主任 | 彭 森 |
| 3、国家住建部城建司副司长 | 张 悦 |
| 4、国家环境保护部科技标准司副司长 | 刘志全 |
| 5、科技部社会发展科技司司长 | 马燕合 |
| 6、北京水务局局长 | 程 静 |
| 7、北京市政设计研究院原副总工程师 | 杭世珺 |
| 8、哈尔滨工业大学教授 | 赵庆良 |
| 9、清华大学环境科学与工程系教授 | 王凯军 |
| 10、天津大学环境与工程学院副院长 | 季 民 |
| 11、浙江大学能源工程设计研究院副院长 | 张砺彦 |
| 12、同济大学环境科学与工程学院主任 | 赵由才 |
| 13、中国环境科学研究院研究员 | 席北斗 |

- | | |
|-------------------------|-----|
| 14、河海大学环境学院副院长 | 朱 伟 |
| 15、中国排水集团研发部部长 | 周 军 |
| 16、中国人民银行研究局国际金融处博士后研究员 | 梁 猛 |
| 17、中国民生银行北京营业部总经理 | 沈子龙 |
| 18、红杉资本中国基金董事长总经理 | 计 越 |
| 19、北京温州企业商会副秘书长 | 马 颖 |

三、参会范围:

各级政府规划、环保、城建、行业管理部门; 科研院校、专家学者; 市政、水务部门、自来水公司、污泥处理厂、污水处理厂等单位; 石油石化、化工、造纸、印染、电镀等; 环境工程设计、施工单位; 污水污泥处理设备厂家、工程公司; 投融资金融机构、行业知名媒体等单位相关人员。

四、时间、地点:

时间: 2011 年 10 月 13 日-14 日 地点: 北京国际会议中心

五、参会费用:

1. 会议费: 2200 元/人(会议资料、专家、合影、场地、用餐), 会员及 9 月 30 日前办款 2000 元/人, 住宿统一安排, 费用自理。

2. 发言时间为 30 分钟/8000 元, 限人数。

3. 提交论文不参会的人员将收取工本费, 每篇文章 500 元;

注: 经主办单位正式确认后, 各地方行业主管部门、大型市政设计院领导及大型污水处理厂负责人可免会务费参会, 请与我们联系。

六、论文征集:

1. 面向全行业征集与主题相关的论文并择优选用安排会议发言

2. 请撰稿人尽快将论文题目和摘要提交给会务组, 于 9 月 30 日前将电子版论文全文发至 sludge-zx@126.com 信箱

3. 如会议中发言, 请将演示文稿及发言材料发送电子邮件 sludge-zx@126.com 至组委会。

七、同期活动: 同期将召开水利部主办的大型展会水博会, 如需参展企业请与我们联系, 索取详细信息资料

八、联系方式:

电 话: 010-51811340 传 真: 010-51811380

联系人: 陈 冬 15811593668

协会网址: www.ceeu.org

邮 箱: cdok68@163.com

山东圣威新能源有限公司

山东圣威新能源有限公司成立于 2000 年, 注册资金 2800 万, 高新技术企业, 拥有省级企业技术中心、临沂市热能设备工程技术研究中心等研发机构。主要从事电站锅炉 A 级部件、B 级蒸汽 (热水) 锅炉、有机热载体锅炉、D 级压力容器的设计、研发、生产、销售以及用于该产品的热媒介质导热油的研究、生产。公司长期致力于环保、节能领域里的发展, 建立了以 “ISO9001” 国际标准为模式的质量管理体系, 已有四十多项自主研发的专利技术应用在产品中, 其产品性能优良, 受到用户的好评, 畅销于大江南北, 远销越南、泰国、马来西亚、吉尔吉斯斯坦、俄罗斯、韩国等二十多个国家和地区。

公司不断提高研发意识, 加大科研资金投入, 先后研发出燃油 (气)、燃煤、燃稻壳 (秸糠)、燃煤粉、燃水煤浆、燃生物质燃料、循环流化床等二十多种环保节能有机热载体锅炉, 其中申报国家专利 46 项, 其中申报发明专利 17 项, 目前已授权的专利有 23 项。2006 年被评为中国专利山东省明星企业; 2007 年获国家专利局评审的金奖 2 项, 山东省专利局评审的三等奖 2 项, 临沂市评审的专利一等奖 6 项; 2009 年 9 月获得 “山东省知识产权试点企业” 称号; 2010 年被山东省知识产权局批准为 “2009 年度山东省专利创造能力培育单位”, 被临沂市科技局评为 “创新型企业”。

公司建立了 “ISO9001” 国际标准质量管理体系, 连续 5 年被罗庄区评为先进企业、科技进步单位、安全生产先进单位、节能降耗工作先进单位、重大节能成果企业; 2007 年被市经贸委、市节约能源办公室推荐获山东省政府颁发的 “山东省优秀节能成果奖”; 2008 年获 “山东省重大节能技术产业化奖励”; 2009 年获 “2008 年度临沂市优秀节能成果奖”; 2009 年获山东省中小 (民营) 企业科学技术进步奖一等奖; 2010 年荣获 “山东省第八届消费者满意单位” 称号。