

Futures

半月跌五千余点 内外锌价差加速回归

◎本报记者 黄琳

上海期货交易期锌昨日再度跌停,创出上市以来的新低,本月内沪锌主力合约价格已经跌去5000余点。从走势上看,沪期锌市场似乎已经出现了恐慌性的抛盘。值得注意的是,此轮恐慌性的下跌已经让内外锌价差加速回归。如果算上出口退税部分的话,昨日的伦敦上海两地锌比价正好可以使国内沪锌贸易保本出口。

昨日,沪期锌主力0801合约在早盘时就有大量空头资金轻而易举将价格打压跌破2000元/吨整数关口,下午开盘不久便告跌停。由于上周五沪锌已经出现跌停,昨日期锌跌停板从4%扩大至6%,0801合约下跌了1210元/吨,最终收于18920元/吨,19000元整数关口也未守住。

同上一交易日情况不同的是,

昨日沪期锌出现了明显的放量下跌。以两个主力合约0801和0802计算,前一交易日的总成交量为4.07万手,而昨日的成交量则为18.68万手,为前一交易日成交量的4.6倍;前一交易日两合约持仓之和为7.93万手,昨日持仓则出现了少量增长,为8.59万手。对此,金瑞期货一分析师认为,成交量的急剧放大说明了沪期锌市场出现了恐慌性抛盘,空头气势非常凶猛。根据上海金属网报价显示,昨日现货锌价大跌1100元/吨,为沪上所有金属现货报价跌幅之最。现货锌也出现较大下挫,说明期价的疲软并非短期炒作,未来供给过剩让人担忧。”上述分析师说道。

目前锌现货市场出现的种种迹象表明,明年锌供给过剩或许已经成为了不争的事实。虽然明年关于锌的长单价格正在谈判当中,但是市场已经普遍预期明年长单升

水价格将较今年下降25%,即从今年的350至400美元/吨的升水价,下挫至300美元/吨左右。在此预期之下,伦期锌也应声而跌。到上周五收盘时,伦期锌仅跌20个月以来的新低,上周五正式跌破了2680美元/吨的前期支撑位。与昨日沪期锌极为相似的是,上周五伦期锌在成交活跃的同时还伴随持仓量的扩大,空头也似乎已经占领了整个市场。

从近几日内和伦敦下跌情况看,国内过剩的情况将会更加严重,这也直接导致了内外两地比价的加速回归。据介绍,目前市场普遍认为,明年一月份金属锌5%的出口退税将会被取消,取而代之的可能是征收5%至10%出口关税。而在上半年期锌价格暴涨之后,国内的锌产能则经历了大规模的扩产。今年前九个月国内锌产量较去年同期大幅增加了19%。这



沪锌主力合约走势 张大伟 制图

一新税政策预期无疑给已经过剩的市场再次雪上加霜!”一现货企业业务员说道。

据介绍,通过沪期锌近两周的连续下挫,截至昨日,两地比价已经回归至合理的出口水平,国内锌贸

易商已可以保本出口。但据现货企业介绍,如果明年1月出口退税果真取消的话,除非伦期锌上扬,否则依照目前比价,沪期锌价格还是无法出口,国内供给过剩局面仍将无法改善。

第二届中国期货研究峰会系列报道

胡俞越:构建银证期合作体系 共享期指盛宴



◎本报记者 王屹

在股指期货推出的契机下,期货市场的整个市场体系与制度架构将面临前所未有的大调整和重大变革。所有金融机构都将直面股指期货带来的挑战与机遇,任何金融市场参与方都无法置身事外。探索与构建一个银、证、期畅通互探的合作体系是当前股指期货即将推出时所面临的首要问题”。北京工商大学证券期货研究所所长胡俞越教授在出席上周在重庆举行的第二届中国期货研究峰会”时如此表示。

胡俞越认为,从世界上多数国

有发达期货市场的国家和地区的经验来看,股指期货交易在任何一个地方都可以称为一场“金融盛宴”。股指期货推出后,期货公司的盈利能力与现今相比,将有天壤之别。因此,期货公司应当借此难得的机遇,与券商、基金、保险、信托和银行等金融机构达成广泛的战略联盟,共谋发展,形成一种围绕股指期货的共赢机制。

对于如何开展股指期货业务的合作,胡俞越分析,券商和银行营业网点众多,客户资源丰富,研发力量较强;而期货公司则拥有一批专业的风险管理人员、熟悉期货独特的交易机制、文化和规则,对风险有较

强的识别和化解能力,因此双方在人才、资金、管理等方面完全可以实现优势互补。他还列举了银、证、期合作能够实现的“八大共享”,包括共享营业场所、共享技术系统、共享分销系统、共享客户资源、共享资源、共享服务资源、共享管理经验和共享结算渠道。

在多方合作的形式上,胡俞越认为股权合作只是其中的重要方式之一,但并非唯一方式,还有诸如协议合作、多边合作等,可以根据公司的实际情况选择。

股指期货催生金融市场进入混业经营时代,由此带来的一系列问题也需要认真思考。”对此,胡俞

越表示,由于券商与期货公司的盈利模式不同所引发的券商营业部的“居间人”问题、金融市场“一站式”服务对接中所面临的T+1与T+0矛盾、资金划拨效率、定期账户融合等问题以及监管职权的划分与制衡问题等等都值得市场和管理层深入探究。

胡俞越还指出,在目前“一行三会”分业监管的思路下,为了避免监管真空与监管重叠的问题,必须要完善各金融当局间的协调机制。他建议,由财政部、中国人民银行、证监会、银监会和保监会等有关部门建立金融衍生品市场监管联席会议制度,形成多层次的监管协调机制。

上涨带来冲击效应 高油价给需求“泼冷水”

上周原油期货价格从历史高位回落,其中原油期货价格出现过去12周来的第二次周环比下跌。大周期关口到期后市场一定程度上恢复平静。上周主要原油期货合约价格下跌1%至4%,其中纽约商交所即月WTI原油期货价格在周末收于95.10美元/桶,较前一周下跌1.5%。

汽油期货价格表现最为疲软,上周末收于2.3754美元/加仑,下跌3.5%。

随着美国各地和北半球其他地区气温开始下降,取暖油和天然气之类的“冬季燃料”录得最大涨幅。

美元走软、美国股市走强的早期迹象以及曲线前端现货升水走强都给市场构成支持。

纽约商交所交割点——俄克拉荷马州库欣供应紧张继续支撑价格,而现货升水态势则导致市场继续抗拒现货入库。

库欣的库存持平为1342.1万桶,较去年同期水平低1030万桶,相比2004年4月美国能源情报署发布库欣库存数据的第一周录得的历史最低水平仅高174.4万桶。

美国石油协会在其月度报告中指出,由于零售油价导致需求减少,美国10月石油需求总量有所下降,进口量跌至7个月来的最低水平。美国石油协会的报告显示国际能源署上周有关看法一致,后者称有“明显迹象”显示高油价正在打击经合组织国家的需求,并将对2007年第四季度和明年的消费预测下调。

美国石油协会在一份声明中称,美国石油进口总量平均为1310万桶/日,是今年2月以来的最低水平,也是4年来10月份进口气量的最低水平。美国石油协会在其10月统计报告中称:“原油进口量今年连续第4个月降至1000万桶/日以下水平,今年迄今的平均进口量较2006年同期下降了1.3%。”

美国石油协会首席经济师约翰·费尔米(John Felmy)告诉普氏,美国石油协会10月报告中的结论与最近其他组织有关美国石油需求持续下降的预测一致。费尔米说:“总体需求出现下降,与国际能源署的报告非常吻合。”国际能源署在11月7日发表的报告中预测北美石油需求将下降。

美国石油协会称,汽油交割量同比增长“相当缓慢”,增幅仅为0.9%,而航煤和渣油交割量同比分别增长1.4%和略高于6%。此外,馏分油交割量同比减少逾3%。

该报告称:“今年迄今,汽油交割量平均增幅仅为0.8%,略低于2006年全年平均增幅1%。”美国石油协会称,不包括战略石油储备在内的原油库存较去年同期锐减7.8%至3.13亿桶,与9月相比则下降1.3%。

10月美国炼厂开工率保持在90%以下,为今年第8个月开工率低于90%水平。该协会称,炼厂同比下降,加工量为1550万桶/日,同比减少1%,为“2002年以来的最低水平”。

美国石油协会称:“尽管开工率低于过去15年来的最低水平,但由于炼厂加工量已稳定增加,加工量是历年来的第5位。过去6个月,炼厂开工率首次超过去年同期,加工总量较2006年10月增加0.9%。”

此外,国际能源署在其最新一期

月度石油市场报告中称,目前预计2007年经合组织需求将连续第二年下降,平均为4923万桶/日,低于2006年的4932万桶/日和2005年的4967万桶/日。

国际能源署称:“今年价格上涨的影响似乎已促使交通燃料需求放缓,美国方面尤其明显。”国际能源署称,价格上涨对消费者行为调整其支出为适应价格逐年稳定上涨的情况。”

能源情报署还表示:“虽然有明显迹象显示今年第二季度以来价格上升已令经合组织汽油需求增长承压,但认定已发生重大结构性变化仍为时过早。”

从全球范围来看,国际能源署将2007年第四季度需求预测下调50万桶/日至8714万桶/日,并将对2008年的需求预测削减30万桶/日至8769万桶/日。

国际能源署的报告称,预计明年世界石油需求增长仍将达到可观的2.3%,主要是因为经合组织以外地区的增长强劲,以及中国和中东地区的消费者基本还受到补贴的保护而未受高油价影响。

预计明年中国需求将增长5.7%,达到平均797万桶/日,而中东地区需求将增长4.4%至687万桶/日。

预计经合组织需求亦将回升,增长1.2%至4984万桶/日。国际能源署对2007年和2008年非欧佩克石油供应的预测基本维持不变,意味着需求预测下调将影响到对欧佩克原油的“需求”。

此外,欧佩克11月15日表示,该

组织目前的原油产量基本符合其关于今年全球对欧佩克原油需求的估计,即3107万桶/日,并略高于2008年预测需求3084万桶/日。

欧佩克维也纳秘书处在其最新一期月度市场报告中指出,其12个成员国10月原油产量平均为3099.8万桶/日,略高于9月估计产量3073.1万桶/日,主要是因为安哥拉、伊拉克和沙特阿拉伯产量增加。

欧佩克表示,其受产量协议约束的10个成员国(“欧佩克10国”)上月总产量平均为2701.5万桶/日,高于9月的2685万桶/日,仅略低于11月开始生效的产量目标2725.3万桶/日。欧佩克利用媒体消息来监测其自身石油产量。欧佩克10国在9月中旬同意从11月1日起将总产量增加50万桶/日,伊拉克和新成员国安哥拉并未参与产量协议。

欧佩克称,上述增产数量加上伊拉克和安哥拉预计增加的产量将有助于缓解世界石油市场的紧张。欧佩克在报告中称:“欧佩克同意从11月开始提高产量目标,以及安哥拉和伊拉克预计增加的产量应有助于缓解市场紧张。”

欧佩克11月17-18日的利雅得峰会前夕,欧佩克秘书长巴德利在利雅得对记者说,如欧佩克认为目前原油价格高企缘于供需基本面,则其将毫不犹豫地增产。但巴德利称,欧佩克并不认为油价上周涨至98.62美元/桶纪录高位是基本面因素所致。

他说:“如果我们认为高价是基本面因素导致的,我们将毫不犹豫地增加对世界石油市场的原油供应”。他

说:“但我们认为高油价不是基本而导致的。我们对价格水平感到担忧。我们不想油价过高,我们也不想看到油价过低。我们希望使市场稳定。”并称欧佩克不能控制油价。他说:“我们希望市场能根据基本面运行。”

科威特代理石油部长阿里亲王(Mohammad Al Olaim)表示,目前市场上有供需基本面以外的其他因素在起作用,如地缘政治、炼能紧张和环境。阿里亲王说:“这不仅是供需基本面问题,我们也不乐意见到油价不断上涨,但问题是油价为何上涨?欧佩克不能控制市场。控制价格的是市场机制。”

此外,欧佩克在报告中表示,经合组织和美国库存水平并没显示石油市场已达到令人担忧的紧张程度。报告指出,虽然库存呈下降趋势,但仍高于5年平均水平。

报告称,今年大部分时间经合组织原油库存一直处于5年库存水平范围的高线附近,并在6月底达到纪录高位。报告还指出,尽管通常库存增加的入冬季节库存已减少5100万桶,但目前库存仍高于5年平均水平。(本报由普氏能源资讯提供。普氏是麦格罗·希尔斯公司旗下的能源信息提供商。欲知更多详情,请与普氏广州代表处联系。)

platts 普氏能源资讯

Table with 10 columns: 品种, 合约月份, 开盘价, 最高价, 最低价, 收盘价, 成交量, 持仓量. Lists various commodity futures prices.

Table with 10 columns: 品种, 合约月份, 开盘价, 最高价, 最低价, 收盘价, 成交量, 持仓量. Lists various commodity futures prices.

Table with 10 columns: 品种, 合约月份, 开盘价, 最高价, 最低价, 收盘价, 成交量, 持仓量. Lists various commodity futures prices.

Table with 10 columns: 品种, 开盘价, 最高价, 最低价, 收盘价, 成交量, 持仓量. Lists various commodity futures prices.

Table with 4 columns: 品种, 单位, 最新价, 涨跌. Lists international market prices for various commodities.