



动力煤月报：上游复工情况不理想 现货供应偏紧支撑盘面上涨

（评级：涨）

提要：2月以来，动力煤价格强势反弹，在震荡加剧后，多次轻松突破前期压力位，月涨幅达到了17.2元，5.31%，目前的价格水平已经回到了去年9月份的高度，并且涨势还未见休止。这波如此强势的上涨出乎我们的意料，其中有很大程度是黑色整体盘面强势的原因，但动力煤上游供给端的紧缩才是多头强势上攻的根本依据。这波涨势的起始时间点就是去年11月底，当时的价格创出了有史以来的新低点278.4。而彼时秦皇岛港口库存急速下降，并且很快跌至300万吨水平附近震荡。当时不止秦皇岛港，几乎所有北方港口都已经库存极低。煤炭现货价格的不断下降导致上游煤矿大面积停产，供应开始偏紧。另外，在我们刚刚结束的对内蒙以及陕西地区的调研中我们也了解到，目前煤矿的复工率并不理想。除了一些煤质好、规模大、财务成本较低的中大型煤矿正常开工外，其他煤矿复工率极低。另外，虽然神华3月份带头涨价确实提高了煤炭整体零售价，但是煤企普遍对后市并不看好，所以他们的经营思路都转变为随销随采，基本在坑口不存货。这样看来，未来不论是坑口还是港口库存都不大可能再现大量堆积的场景。另一方面，我们也了解到下游需求端在节后有一定程度的好转，但是还远未达到节前峰值，未来随着供暖季结束，天气转暖，煤炭需求量将进一步降低，上游企业为了促销而下调煤价的可能性极大。从盘面上看，目前上升势头未尽，中长线来看，3月中下旬有回落可能，目前依然以看多为主，上方目标位375附近。

第一部分：动力煤期货及动力煤现货走势回顾

一、1-2月动力煤期货震荡上涨

从去年11月底开始，动力煤盘面开始了一轮阶梯式上涨行情，从最低点278附近一度上涨到343附近。这个较长波的上涨行情的驱动根源就是与往年相比极低的库存水平所致。截止2月29日，主力合约1605收盘在341.4元，月涨幅5.31%。

图 1-1：动力煤期货主力合约日 K 线走势图

图 1-2：动力煤期货主力合约周 K 线走势图



资料来源：文华财经、方正中期研究院整理



资料来源：文华财经、方正中期研究院整理

二、2016 年 1-2 月动力煤现货走势回顾

1 到 2 月，被誉为动力煤市场风向标的环渤海动力煤价格指数也是持续上涨，并且涨幅达到了 10 元/吨。最新一期的环渤海动力煤价格指数报收于 381 元/吨，比前一报告期上涨了 1 元/吨。发热量 5500 大卡/千克动力煤：在所有价格采集港口的主流成交价格区间均报收于 375-385 元/吨，并且全部与前一报告期持平。

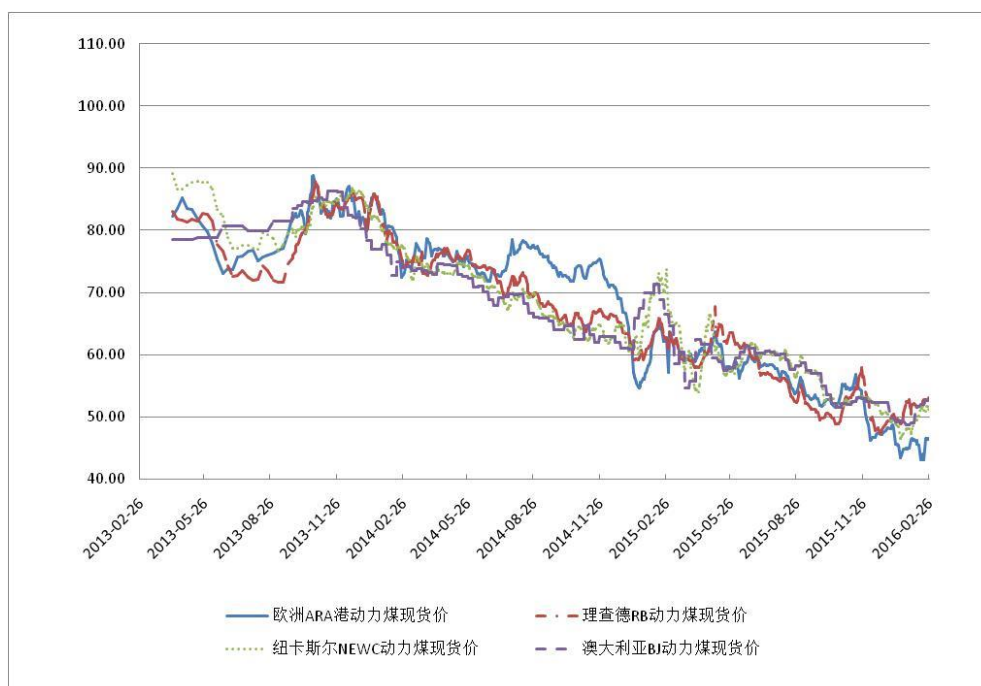
图 1-3：环渤海动力煤价格指数走势



资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

2 月以来，国际煤炭价格起起伏伏，整体也是震荡上行的局面。国际四大煤炭出口港价格指数均呈现上涨局面。截止 2 月 26 日，澳大利亚纽卡斯尔港 NEWC 动力煤价格报收 51.29 美元/吨；澳大利亚 BJ 动力煤现货价格指数报收于 52.74 美元/吨；南非理查德港动力煤价格指数报收 53.14 美元/吨；欧洲 ARA 三港市场动力煤价格指数报收 46.40 美元/吨。

图 1-4：国际主要港口动力煤价格走势（美元/吨）

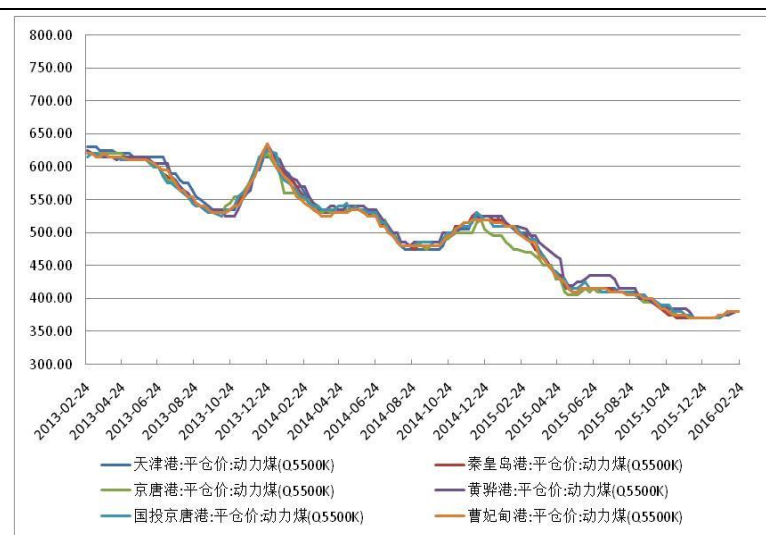
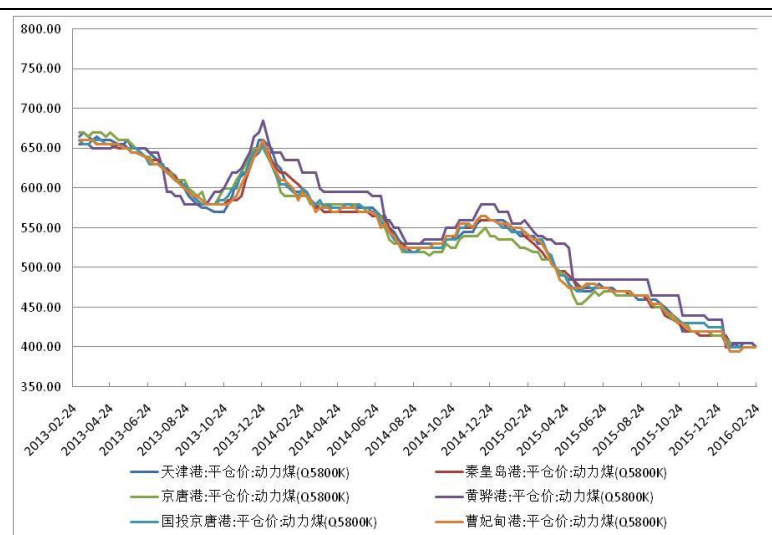


资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

国内方面，2月适逢春节假期，煤炭价格波动并不大，相比节前来看，北方港口主力热值品种价格基本保持稳定或有小幅下降。未来随着大型煤企集体以涨价方式挺价，现货价格将保持一定水平横盘震荡，但是大幅上涨可能性也不大。

图 1-5：北方六港 5800 大卡动力煤平仓价走势

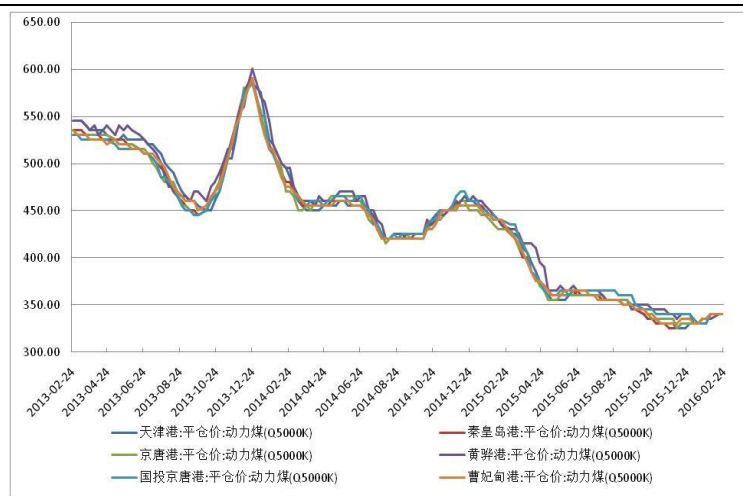
图 1-6：方六港 5500 大卡动力煤平仓价走势



资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

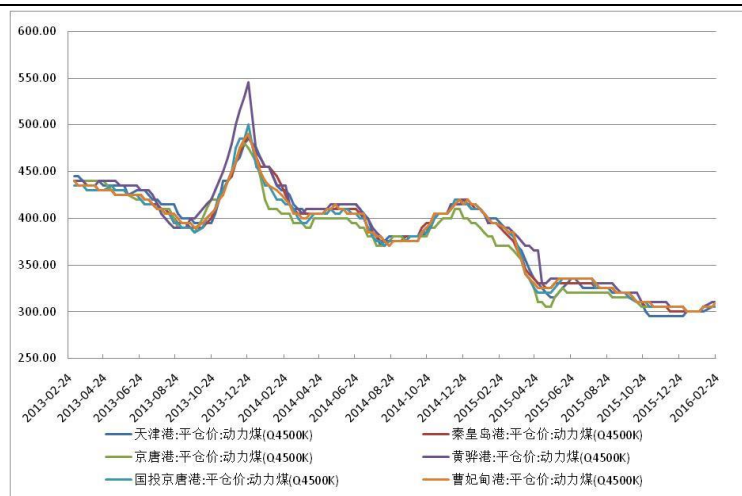
资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

图 1-7：北方六港 5000 大卡动力煤平仓价走势



资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

图 1-8：方六港 4500 大卡动力煤平仓价走势



资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

第二部分：基本面因素分析

一、内贸煤价格持续上行 进口煤或将重新迎来春天

根据海关总署发布最新数据显示，1 月份我国进口煤炭 1523 万吨，同比减少 155 万吨，下降 9.24%；环比减少 241 万吨、降幅 13.7%。此外，1 月出口煤及褐煤 61 万吨，同比增加 161.9%。由于受到春节效应的影响，很多煤矿提前放假，1 月份全国煤炭消费市场疲软，需求不旺，影响 1 月进口煤。

中国 1 月份出口煤炭 61 万吨，同比增加 37.71 万吨，增长 161.9%，环比增加 17 万吨，增长 38.64%。随着价格的不断走低，国内煤炭在国际市场上的竞争力有所增强，本月是连续第二个月同、环比增长，但数量依旧处于低位。1 月份煤炭出口值为 4400.7 万美元，同比增长 71.7%，环比上涨 10.13%。由此可推算出出口单价为 72.14 美元/吨，环比下跌 18.69 美元/吨，同比下跌 39.3 美元/吨。

中国煤炭出口量自 2003 年以来逐年下降，主要原因之一是政府取消出口退税并征收关税。虽然去年 12 月财政部宣布，从 2015 年 1 月 1 日起，所有煤种的出口关税从 10% 下调至 3%，但仍然没有改变出口下滑的态势。

2015 年受严格的进口标准限制以及国内煤价不断下跌，进口煤市场份额被严重挤压，全年进口量持续萎缩。然而随着从年底开始的内贸煤连续涨价趋势，进口煤必将再次抬头，而订货到岗一般有一个月左右的延迟，预计 2、3 月进口煤数量将比去年有所增长。

图 2-1：煤及褐煤进口量累计值和当月值走势

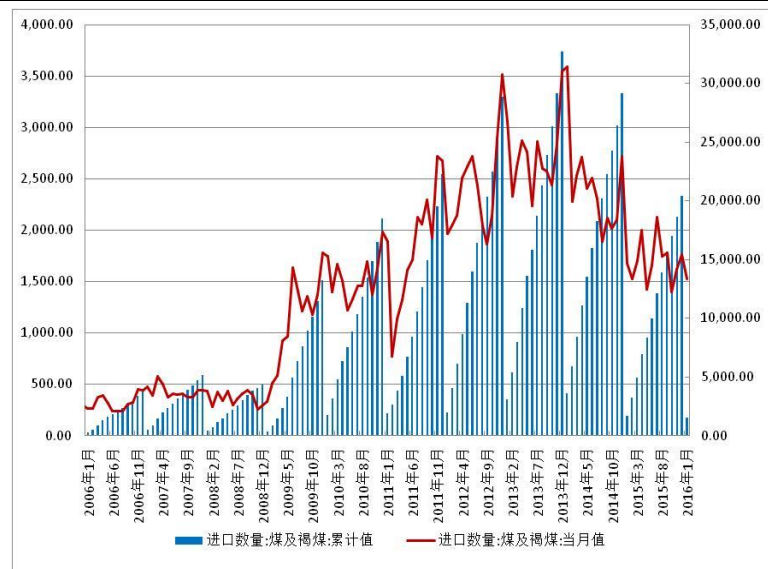
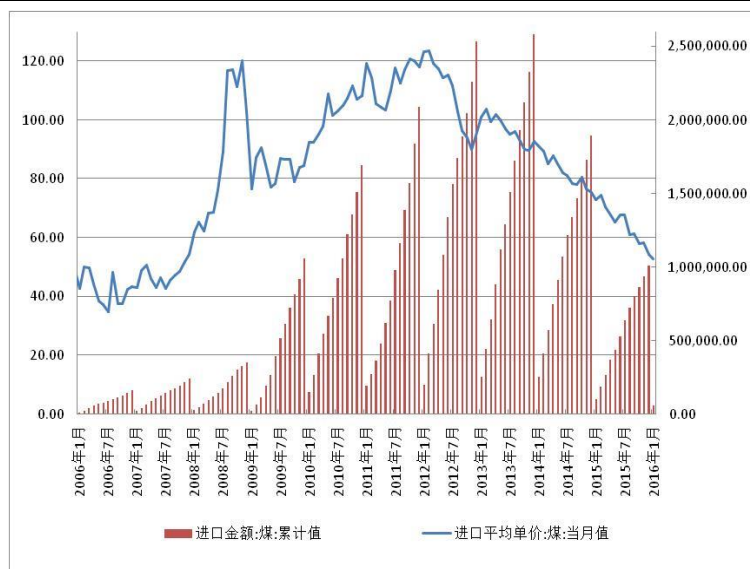


图 2-2：原煤进口金额累计值和平均单价走势



资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

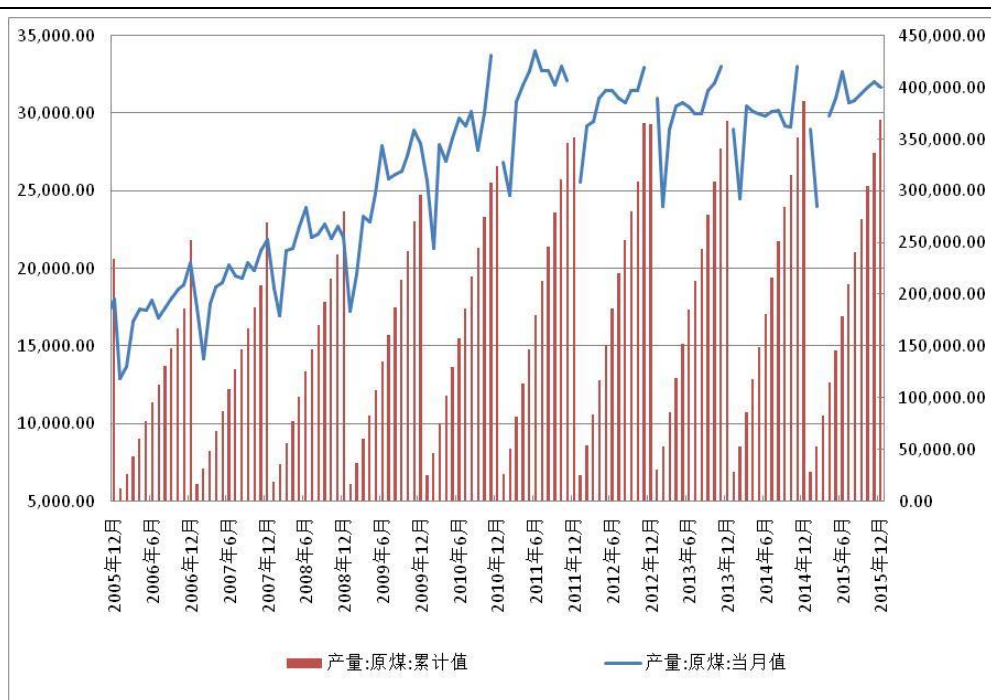
资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

二、外贸煤被挤压，内贸煤产销双降

国家统计局的数据显示，2015 年 12 月份全国原煤产量 31659 万吨，同比下降 0.3%；环比减少 36 万吨，下降 0.11%，这是继连续 3 个月增长后的首次环比下降。2015 年全年，全国累计生产原煤 369495 万吨，同比下降 3.5%。单月同比降幅与累计同比降幅较上月均有所缩小；1-12 月，全国煤炭销量累计完成 35.15 亿吨，同比减少 1.91 亿吨，下降 5.15%。15 年以来，煤炭市场景气度一路下滑，煤价持续低迷不振，煤企亏损面达 90% 以上，全行业遭遇“寒冬”。从近 5 年的横向比较数据上来看，虽然今年下半年比起 2014 年来有所增长，但是上半年的同比下滑依然使得全年总量并不乐观。为了改善国内煤炭市场供大于求、煤价大幅下跌的现状，国家发改委及相关主管部门陆续出手救市，呼吁限产减产、严禁超能力开采及淘汰落后产能。从目前的情况来看，去年我国原煤累计产量比前年同期减少了 1.89

亿吨，经历了大半年的挣扎，在国家严格的管控和煤企亏损严重以至于自觉停产的双重作用下，煤炭产量的控制还是有一定成效的。

图 2-3：全国原煤产量累计值与当月值



资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

12 月煤炭销量环比减少同比降幅收窄：

图 2-4：全国原煤销量与同比走势

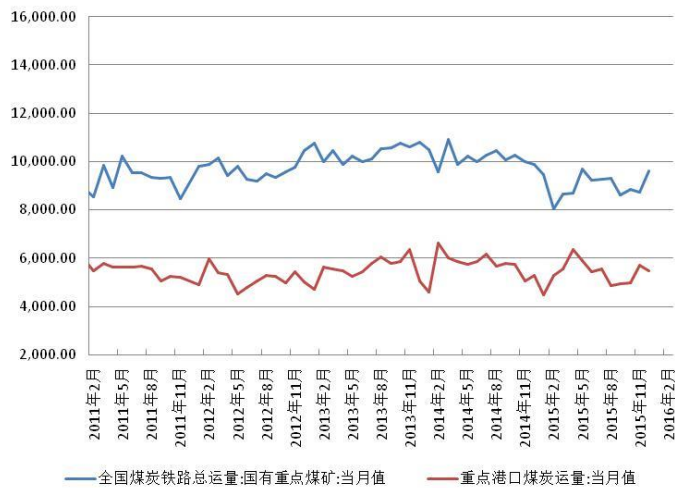


资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

2015 年，全国铁路煤炭发运量 20 亿吨，同比下降 12.6%。主要煤运通道中，大秦线完成煤炭运量 4 亿吨，同比下降 11.8%；侯月线完成 1.7 亿吨，下降 11.7%。2015 年以来，不论是铁路运输还是航运，煤炭总运量都有所减少。我们从图上可以看到，铁路运输方面更是明显。这也是为何大秦线检修都不能影响煤炭价格不断走弱的一个重要原因，下游煤炭消费总量的缩减造成了港口库存的积压。而面对占煤炭成本近一半的运输成本，很多企业选择减少煤炭输出以降低亏损。另外一个重要的原因就是我国远距离输配电的逐步发展，到 2020 年，国家电网将建成“五纵五横”特高压交流骨干网架和 27 条特高压直流输电工程，将具备 4.5 亿千瓦的跨区跨省输送能力。这将极大程度上缓解能源分布不均、运输成本高等问题。未来 2016 年，此方面的投入还将加大，煤炭运输的逐步衰减将成为大趋势。

图 2-5：全国重点煤矿煤炭铁路总运量和重点港口煤炭运量

图 2-6：CBCFI 煤炭运价指数和波罗的海干散货指数走势



资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

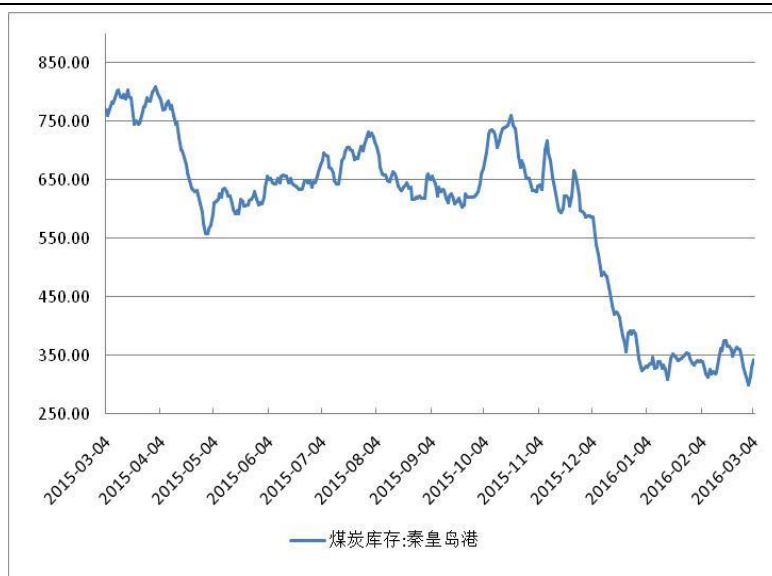
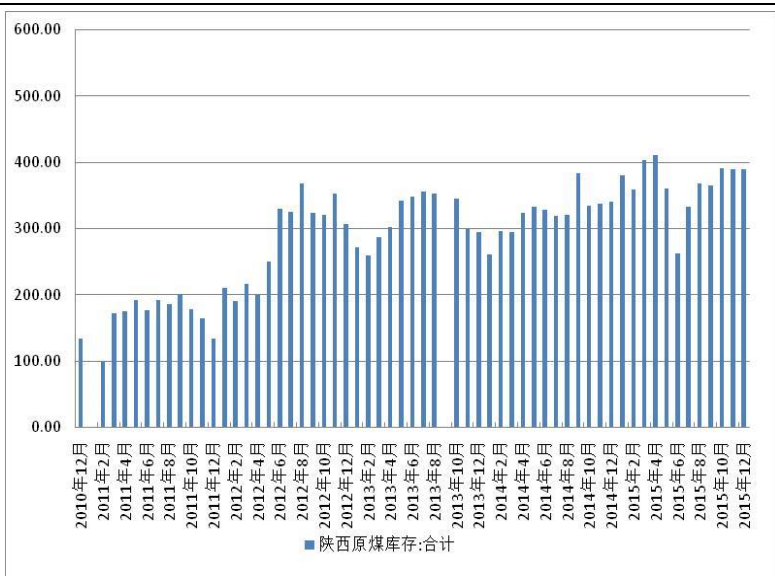
资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

三、港口库存低位运行常态化

根据最新数据显示，2015 年末，全社会存煤已持续 48 个月超过 3 亿吨，煤炭企业存煤 1.01 亿吨，比年初增加 1443 万吨，增长 16.7%。由于数据有一定的滞后性，从我们近期调研的情况来看，煤炭主产区内蒙、陕西地区的坑口基本不存煤，再加上港口方面目前普遍偏低的库存量，可以说目前全社会煤炭库存都相当低。而未来由于煤企销售思路都已转变为随销随产，所以我国的煤炭高库存时代已经过去。只有供需矛盾不发生特别大的变化，港口以及坑口的超低库存将成为常态。

图 2-7：主要产地陕西煤炭库存月度走势

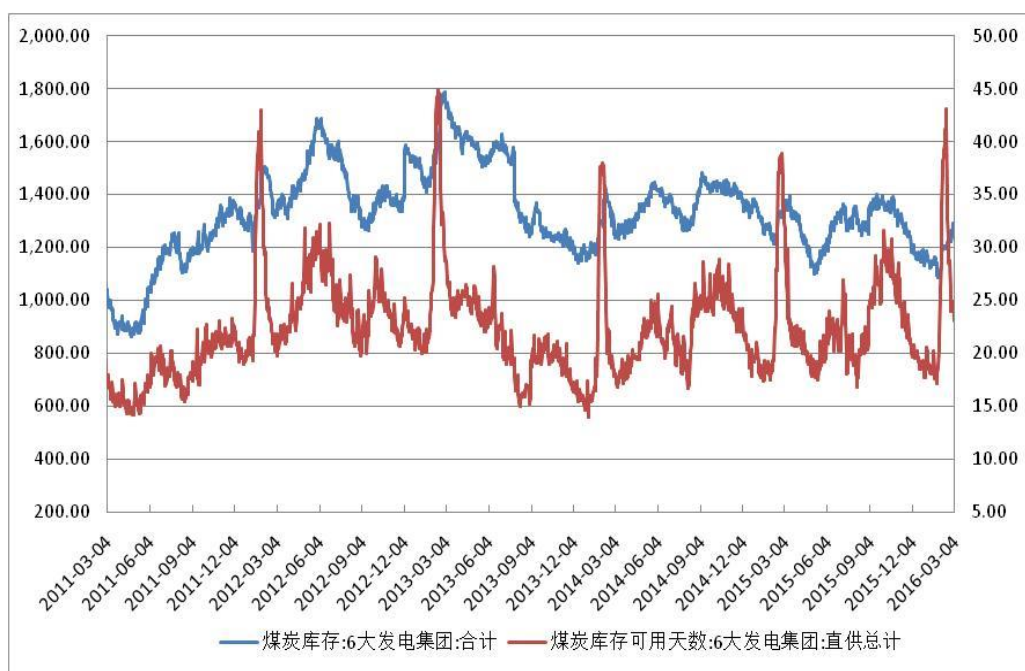
图 2-8：秦皇岛港煤炭库存走势



资料来源: Wind 资讯、方正中期研究院整理

资料来源: Wind 资讯、方正中期研究院整理

图 2-9: 6 大发电集团煤炭库及可用天数走势



资料来源: Wind 资讯、方正中期研究院整理

第三部分：下游消费分析

一、全社会用电量增速放缓

2015 年，全社会用电量 55500 亿千瓦时，同比增长 0.5%。分产业看，第一产业用电量 1020 亿千瓦时，同比增长 2.5%；第二产业用电量 40046 亿千瓦时，同比下降 1.4%；第三产业用电量 7158 亿千瓦时，同比增长 7.5%；城乡居民生活用电量 7276 亿千瓦时，同比增长 5.0%。

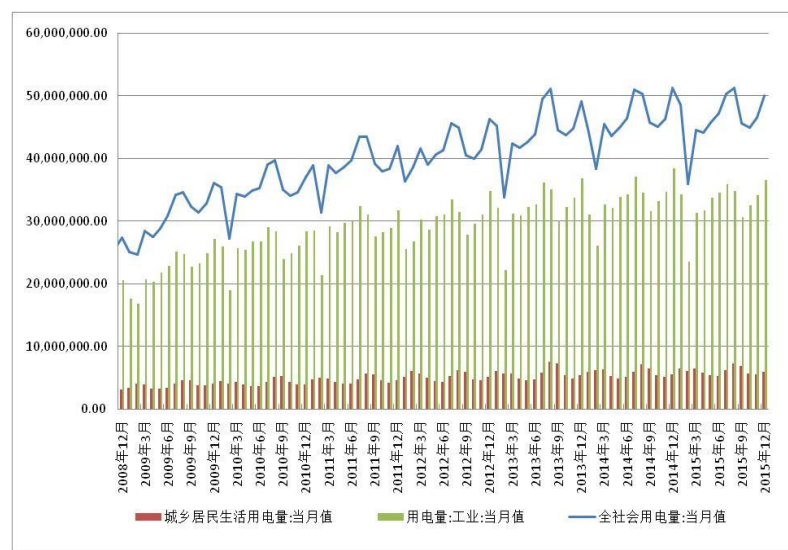
2015 年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时为 3969 小时，同比减少 349 小时。其中，水电设备平均利用小时为 3621 小时，同比减少 48 小时；火电设备平均利用小时为 4329 小时，同比减少 410 小时。

2015 年，全国电源新增生产能力（正式投产）12974 万千瓦，其中，水电 1608 万千瓦，火电 6400 万千瓦。

目前今年 1、2 月数据还未公布，不过可以想像的是适逢假日因素影响，用电量必然是呈现环比下跌的情况，关键在于同比能否保持一定的增长，从目前状况来看，结果并不乐观。

图 3-1：全社会用电量与工业用电量以及居民生活用电量比较

图 3-2：重点电厂煤炭库存月度走势图



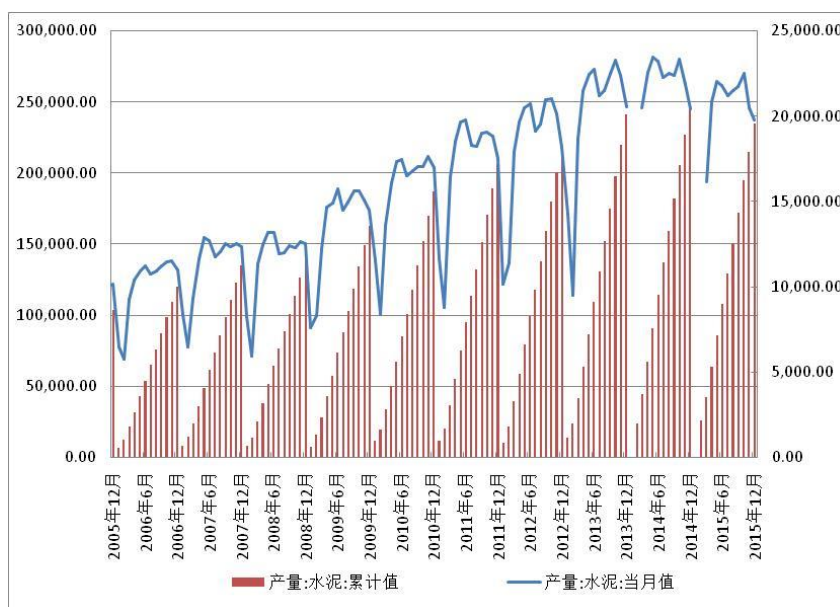
资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

二、工业用煤同比大幅下降

以水泥行业为代表的建筑行业耗煤量占到动力煤需求的 20%，所以水泥行业的产量也是我们研究动力煤需求量的重要参考指标。作为同样产能较为过剩的产业，水泥行业的发展由于国家基础设施建设、房地产市场的发展密切相关。简言之，与我国的宏观经济发展密切相关。从下图中我们可以看到，我国水泥产量此前一直保持的增长势头从 2014 年开始有所削弱，2015 年以来更是出现了下降趋势，随着房地产业的衰退，水泥行业产量明显下降，未来短期内也难有提振。随着宏观经济形势的变化，未来一年依然不会出现大规模增长，但是同时在进行的中西部地区基础设置建设以及“一带一路”等国家级项目，有望对水泥行业有所提振。总之不论是电解铝还是水泥耗煤，未来都不会形成很大的需求量增长，保持现有水平都有一定的难度，所以工业用煤前景并不光明。

图 3-3: 全国水泥月度产量当月值和累计值走势（万吨）

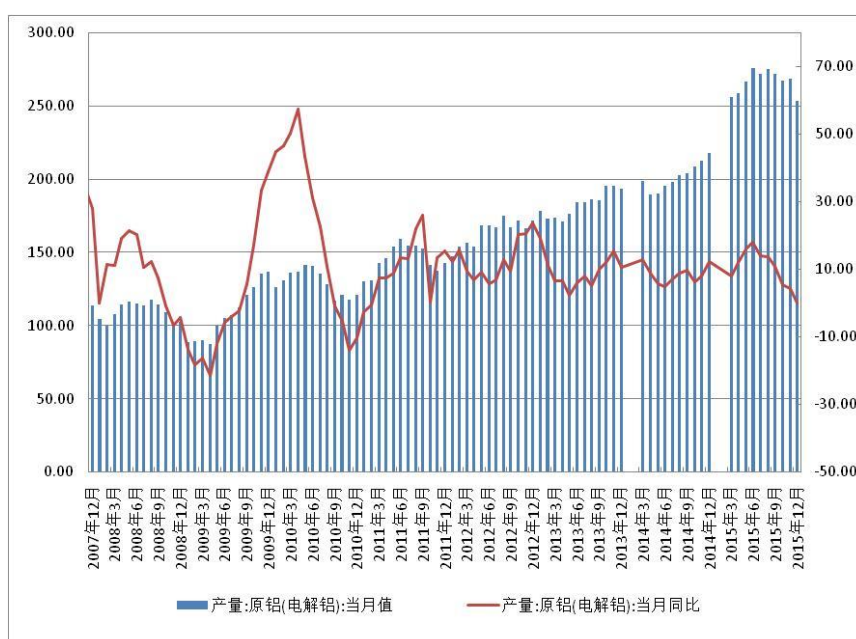


资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

15 年以来，由于电价下调、煤炭价格一路下跌，使得铝成本不断降低，加上新增产能仍然可观，我国的电解铝产量可谓是呈现井喷式增长。数据显示，11 月原铝（电解铝）产量 268.32 万吨，同比增

长 4.2%，环比小幅上涨 0.31%；2015 年 12 月中国原铝产量 253.1 万吨占全球产量的 52.98%，同比增长 1%，环比大幅下降 5.67%，创近 10 个月新低。在产能过剩的原铝行业，如此大规模的增产必然带来更加严重的供应过剩，所以铝价今年以来一路下跌。随着价格下跌所带来的亏损和停产，电解铝产量环比已经开始下降，未来还将进一步减少，进而对煤炭的需求也会出现下降，未来电解铝耗煤量较为悲观。

图 3-4：国内电解铝生产当月值和当月同比走势



资料来源：Wind 资讯、方正中期研究院整理

第四部分：后市展望

2 月以来，动力煤价格强势反弹，在震荡加剧后，多次轻松突破前期压力位，月涨幅达到了 17.2 元，5.31%，目前的价格水平已经回到了去年 9 月份的高度，并且涨势还未见休止。这波如此强势的上涨出乎我们的意料，其中有很大程度是黑色整体盘面强势的原因，但动力煤上游供给端的紧缩才是多头强势上攻的根本依据。这波涨势的起始时间点就是去年 11 月底，当时的价格创出了有史以来的新低

点 278.4。而彼时秦皇岛港口库存急速下降，并且很快跌至 300 万吨水平附近震荡。当时不止秦皇岛港，几乎所有北方港口都已经库存极低。煤炭现货价格的不断下降导致上游煤矿大面积停产，供应开始偏紧。另外，在我们刚刚结束的对内蒙以及陕西地区的调研中我们也了解到，目前煤矿的复工率并不理想。除了一些煤质好、规模大、财务成本较低的中大型煤矿正常开工外，其他煤矿复工率极低。另外，虽然神华 3 月份带头涨价确实提高了煤炭整体零售价，但是煤企普遍对后市并不看好，所以他们的经营思路都转变为随销随采，基本在坑口不存货。这样看来，未来不论是坑口还是港口库存都不大可能再现大量堆积的场景。另一方面，我们也了解到下游需求端在节后有一定程度的好转，但是还远未达到节前峰值，未来随着供暖季结束，天气转暖，煤炭需求量将进一步降低，上游企业为了促销而下调煤价的可能性极大。从盘面上看，目前上升势头未尽，中长线来看，3 月中下旬有回落可能，目前依然以看多为主，上方目标位 375 附近。

方正金融，正在你身边。

重要事项：

本报告中的信息均源于公开资料，仅作参考之用。方正中期研究院力求准确可靠，但对于信息的准确性及完备性不作任何保证，不管在何种情况下，本报告不构成个人投资建议，也没有考虑到个别客户特殊的投资目的、财务状况或需要，不能当作购买或出售报告中所提及的商品的依据。本报告未经方正中期研究院许可，不得转给其他人员，且任何引用、转载以及向第三方传播的行为均可能承担法律责任，方正中期期货有限公司不承担因根据本报告操作而导致的损失，敬请投资者注意可能存在的交易风险。本报告版权归方正中期所有。

联系方式：

方正中期期货研究院

地址：北京市西城区阜外大街甲 34 号方正证券大厦 2 楼东侧

北京市朝阳区东三环北路 38 号院 1 号楼泰康金融大厦 22 层

电话：010-68578010、68578867、85881117

传真：010-68578687

邮编：100037