跟 踪 评 级 公 告

联合[2015] 018 号

联合资信评估有限公司通过跟踪评级，确定维持宁夏国有资本运营集团有限责任公司主体长期信用等级为AA^+，评级展望为稳定，并维持“15宁夏国资CP001”的信用等级为A-1。

特此公告。

联合资信评估有限公司

二零一六年一月六日

地址：北京市朝阳区建国门外大街 2 号中国人保财险大厦 17 层（100022）
电话：010-85679696
传真：010-85679228
http://www.lhratings.com

宁夏国有资本运营集团有限责任公司跟踪评级报告

主体长期信用

跟踪评级结果：AA^+	评级展望：稳定
上次评级结果：AA^+	评级展望：稳定

债项信用

名称	额度	存续期	跟踪评级结果	上次评级结果
15 宁夏国资 CP001	10 亿元	2015/7/06-2016/7/06	A-1	A-1

跟踪评级时间：2016 年 1 月 6 日

财务数据

项目	2012 年	2013 年	2014 年	15 年 9 月
现金类资产(亿元)	17.09	21.79	25.68	35.42
资产总额(亿元)	406.33	429.95	456.84	474.64
所有者权益(亿元)	255.13	270.06	259.94	269.31
长期债务(亿元)	105.53	100.57	102.90	100.57
全部债务(亿元)	117.35	114.39	125.62	120.73
营业收入(亿元)	31.96	29.34	31.12	20.00
利润总额 (亿元)	28.47	23.84	8.62	-2.86
EBITDA(亿元)	35.77	30.26	17.98	--
经营性净现金流(亿元)	9.14	11.94	10.46	2.56
营业利润率(%)	26.43	31.28	27.43	24.89
净资产收益率(%)	10.96	8.57	3.08	--
资产负债率(%)	37.21	37.19	43.10	43.26
全部债务资本化比率(%)	31.51	29.75	32.58	30.95
流动比率(%)	110.19	107.38	94.13	125.01
全部债务/EBITDA(倍)	3.28	3.78	6.99	--
EBITDA 利息倍数(倍)	9.18	9.57	3.69	--
经营现金流动负债比(%)	26.64	29.78	20.04	--

注：2014 年及 2015 年 9 月底，公司计入应付债券的应付短期融资券金额已调整至短期债务；2015 年 1~9 月份财务数据未经审计。

分析师

李 嘉 李博文

lianhe@lhratings.com

电话：010-85679696

传真：010-85679228

地址：北京市朝阳区建国门外大街 2 号
中国人保财险大厦 17 层 （100022）

Http：//www.lhratings.com

评级观点

宁夏国有资本运营集团有限责任公司（下称“宁夏国运”或“公司”）作为宁夏回族自治区人民政府出资设立的国有独资公司，在国有资产运营管理、区域经济地位、政府支持、对下属公司管控能力等方面具有显著优势，公司业务已延伸至电力、铁路运输等行业。同时，联合资信评估有限公司（“联合资信”）也关注到煤炭行业持续低迷、利润总额对投资收益依赖高以及对外融资压力较大等因素可能给公司信用水平带来的不利影响。

跟踪期内，受煤炭行业景气持续下滑影响，公司利润总额和营业能力均有所下降；公司利润总额主要来源于对宁煤集团的投资收益，未来其经营状况将对公司盈利水平造成很大影响。同时，跟踪期内公司投资支出规模较小，投资收益实际现金分红规模小，经营活动现金净流量较稳定；跟踪期内，公司实收资本增长且占比高，但货币出资比例较低，公司所有者权益质量一般，公司长、短期债务规模均有所上升但公司有息债务负担仍较轻。

综上，联合资信评估有限公司（以下简称“联合资信”）维持公司 AA^+的主体长期信用等级，评级展望为稳定，并维持“15 宁夏国资 CP001”的信用等级为 A-1。

优势

1. 公司作为国有独资企业，直接受宁夏回族自治区人民政府指导和管理，对下属子公司企业管理及人事任命等方面拥有较强的管控能力，政府支持力度较强。
2. 跟踪期内，主要子公司宁夏宁东铁路股份有限公司保持显著的区域市场地位，盈利维持在较高水平，现金获取能力较强。
3. 受益于工业供水量的增长，跟踪期内，公司供水业务收入规模持续提升，盈利能力

较强。

4. 公司经营活动现金流入量和现金类资产对存续期内债券的保障能力强。

关注

1. 跟踪期内，煤炭行业景气度持续下滑，对公司铁路货运、煤炭运销业务以及参股的宁煤集团的经营和盈利均造成影响。
2. 公司利润总额对投资收益的依赖性强，且投资收益实际现金分红少。
3. 2015年1~9月，公司营业利润率指标下滑，期间费用同比增长，业绩出现下滑。

信用评级报告声明

一、除因本次评级事项联合资信评估有限公司（联合资信）与宁夏国有资本运营集团有限责任公司构成委托关系外，联合资信、评级人员与宁夏国有资本运营集团有限责任公司不存在任何影响评级行为独立、客观、公正的关联关系。

二、联合资信与评级人员履行了实地调查和诚信义务，有充分理由保证所出具的评级报告遵循了真实、客观、公正的原则。

三、本信用评级报告的评级结论是联合资信依据合理的内部信用评级标准和程序做出的独立判断，未因宁夏国有资本运营集团有限责任公司和其他任何组织或个人的不当影响改变评级意见。

四、本信用评级报告用于相关决策参考，并非是某种决策的结论、建议等。

五、本信用评级报告中引用的企业相关资料主要由宁夏国有资本运营集团有限责任公司提供，联合资信不保证引用资料的真实性及完整性。

六、本跟踪评级结果自发布之日起至“15 宁夏国资 CP001”到期日内有效；根据后续评级的结论，在有效期内信用等级有可能发生变化。

一、跟踪评级原因

根据有关要求，按照联合资信评估有限公司关于宁夏国有资本运营集团有限责任公司主体长期信用及“15 宁夏国资 CP001”的跟踪评级安排，进行本次定期跟踪评级。

二、企业基本情况

宁夏国有资本运营集团有限责任公司原名宁夏国有投资运营有限公司，成立于 2009 年 9 月，系经自治区人民政府宁政函[2009]141 号《自治区人民政府关于成立宁夏国有投资运营有限公司的批复》批准，出资人为宁夏回族自治区国有资产监督管理委员会（下称“宁夏国资委”）；2015 年 1 月 8 日，公司更为现名，出资人由宁夏国资委变更为宁夏回族自治区人民政府（下称“宁夏政府”）。截至 2015 年 9 月底，公司注册资本金为 300 亿元，实收资本为 213.77 亿元；宁夏政府持有公司 100%股份，为公司实际控制人。

公司更名前的经营范围为：投资及相关业务。随着公司名称、出资人的变更，公司经营范围变更为：投资及相关业务；政府重大建设项目投融资；先进制造业、现代服务业和高新技术产业项目的投资与运营；国有股权持有与资本运作；国有资产及债权债务重组；财务顾问和经济咨询业务；经审批的非银行金融服务业项目的运作；经批准的国家法律法规禁止以外的其他资产投资与运营活动等。

公司本部下设投融资部、人力资源部、财务部、审计部与股权管理部等 5 个职能部门（详见附件 1-2）。截至 2015 年 9 月底，纳入公司合并范围的二级子公司共 7 家（详见附件 1-3）。

截至 2014 年底，公司（合并）资产总额 456.84 亿元，所有者权益 259.94 亿元（其中少数股东权益 22.26 亿元）；2014 年，公司实现营业收入 31.12 亿元，利润总额 8.62 亿元。

截至 2015 年 9 月底，公司（合并）资产总额 474.64 亿元，所有者权益 269.31 亿元（其中少数股东权益 21.37 亿元）；2015 年 1～9 月，公司实现营业收入 20.00 亿元，利润总额-2.86 亿元。

公司注册地址：宁夏银川市兴庆区湖滨西街 65 号；法定代表人：刘日巨。

三、宏观经济和政策环境

2014 年，中国国民经济在新常态下保持平稳运行，呈现出增长平稳、结构优化、质量提升、民生改善的良好态势。初步核算，全年国内生产总值 636463 亿元，按可比价格计算，比上年增长 7.4%。增长平稳主要表现为，在实现 7.4%的增长率的同时还实现城镇新增就业 1322 万，调查失业率稳定在 5.1%左右，居民消费价格上涨 2%。结构优化主要表现为服务业比重继续提升；以移动互联网为主要内容的新产业、新技术、新业态、新模式、新产品不断涌现，中国经济向中高端迈进的势头明显；最终消费的比重提升，区域结构及收入结构继续改善。质量提升主要表现为全年劳动生产率提升、单位 GDP 的能耗下降。民生改善主要表现为全国居民人均可支配收入扣除物价实际增长 8%，城镇居民人均可支配收入实际增长 6.8%，农村居民人均可支配收入实际增长 9.2%。

从消费、投资和进出口情况看，2014 年，市场销售稳定增长，固定资产投资增速放缓，进出口增速回落。社会消费品零售总额 262394 亿元，比上年名义增长 12.0%（扣除价格因素实际增长 10.9%）。固定资产投资（不含农户）502005 亿元，比上年名义增长 15.7%（扣除价格因素实际增长 15.1%）。全年进出口总额 264335 亿元人民币，比上年增长 2.3%。

2014 年，中国继续实施积极的财政政策。全国一般公共财政收入 140350 亿元，比上年增加 11140 亿元，增长 8.6%。其中，中央一般公共财政收入 64490 亿元，比上年增加 4292

亿元，增长 7.1%；地方一般公共财政收入（本级）75860 亿元，比上年增加 6849 亿元，增长 9.9%。一般公共财政收入中的税收收入 119158 亿元，同比增长 7.8%。全国一般公共财政支出 151662 亿元，比上年增加 11449 亿元，增长 8.2%。其中，中央本级支出 22570 亿元，比上年增加 2098 亿元，增长 10.2%；地方财政支出 129092 亿元，比上年增加 9351 亿元，增长 7.8%。

2014 年，中国人民银行继续实施稳健的货币政策，综合运用公开市场操作、短期流动性调节工具（SLO）、常备借贷便利（SLF）等货币政策工具，创设中期借贷便利（MLF）和抵押补充贷款工具（PSL）；非对称下调存贷款基准利率；两次实施定向降准。稳健货币政策的实施，使得货币信贷和社会融资平稳增长，贷款结构继续改善，企业融资成本高问题得到一定程度缓解。2014 年末，广义货币供应量 M_2 余额同比增长 12.2%；人民币贷款余额同比增长 13.6%，比年初增加 9.78 万亿元，同比多增 8900 亿元；全年社会融资规模为 16.46 万亿元；12 月份非金融企业及其他部门贷款加权平均利率为 6.77%，比年初下降 0.42 个百分点。

2015 年，中国经济下行压力依然较大。李克强总理的政府工作报告指出，2015 年经济社会发展的主要预期目标是 GDP 增长 7.0%左右，居民消费价格涨幅 3%左右，城镇新增就业 1000 万人以上，城镇登记失业率 4.5%以内，进出口增长 6%左右。2015 年是全面深化改革的关键之年，稳增长为 2015 年经济工作首要任务，将重点实施“一带一路”、京津冀协同发展、长江经济带三大战略。三大战略的推进势必拓展中国经济发展的战略空间，并将带动基础建设等投资，从而对经济稳定增长起到支撑作用。

四、行业及区域经济分析

公司主营业务以发电供热、铁路运输等为主；公司主要投资收益来源于宁煤集团，主要以煤炭的生产与销售为主。

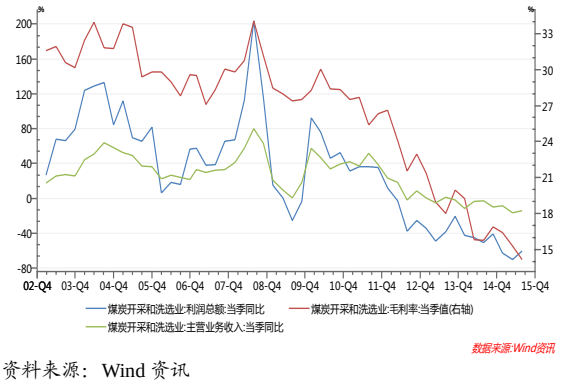
（一）煤炭行业

1. 行业概况

从行业供需格局角度看，国内煤炭市场供需格局同时受煤炭生产、煤炭消费、进出口及社会库存等因素影响，随着国产煤炭及进口煤炭的持续增长，下游社会库存的逐步饱和，国内煤炭供给过剩快速扩大，2013年度煤炭总供给过剩量达3.32亿吨。

2014年以来，中国煤炭价格出现快速下降，据WIND资讯统计，截至2014年12月12日，全国喷吹煤、焦煤、无烟煤（中块）及动力煤（Q≥6000）均价分别为620元/吨、761元/吨、872元/吨和414元/吨，同比分别下跌24.11%、29.47%、17.89%和22.76%，较2012年同期分别下跌31.49%、39.56%、26.10%和34.39%，较2011年同期（本轮周期价格高点）分别下跌47.41%、50.97%、37.27%和46.51%。2015年前三季度煤炭进一步下探，截至2015年9月底分别较年初下降16.72%、18.59%、9.92%和26.01%。

图 1　近年中国煤炭行业收入、毛利率、利润总额情况



资料来源：Wind 资讯

受煤炭价格下降影响，随煤炭行业景气度下行，业内企业经营压力普遍增大，2014年出现行业性大面积亏损，部分资金实力弱的中小煤企亟需通过资产变现以维持现金流，甚至直接退出市场。中国煤炭行业主营业务收入由2012年一季度的单季同比增长38.69%下降至2014年一季度的单季同比下降11.49%，从二季

度开始，煤炭行业单季主营业务收入降幅有所收窄；同时，煤炭价格下降导致煤炭行业毛利率持续下降。在煤炭行业收入下降和盈利弱化背景下，煤炭行业利润总额同比大幅下降。从煤炭发债企业2014年和2015年9月的财务报表看，大中型企业基本处于亏损（微利）状态。

2. 行业关注

中国煤炭产业存在产业生产力总体水平低和发展不平衡问题，部分地区较为突出。随着煤炭价格下跌，煤炭企业经济效益显著弱化，目前煤炭企业基本处于亏损（微利）态势。鉴于煤炭行业就业人数众多，煤炭行业持续低迷将影响就业和社会稳定，为化解煤炭行业风险和社会风险，政府加大对国有煤炭企业补贴，清理和减少规费，并于2014年10月上调了煤炭进口关税。从政府近期的政策取向来看，短期就业政策和长期能源战略之间的博弈加剧。

2014年9月29日，国务院常务会议公布实施煤炭资源税改革，会议决定，在做好清费工作的基础上，从今年12月1日起，在全国将煤炭资源税由从量计征改为从价计征，税率由省级政府在规定幅度内确定。会议要求，停止征收煤炭价格调节基金，取消原生矿产品生态补偿费、煤炭资源地方经济发展费等，严肃查处违规收费行为，确保不增加煤炭企业总体负担。短期内，资源税改对煤炭企业的影响有限。长期看，资源税改有助于理顺煤炭价格形成机制，促进资源合理利用，对抑制无效需求、优化产业结构均有正面意义。同时，清费立税也有利于政府对涉煤税费的集中管理，避免行业内收费乱象，引导行业健康发展，税收调节的灵活性和针对性有望得以增强。

总体看，作为以资源型产品为主的基础产业，煤炭行业在国民经济中将长期占据重要地位，但近年行业产能过剩导致全行业盈利水平及现金回流弱化，违约风险持续上升，行业整体信用品质一般。考虑到当前煤炭价格已有深度调整，行业供给及新增产能已开始逐步缩减，未来煤炭价格进一步大幅下行的可能性较小。政策方面，推进行业兼并重组、加快资源整合、优化产业布局仍是未来政策主线，行业内的龙头企业将获得更多的政策扶持，市场集中度将进一步提高。

（二）电力行业

1. 行业概况

近年中国电源投资结构不断优化，清洁能源投资占比明显提高。2014 年，全国固定资产投资（不含农户）502005 亿元，同比名义增长 15.7%（扣除价格因素实际增长 15.1%）。其中，电力、热力生产和供应业完成投资 17583 亿元，同比增长 19.4%，增速增加 4.9 个百分点；在固定资产总投资额中占比为 3.49%，同比变化不大。

2014年，全国主要电力企业合计完成投资7764亿元，同比增长0.5%。其中，电源投资3646亿元，同比下降5.8%；2014年，全年基建新增发电装机容量10350万千瓦，同比增加128万千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量5702万千瓦。

截至2014年底，全国全口径发电装机容量为13.6亿千瓦，同比增长8.7%，其中非化石能源发电装机容量4.5亿千瓦，占总装机容量比重为33.3%。2014年，全国全口径发电量5.55万亿千瓦时，同比增长3.6%，其中非化石能源发电量1.42万亿千瓦时，同比增长19.6%；非化石能源发电量占总发电量比重自新中国成立以来首次超过25%，达到25.6%、同比提高3.4个百分点。全国发电设备利用小时4286小时（以6000千瓦及以上电厂口径，下同），为1978年以来的年度最低水平，同比降低235小时。

火电方面，2014年，全国火电投资完成952亿元，同比下降6.3%；全年基建新增火电装机容量4729万千瓦，同比增加554万千瓦，其中新增煤电3555万千瓦；气电886万千瓦。截至2014年底，全国全口径火电装机容量9.2亿千瓦，同比增长5.9%，其中煤电8.3亿千瓦，同比增长5.0%；气电5567万千瓦，同比增长29.2%。2014

年，全国全口径火电发电量4.17万亿千瓦时、同比下降0.7%，受电力消费需求放缓、非化石能源发电量高速增长等因素影响，火电发电市场萎缩，火电发电量自1974年以来首次出现负增长。总体上，主要受宏观经济运行水平以及行业政策导向的影响，火电投资增速放缓，结构有所改善，发电量同比减少，利用水平创新低。

2015年1~9月全国全社会用电量41344亿千瓦时，同比增长0.8%，增速比去年同期回落3.0个百分点。结合2014年和2015年前三季度数据来看，用电量增速低迷且出现负增长，显示工业经济下行压力加大。用电增速的回落主要由两个原因所致：一是经济环境持续低迷与国家宏观调控的共同作用；二是中国经济正在转入工业化中后期发展阶段的经济周期影响。

整体来看，经济增速从高速增长转为中高速增长，受社会用电量增长乏力及装机容量总量上升等因素影响，全国电力供需总体宽松，行业发展面临诸多困难与挑战。

2. 行业关注

燃煤作为火电行业的主要原料，其采购及运输成本是火电企业生产经营支出的主要组成部分，因此煤炭市场的景气程度对行业的盈利能力影响显著。近年来，煤炭价格变动剧烈。2014年煤价与2013年同趋变化，呈前三季度下降、第四季度回升的态势，截至12月24日环渤海动力煤价格指数5500K价格报收525元/吨，较年初平均下降80元/吨。进入2015年以来，煤炭市场低迷，价格弱势运行，截至2015年11月25日，环渤海动力煤平均价格为373元/吨。总体上，2012年至今煤炭价格的下滑趋势对缓解火电行业压力有一定的积极作用。

由于中国特有的煤电价格体系，煤炭价格对火电企业的盈利状况影响较大。“市场煤、计划电”两套价格体系使得二者矛盾突出，造成了发电企业的盈利大幅波动。2014年8月，根据《关于疏导环保电价矛盾有关问题的通知》，全国燃煤发电企业标杆上网电价平均降低0.0093元/千瓦时，其中山西、蒙西、江苏、浙江、湖北、河南、江西、广东和海南等9省（区）降幅超过0.01元/千瓦时。该电价空间重点用于对脱硝、除尘环保电价矛盾进行疏导2014年9月1日开始施行。上述措施的推行将导致火电行业盈利空间有所压缩，但行业整体盈利依然良好。

3. 行业发展

经过近年持续的快速扩张，中国国内的电力供需矛盾已经得到明显改善，电力行业由早先“硬短缺—电源短缺，发电能力不足”逐步转变为“软短缺—电网不足，电能输送受限”，电源扩张的紧迫性得到缓解。

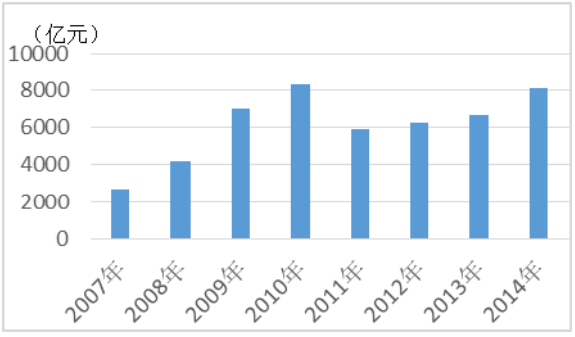
电力行业作为国民经济的先行行业，具有超前发展的特点，未来国内电力生产行业投资仍有望保持一定增速，但装机规模总体增速将有所放缓，同时电源建设将更多的侧重结构调整，火电新增装机规模将有所萎缩，核电、水电、风电等可再生能源和清洁能源将获得更好的发展机遇。

（三）铁路运输行业

1. 行业概况

根据2014年，中国铁路总公司三次上调全国铁路固定资产投资计划至8000亿元(6300亿→7000亿→7200亿→8000亿)，较2013年增长21%，达到自2010年以来的第二历史高位（2010年计划完成固定资产投资8235亿元，实际完成7494.9亿元）。与此同步，新开建项目也由44个扩大至64个，国家通过铁路政策刺激经济发展。随着铁路建设投资的不断加大，路网规模稳步扩张，路网结构明显优化；西部地区营业里程达4万公里，同比增加2245公里、同比增长6.0%。

图2 近年来中国铁路固定资产投资规模



资料来源：铁道统计公报

根据铁道统计公报显示，2014年中国铁路完成货运总发送量为38.13亿吨，同比下降3.9%；货运总周转量为27530.19亿吨公里，同比下降5.6%，货运业务量整体保持平稳。

2. 货运价格调整

目前中国铁路货运价格调整幅度主要参照上年综合运输成本及盈亏情况。近年来，为弥补因成品油价格调整而增加的铁路运输成本，国家发展与改革委员会分别于2012年5月、2013年2月、2014年2月和2015年2月出台了相关文件调整铁路货运价格。

依据《国家发展改革委、铁路总公司关于调整铁路货物运输价格的通知》（发改价格【2012】1358号）文件，自2012年5月20日起，国家铁路货物统一运价平均每吨公里提高1分；依据《国家发展改革委、铁路总公司关于调整铁路货物运输价格的通知》（发改价格【2013】261号）文件，自2013年2月20日起，国家铁路货物统一运价平均每吨公里提高1.5分；依据《关于调整铁路货物运输价格的通知》（发改价格【2014】210号），自2014年2月15日起，国家铁路货物统一运价率平均每吨公里提高1.5分；依据《国家发展改革委关于调整铁路货运价格进一步完善价格形成机制的通知》（发改价格【2015】183号），自2015年2月1日起，适当调整铁路货运价格，国家铁路货物统一运价率平均每吨公里提高1分钱，即由现行14.51分钱提高到15.51分钱，并作为基准价，允许上浮不超过10%，下浮仍不限。其中运价上浮政策自2015年8月1日实行。

（四）区域经济发展概况

公司位于宁夏自治区银川市，宁夏自治区国民经济的发展为公司提供了良好的发展机遇。根据《2014 年宁夏回族自治区国民经济和社会发展统计公报》，2014 年，宁夏回族自治区（以下简称“宁夏”）全区实现生产总值 2752.10 亿元，按可比价格计算，比上年增长 8.0%。其中，第一产业增加值 216.84 亿元，增长 5.4%；第二产业增加值 1343.13 亿元，增长 9.2%；第三产业增加值 1192.13 亿元，增长 6.9%。按常住人口计算，全区人均生产总值 41834 元，增长 6.8%。三次产业增加值构成由 2011 年的 8.8:50.2:41.0 调整为 2012 年的 8.6:49.8:41.6。2012 年，三次产业对经济增长的贡献率分别由 2013 年的 8.2:48.9:42.9 调整为 2014 年的 7.9：48.8：43.3。

2014 年宁夏全社会完成固定资产投资 3200.98 亿元，比上年增长 19.4%。其中，基本建设投资 2084.60 亿元，增长 20.6%；更新改造投资 363.80 亿元，增长 20.1%；房地产开发投资 654.80 亿元，增长 17.1%，宁夏固定资产投资继续保持高速增长。

2014年全年，宁夏全区全年完成公共财政预算总收入565.02亿元，比2013年增长6.9%，完成地方公共财政预算收入339.81亿元，同比增长10.2%。同期，全体居民人均可支配收入15907元，同比名义增长9.2%，扣除价格因素实际增长7.2%。

五、基础素质分析

1. 产权状况

2015 年 1 月 8 日，公司出资人由宁夏国资委变更为宁夏政府。截至 2015 年 9 月底，宁夏政府持有公司 100%股份，为公司实际控制人。

2. 企业规模

公司是根据宁夏回族自治区人民政府的授权，专门从事国有资产投资和资本运作的法人实体。公司作为国有独资企业，直接受宁夏回族自治区人民政府的指导和管理，对下属子公司企业管理及人事任命等方面拥有较强的管控能力，公司控股和参股的大型企业及行业都集中在能源、铁路、有色金属等国家鼓励或重点支持的行业产业，合作伙伴多为诸如神华集团有限公司、中国有色矿业集团有限公司及中国电力投资集团公司等国有大型企业，战略合作

伙伴实力强，具有很强的市场掌控能力和抗风险能力。同时，公司原股东宁夏国资委代表宁夏区政府行使出资人权利，自 2009 年以来对公司逐年进行增资，将持有的控股公司、参股公司股权分批划转至公司。经过多年的发展，公司不断调整发展战略、创新体制机制、调整组织架构、重构管控体系、优化资产结构、整合投融资业务，形成了具有一定资产规模、在自治区经济建设中有很强地位的国有投资控股公司。

全资及控股子公司

按照自治区人民政府的要求和统一部署，宁夏国资委逐年将原自治区国资委所持有的控股公司、参股公司股权分批划转至公司，以便于企业公司化运作。目前公司共有全资、控股子公司 7 家（见附件 1-3），具体包括宁夏宁东铁路股份有限公司（下称“宁东铁路”）、宁夏中煤实业有限公司（下称“中煤实业”）、宁夏国际招标有限公司（下称“国际招标”）、宁夏电力投资集团有限公司（下称“宁夏电投”）、宁夏水务投资集团有限公司（下称“宁夏水投”）、宁夏煤炭勘察工程公司（下称“煤炭勘察”）以及宁夏共赢投资有限责任公司（下称“共赢投资”）。公司子公司宁东铁路、宁夏电投和宁夏水投分别负责煤炭铁路运输、发电供热业务和供水业务，是公司主要收入来源。

公司主要子公司宁东铁路作为宁夏区唯一从事铁路投资、建设和运营的专业性公司，受自治区政府的委托，负责建设和经营区内铁路，通过专业化铁路投资建设，完善自治区铁路路网布局，同时通过与神华宁夏煤业集团等重点煤企的合作，逐步改善煤炭及其他重要生产基础资料的运输瓶颈，为宁夏煤企的快速发展奠定坚实的基础。目前，宁东铁路已在宁夏东部建成网状运输区域自备铁路 279 公里，全部为货运，其中煤炭运输占到货运总量的 90%，铁路控制系统采用了国内先进小站远程控制，工作效能和管理水平在国内处于先进水平。该公司由于是地方自营铁路，在宁夏区域内具有唯一性，因此在宁夏区域内无竞争对手，业务增长平稳，现金流及盈利能力稳定。

主要参股公司

公司投资收益对利润总额的贡献较大（2014 年投资收益占利润总额的 90.02%）；投资收益主要通过对参股公司的投资实现，重点参股公司的经营状况和盈利水平对公司利润产生重大影响。截至 2015 年 9 月底，公司共有 5 家重要的联营企业，包括宁夏国大药房连锁有限公司（下称“国大药房”）、青铝集团、中色（宁夏）东方集团有限公司（下称“中色东方”）、国药控股宁夏有限公司（下称“国药控股”）以及神华宁夏煤业集团有限公司（下称“宁煤集团”）等。2014 年，公司将所持中铝宁夏能源集团有限公司（下称“发电集团”）17.96%的股权无偿划拨给宁夏惠民投融资公司，所以发电集团对公司 2014 年间的利润水平有所影响，但 2015 年之后将不存在影响。2014 年发电集团实现营业收入 46.76 亿元，净利润为-12.21 亿元，宁夏国运对其确认投资收益-1.38 亿元。

表 1　截至 2015 年 9 月底的主要参股公司

公司名称	持股比例(%)
宁夏国大药房连锁有限公司	30.00
中电投宁夏青铝集团	23.95
中色（宁夏）东方集团有限公司	40.00
国药控股宁夏有限公司	33.30
神华宁夏煤业集团有限公司	49.00

资料来源：公司提供

截至 2014 年底，宁煤集团的生产量在全国大型煤炭生产企业中排名第 15 位，采煤机械化程度达到 98.85%，产品主要分为动力煤、无烟煤和炼焦煤三大类。其中：动力煤的主要市场分布在宁夏、甘肃、陕西、青海、四川、重庆等地，在国内市场上占有份额为 2.3%左右；无烟煤市场主要分布在河北、辽宁、甘肃、宁夏、内蒙古陕西等地，在国内市场的占有份额在 2.4%左右；炼焦煤主要市场分布在甘肃、新疆、宁夏、陕西、山西、内蒙古等地，在国内市场上的占有份额在 0.6%左右。

六、管理分析

目前，公司高管团队由 4 人组成，其中总经理 1 人，副总经理 3 人。

公司法定代表人、总经理刘日巨先生，1962 年生人，大学学历，中共党员。2000 年 3 月至 2003 年 5 月宁夏回族自治区党委组织部国企办副主任，自治区企业工委组织部负责人；2003 年 5 月至 2005 年 8 月宁夏回族自治区国有资产监督管理委员会组织部负责人，自治区国有资产监督管理委员会企业领导人员管理处（党委组织部）处长（部长），自治区国有大中型企业第四监事会主席；2005 年 8 月至 2009 年 1 月宁夏回族自治区吴忠市委常委、组织部部长，吴忠市委副书记；2009 年 1 月至 2013 年 1 月宁夏回族自治区国有资产监督管理委员会党委副书记；2013 年 1 月至 2014 年 11 月宁夏回族自治区社会科学院党组书记；2014 年 11 月至今任公司总经理。

跟踪期内，公司治理结构、管理体制方面均未发生重大变化。

七、经营分析

1. 经营概况

目前公司主营业务板块以发电供热、铁路运输和工程劳务为主业。从营业收入来看，2014 年，公司主营业务收入 30.31 亿元，同比增长 8.44%，主要由于发电供热业务恢复至往年水平。收入构成方面，公司主营业务以铁路运输、发电供热、供水业务和工程劳务为主，2014 收入占比分别为 20.44%、39.49%、14.12%和 21.27%，另辅以小规模的煤炭运销业务（2014 年收入占比 2.33%）。各板块收入趋势方面，受到煤炭行业景气度下行的波及，2015 年 1~9 月，公司铁路运输业务收入（以煤炭货运为主）占 2014 年全年 61.14%，煤炭运销业务收入仅占 2013 年的 31.84%；发电供热业务收入占 2014 年全年 87.02%；供水业务收入占 2014 年全年 84.58%；工程劳务收入在 2015 年 1~9 月份达到 2014 年全年 65.37%，保持了与营业收入相一致的波动态势；煤炭运销业务大幅回落，主要由于煤炭景气度下行，公司大幅压缩了煤炭运销业务，逐步转为以煤炭勘查为主。

表 2　2013～2015 年 9 月公司主营业务构成情况（单位：亿元，%）

主营业务	2013 年			2014 年			2015 年 1-9 月		
	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率
铁路运输	8.05	28.79	56.40	6.19	20.44	44.76	3.97	19.85	17.39
发电供热	7.90	28.26	24.50	11.97	39.49	22.41	7.27	36.35	17.83
供水业务	3.60	12.89	36.19	4.28	14.12	34.92	3.62	18.10	43.00
工程劳务	5.53	19.80	12.25	6.44	21.27	15.26	4.21	21.05	10.44
煤炭运销	2.23	7.97	12.98	0.71	2.33	23.41	0.40	2.00	24.00
其他	0.64	2.29	46.58	0.71	2.36	49.15	0.53	2.65	38.00
合计	**27.95**	**100.00**	**32.35**	**30.31**	**100.00**	**27.88**	**20.00**	**100.00**	**35.96**

资料来源：公司提供

注：1. 其他业务主要包括招投标服务、宾馆服务及葡萄酒生产和销售等。

2. 根据2013年3月宁夏国资委发【2013】23、24、25号文件，宁夏国资委将所持宁夏电投、宁厦水投和煤炭勘查三家公司的100%股权划转给公司，上表中的2013年主营业务收入是为实际划转完成后的收入（仅包含上述三家企业划入公司后产生的营业收入），2014年主营业务收入是为模拟并入上述三家公司后的数据（包含三家公司的2014年整年收入）。

2014 年，公司主业的综合毛利率为 27.88%，同比下降 4.47 个百分点，但整体盈利能力较强。从各板块看，铁路运输的毛利率水平在各板块中最高，始终保持在 40%以上，但近年由于宁东化工能源基地为提高外销而下调运费以及货运量的下降而有所降低，2014 年为 44.76%；供水业务的毛利率水平次之，2014 年为 34.92%；发电供热业务的毛利率由于 2014 年电价的下调

以及当年的机组大修导致小幅回落至 22.41%；工程劳务保持在 12-16%的毛利率区间内，由于订单结构的变动，导致毛利率呈一定波动，但近年也承受物价上涨，材料及人工费用快速增长的压力；煤炭运销业务毛利率 2014 年出现明显上升主要由于业务结构从以煤炭运销为主逐步转向煤炭勘查为主（2013 年增加合并了宁夏煤炭勘察工程有限公司）。

2015 年 1-9 月，公司实现主营业务收入 20.00 亿元，为 2014 年全年水平的 64.27%；发电供热业务收入占比小幅下降至 36.35%，供水和煤炭运销业务比重变动小，其他几大业务比重均有不同程度下降；同期的综合毛利率为 17.83%，主要由于铁路运输所处的宁东基地运费下调导致毛利率下降。

总体看，跟踪期内，公司收入规模整体回升，主业整体盈利能力较强；但煤炭行情的持续低迷导致了铁路运输和煤炭运销业务的波动，工程劳务业务也受到人工、物料等费用提升带来的压力。

2. 铁路运输业务

公司铁路运输业务运输业务的运营主体为控股子公司宁东铁路，宁东铁路主要承担宁东地区的铁路货物运输业务（包含铁路开发建设与经营管理，兼营仓储和物流、机电和车辆维修、酒店管理）；运输主要货品煤炭、油品、煤化工产品等，其中煤炭运输占到货运总量的 90%，主要负责宁煤集团等煤炭企业的产品运输。宁东铁路运营铁路全长 279 公里，拥有内燃机 17 台、轨道车 2 台，自备敞车 625 辆（其中自有 289 辆、统管 336 辆），具备内燃机车辅修和车辆段修能力。铁路控制系统采用了国内先进小站远程控制，工作效能和管理水平较高。

宁东铁路是地方自营铁路，在宁夏区域内具有唯一性，在宁夏区域内无竞争对手，该项业务具有较强的区域垄断优势和盈利能力。2013-2014 年，公司铁路运输业务收入分别为 8.05 亿元和 6.19 亿元；2014 年，煤炭销量出现下滑，且宁东能源基地下调运价，导致收入出现明显降低。同期的毛利率同受煤炭行情波动及运价下调影响出现下滑，但整体仍保持在 44%以上的高水平，板块盈利能力强。2015 年 1-9 月，公司铁路运输业务实现收入 3.97 亿元，为 2014 年全年水平的 64.03%；毛利率为 17.39%，较 2014 年全年大幅下降 27.37 个百分点，主要系今年运量下降，而刚性成本支出变化不大所致。

在收费模式方面，公司货运业务主要是宁东地区煤炭业务的运输，其铁路货运营运收入采取“一次核收、分段计费”取得，即由发送站向客户一次性核收后（全称货物运输费用后），按照铁道部和铁路局的分段计费方式，在运输所经过的各企业根据各自实际承担的货物运输工作量进行收入结算。

表 3 公司主要货运业务指标(单位：万吨、亿吨公里)

项 目	2013 年	2014 年	15 年 1-9 月
货物运输量	3835	3491	2080.03
--其中：煤炭	3694	3361	1967.73
换算周转量	241708	201719	11270

资料来源：企业提供

原材料采购方面，机车用油为公司主要的原材料，另有部分钢轨、轨枕的采购。2013-2014 年，消耗机车用油的成本分别占营业成本的 20.71%和 16.83%，随着近年来燃料油价格的下降，比重不断缩减。从供应商情况来看，宁东铁路所用的机车用油主要采购自中铁物资西安有限公司（采购约占总量的 90%），采购集中度高；但由于单次采购量高，公司的采购价格在市价基础上可获取一定折扣，结算方式为预付款，一定程度占用了公司营运资金。

宁东铁路主要客户为宁东地区的煤炭生产企业及部分发电厂。宁煤集团占公司铁路运输业务收入比重在 90%以上，业务集中度高。在结算方面，宁煤集团作为公司最核心客户，具有较强的议价能力，结算方式采用银行票据结算，账期通常在 1 个月左右；其他客户通常采取预付款和协议单位定期付款相结合的模式，

以银行转账方式或现金结算。整体看，铁路运输业务的现金获取能力较强。

与上市公司的重大资产重组事项

公司下属的宁东铁路与其子公司广夏（银川）实业股份有限公司（证券简称“*ST 广夏”，代码“000557”）之间涉及重大资产重组，重组完成后，宁东铁路将成为*ST 广夏的全资子公司，公司仍对宁东铁路和*ST 广夏实际控制，上述资产重组对公司合并报表范围不存在影响。

目前，上述资产重组方案已经过 2015 年 5 月 11 日召开的 2015 年第一次临时股东大会审议通过，并且获得了中国证监会的核准。

3. 发电供热业务

公司发电供热业务的运营主体为宁夏电投下负责热电联产业务的银川热电和西夏热电两家子公司。

表 4 发电供热业务收入构成(单位：万元)

收入构成	2013 年	2014 年	15 年 1-9 月
火力发电	78276	74226	40072
风力发电	4946	8571	7788
太阳能发电	1522	3903	3303
供热	30508	32968	21522
合计	**115252**	**119668**	**72685**

资料来源：公司提供

注：公司于2013年3月将宁夏电投纳入合并，表2中的发电供热收入仅包含宁夏电投划入公司后产生的营业收入，上表中的2013年收入则包含了宁夏电投2013年的整年收入，所以两者存在差异。

2014 年受益于新建新能源机组逐步投产以及供热面积增加，收入同比大幅增长 51.50%，至 11.97 亿元。从收入构成来看，2014 年，火电业务为板块主要收入来源，收入占比为 62.03%，其次为供热业务、风电业务和太阳能发电业务，收入分别占比 27.55%、7.16%和 3.26%。2014 年受电价下调以及当年的机组大修，板块毛利率小幅下降至 22.41%。2015 年 1-9 月，板块实现收入 7.27 亿元，毛利率为 17.83%，较 2014 年全年下降 4.58 个百分点，主要系尚未进入供暖期，公司供热业务未完全开展。

火力发电与供热

截至 2015 年 9 月底，公司拥有热电联产模式下的发电机组 6 台，总装机容量 49 万千瓦，包括 2 台机组合计装机容量 40 万千瓦（西夏热电）和 4 台机组合计装机容量 9 万千瓦（银川热电），目前具有 2000 吉焦/小时的供热能力，供热面积达 1517 万平米。

表 5 银川热电部分热电生产、销售指标

项　　目	2013 年	2014 年	15 年 1-9 月
发电量(亿千瓦时)	5.76	5.66	3.10
上网电量(亿千瓦时)	4.95	4.81	2.70
平均设备利用小时数	6287	6400	3551
平均上网电价(元/千千瓦时,含税)	447.78	445.26	434.55
厂用电率(%)	14.93	14.09	16.22
单位供电煤耗(克/kwh)	370.50	383.07	389.56

资料来源：公司提供

注：由于银川热电成立时间较早（电厂一期工程于2000年10月开始投运），是宁夏自治区的第一家热电联产企业，由于历史原因其上网电价高于一般电网标杆电价。

2014 年，银川热电累计发电量和上网电量分别为 5.66 亿千瓦时和 4.81 亿千瓦时，近三年分别以 2.47%和 2.82%的速度波动上升，2014 年由于设备大修使得产出微幅回落，总体保持平稳；上网电价在 2013 年和 2014 年分别有过一次电价下调，2014 年上网平均电价为 445.26 元/千千瓦时（含税）；发电设备平均利用小时数为 6400 小时，近三年以 3.39%的速度持续提升，处于较高水平；厂用电率为 14.09%，近年来持续下降，单位供电煤耗为 383.07 克/千瓦时，近年来波动上升，上述两指标相对较高，主要由于银川热电提供热电供热所致。

2015 年 1-9 月，银川热电累计完成发电量和上网电量分别为 3.1 亿千瓦时和 2.7 亿千瓦时，分别为 2014 年全年水平的 54.77%和 56.13%，供电平均价格为 434.55 元/千千瓦时；单位供电煤耗为 389.56 克/千瓦时，相比 2014 年有明显的压缩，主要由于一季度为供暖季，发电机组的整体利用率较高。

表 6 西夏热电部分热电生产、销售指标

西夏热电-指标	2013 年	2014 年	15 年 1-9 月
发电量(亿千瓦时)	25.30	24.88	14.09
上网电量(亿千瓦时)	22.90	22.27	12.51

平均设备利用小时数	6327	6221	3522
平均上网电价(元/千千瓦时，含税)	303.54	293.03	282.6
厂用电率(%)	9.48	10.03	10.52
单位供电煤耗(克/kwh)	368.67	322.66	324.98

资料来源：公司提供

注：2013年虽经历一次上网电价的统一下调，但由于当年获得脱硫脱硝的环保补贴，导致当期平均上网电价同比有提升。

2014 年，西夏热电累计发电量和上网电量分别为 24.88 亿千瓦时和 22.27 亿千瓦时，基本保持稳定；平均上网电价为 293.03 元/千千瓦时（含税）；发电设备平均利用小时数为 6221 小时，处于较高水平；厂用电率为 10.03%，单位供电煤耗为 322.66 克/千瓦时，均明显低于银川热电，主要由于大机组的利用效率较高。

2015 年 1-9 月，西夏热电累计完成发电量和上网电量分别为 14.09 亿千瓦时和 12.51 亿千瓦时，分别为 2014 年全年水平的 56.63%和 56.17%，供电平均价格为 282.6 元/千千瓦时；单位供电煤耗为 324.98 克/千瓦时，煤耗情况相比 2014 年小幅上升。

供热业务方面，2014 年，银川热电供热量为 299.78 万吉焦，同比减少 44.86 万吉焦，其中居民供热量为 194.86 万吉焦，同比减少 30 万吉焦；平均供热价格为 30.81 元/吉焦，较上年减少 3.81 元/吉焦。2014 年，西夏热电供热量为 444.90 万吉焦，同比增加 71.96 万吉焦，其中居民供热为 355.92 万吉焦，同比增加 57.57 万吉焦；平均供热价为 29 元/吉焦，较上年下降 6 元/吉焦。在供热费收取方面，根据宁夏自治区【2009】文件，热电厂向客户收取的收费标准为：居民住宅 3.8 元/平方米/月，办公楼 5.3 元/平方米/月，商业用房 6.0 元/平方米/月，运营期内客户结构会发生一定变动，也会影响平均供热家的稳定性。

在原材料采购方面，发电主要原材料为煤炭（电煤/标煤），2013-2014 年，银川热电标煤采购量分别为 220.41 万吨和 161.85 万吨；采购价格 2014 年较 2013 年略有回升，同比增长 9.06%。电煤外部采购采取合同采购方式，主要用公路方式运输，近三年合同煤履约率为 100%。2014 年，公司主要的煤炭供应商为宁煤集团和宁夏威斯特通讯设备有限公司，采购量占比分别为 64.71%和 24.17%，集中度高。

风力发电

公司从事风力发电的经营主体为宁夏电投下属的宁夏电投太阳山风力发电有限公司（下称“太阳山风电”）和宁夏电投灵武风力发电有限公司（下称“灵武风电”）两家子公司，自 2012 年 2 月，太阳山风力发电厂建成后，公司的风力发电业务正式开展，截至 2015 年 9 月末的风电权益装机容量为 14.85 万千瓦，拥有风机 99 台。2014 年以来的机组投产状况：太阳山风电的二期项目（4.95 万千瓦）于 2015 年 2 月并网发电；灵武风电的一期项目（4.95 万千瓦）于 2014 年 1 月并网发电，是 2014 年风电业务收入大幅增长的主要支持因素。

太阳能发电

公司太阳能发电业务的运营主体为宁夏电投的全资子公司宁夏电投太阳山光伏发电有限公司（下称“太阳山光伏”）。截至 2015 年 9 月末光伏电站的总装机容量为 3 万千瓦。

太阳山光伏的机组投产状况：随着一期 1 万千瓦项目于 2011 年 1 月竣工，该公司正式由基建期转入生产经营期，根据《关于宁夏电力投资集团公司太阳山 10MWp 光伏并网电站项目核准的批复》（宁发改能源〔2009〕454 号）文件，一期项目的核准电价为 1.15 元/千瓦时；二期 2 万千瓦项目已于 2014 年 3 月投入运营，核准电价为 1 元/千瓦时。

4. 工程劳务业务

公司工程劳务业务运营主体主要为宁厦水投的子公司宁夏回族自治区水利水电工程局（下称“工程局”），主要从事水利施工及房屋建筑领域的工程服务。

2014 年，公司新签合同金额同比增长 47.68%，主要由于 2013 年房屋建筑类工程订单的减少。

表 7 近年新签合同情况(单位：万元、个、万元/个)

项目	2013 年	2014 年	15 年 1-9 月
新签合同金额	29290	43255	81268.87
新签合同数量	18	31	57
单笔合同均额	1627	1395	2179.57

资料来源：公司提供

5. 供水业务

公司供水业务的运营主体主要为宁夏水投下属的宁夏宁东水务有限责任公司（下称“宁东水务”）、宁夏长城水务有限责任公司（下称“长城水务”）、宁夏太阳山水务有限责任公司、宁夏新海水务有限公司、宁夏六盘山水务有限公司、宁夏水投中宁水务有限公司等子公司。

2014 年，公司供水业务同比增长 18.89%，2014 年为 4.28 亿元，一方面由于区域内用水户及单户用水量增加，另一方面由于供水范围的扩大（2013 年长城水务开始供水）；毛利率波动上升，始终稳定在 34%以上。2015 年 1-9 月，公司供水业务实现收入 3.62 亿元，同比大幅上涨 41.20%，继续保持较高速度增长，主要受益于宁东水务工业供水量的增长。

表 8 公司下属水厂分布情况(单位：万立方米/日)

水厂名称	投产时间	供水能力
海原新区供水厂	2009 年 5 月	5
同心东部综合供水厂(分公司)	2010 年 4 月	-
固原市供水厂	2011 年 9 月	3
宁东供水厂	2006 年 11 月	40
太阳山供水厂	2011 年	10
上海庙、红墩子能源供水厂	2013 年	20
中宁第二供水厂	2013 年	2
牛首山供水所	2009 年 9 月	16
合计		**96**

资料来源：公司提供

公司供水业务包括制水和供水两个环节，截至 2015 年 9 月底，公司拥有 8 家供水厂，日供水能力合计达到 96 万立方米，供水面积 8822 平方公里，供水普及率为 90.41%，管网长度 568 公里。

各水厂的原水取水方面，新海水务原水是从固海扬水管理处固扩十一泵站取水（净扬程 88.3 米，经 5.3kmDN1200 玻璃钢管送至南坪水库），唯一水源，每年按照年初计划阶段蓄水，原水水费 0.25 元/m^3；太阳山水务原水购买的价格确定是水利厅定价，价格为 0.157 元/ m^3，主要的原水供应商是盐环定管理处，原水购买的支付方式以现金支付；固原市供水厂的贺家湾水库在 2009 年 9 月完成收购，无需产生原水费，宁东供水厂、上海庙、红墩子能源供水厂、中宁第二供水厂和牛首山供水所均在金水源黄河水取水，已一次性缴纳了水权转化费，平时无需再缴纳原水费。

近年来，随着宁夏自治区的经济发展，用水需求持续增长，加之公司加大供水范围的扩张力度，区域内的供水普及率在 2015 年三季度达到 90.41%，促进了公司售水量的稳定增长。公司售水量 2015 年前三季度为 144780 万立方米，其中居民供水、工业供水和其他供水分别占 9.42%和 80.41%和 10.17%，以工业供水为主。

表 9 公司售水情况(单位：千立方米、元/千立方米)

项目	2013 年	2014 年	15 年 1-9 月
售水量	160689	171130	144780
-其中：居民	12878	15316	13640
工业	130912	137099	116420
其他	16899	18715	14720
平均售水收入	2553	2500	2500

资料来源：公司提供

自来水定价方面：供水行业具有一定社会公益特征，行业发展很大程度上受制于政府对水务行业的投资建设计划和主导发展力度，因此各地政府对水费的调节实行严格管理。涉及居民用水水费的价格调节，必须严格执行相关规定，从调价建议的提出到调价的实施需通过听证、审批等周期性较长的程序，公司对定价的自主性较弱。

6. 宁煤集团

2013~2014 年，公司投资收益占利润总额比重分别为 93.80%和 90.02%，投资收益对利润总额贡献极大，且投资收益主要来自宁煤集团（持股比例 49%）的股权投资收益，宁煤集团对公司盈利水平影响大。宁煤集团是公司子公司宁

东铁路的主要客户，同时也是公司子公司银川热电和西夏热电的主要原煤供应商，对公司铁路运输业务和发电供热业务影响较大。故以下单独对其营业状况进行分析。

宁煤集团作为一家以资源开发与深加工转化为主的综合能源企业，拥有煤炭资源量287.70亿吨，其中无烟煤2.70亿吨、焦煤及1/3焦煤11亿吨、不粘煤及长焰煤255亿吨，上海庙矿区整合权益资源量49亿吨。煤炭资源储量充足，对集团可持续发展提供了可靠的保障。

截至2014年底，宁煤集团资产总额1125.75亿元，所有者权益合计378.44亿元；2014年实现营业收入和利润总额分别为298.56亿元[1]和24.50亿元。

煤炭生产

截至2015年9月底，宁煤集团拥有17对生产矿井（其中生产矿井12对，计划生产矿井3对，露天矿2对），拥有煤炭可采储量287.7亿吨，原煤核定产能7487万吨/年，入洗能力9900万吨/年。公司煤炭资源丰富，产品生产能力较强。

截至2015年9月底，宁煤集团的核定产能为7487万吨。2013-2014年，宁煤集团的原煤实际产出分别为7402万吨和7223万吨，产出量较为稳定，2014年的产能利用率为96.47%，利用水平较高；成品煤销量分别为7656万吨和7272万吨，产销率均超过100%；近年来煤炭市场行情下行，宁煤集团的销售均价分别为279.59元/吨和270.11元/吨。2015年1-9月的原煤产出量和成品煤销量分别为1522万吨和5127.54万吨，分别为2014年全年水平的79.96%和70.51%；销售均价略有回升，为277.86元/吨。

2014年，宁煤集团原煤核定产能为7487万吨，实际完成7227万吨（包括基建工程煤等）；煤炭洗选加工能力1660万吨/年（宁东矿区不包括除红石湾、任家庄煤矿洗煤厂以外的洗煤厂），实际生产洗精煤782.42万吨。

表10　煤炭生产销售情况(单位：万吨、%、元/吨)

指标	2013年	2014年	15年1-9月
原煤实际产出	7402	7223	5775.44
成品煤销量	7656	7272	5127.54
成品煤产销率	103.44	100.68	88.78%
平均销售价格	279.59	270.11	277.86

资料来源：公司提供

煤炭销售

宁煤集团的煤炭产品包括动力煤、无烟筛选煤、无烟精煤、主焦煤和1/3焦精煤，产品主要供应电力、冶金以及石化企业。2014年，宁煤集团前五大客户占销售比重为38.83%，客户集中度略高；销售区域方面，宁煤集团地处西北，除供应宁夏自治区内市场外（2014年销售比重为72.87%），主要供给甘肃、河北、四川省等区域（2014年销售比重分别为13.24%、4.09%和1.11%），主要用户包括大坝发电有限责任公司、大唐集团甘肃公司、国电西北分公司等。

2014年，宁煤集团核心的煤炭产品销售收入同比下降11.56%，2014年为160.13亿元，其中动力煤、无烟精煤、主焦煤和1/3焦精煤的收入分别占67.14%、22.83%、6.83%和3.19%，动力煤和无烟精煤的收入贡献较高。销量方面，虽然煤炭行业整体景气度下滑，但宁煤集团继续保持其在宁夏煤炭销售的垄断地位，产品销售数量并未受到明显影响，2014年销量下降7.78%；价格方面，各大煤种的价格均呈下滑态势，其中价格水平相对低的动力煤降幅较缓，价格相对较高的煤种降幅较深，无烟精煤、主焦煤和1/3焦精煤同比分别下降23.68%、25.05%和19.85%。

2015年1-9月，宁煤集团煤炭销售收入为178亿元，为2014年全年水平的111.15%；价格方面，近年降幅相对缓和的动力煤价格有所回升，为251.69元/吨，其中煤种均延续先前的下滑态势。

[1] 宁煤集团2014年的营业收入中主要为煤炭销售收入，另有煤化工产品销售收入70亿元、原材料及租赁收入53.56亿元等，其中煤炭销售业务是宁煤集团的利润主要来源。

表 11　宁煤集团煤炭分品种销售情况

(单位：万吨、元/吨)

煤种	2013 年		2014 年		2015 年 1-9 月	
	销量	价格	销量	价格	销量	价格
动力煤	5290.31	214.08	4814.37	230.47	2804.09	251.69
无烟筛选煤	27.74	283.90	50.73	563.92	5.13	645.74
无烟精煤	579.64	774.08	528.45	590.82	415.39	565.87
主焦煤	154.73	809.03	145.99	606.40	94.56	583.06
1/3 焦精煤	180.84	566.34	209.01	453.93	89.08	421.63

资料来源：公司提供

随着宁夏内陆开放型经济试验区和银川保税区建设，宁煤集团规划在建项目、开展前期项目及储备项目概（估）算投资接近 2000 亿元；规划到 2020 年的煤炭产量达到 1 亿吨，煤化工产品达到 600 万吨，全面建成以千万吨级现代化矿井群为核心的国家级亿吨煤炭基地、以煤制烯烃和煤制油为龙头的世界级现代煤化工基地、国家级碳基材料研发基地和循环经济示范园区，实现营业总收入突破 600 亿元。

7. 未来规划

发展规划

公司将以股权管理、融资服务、国有资本投资、资本运营和区属国有资产处置为主业，在自治区人民政府的支持下，通过持有和管理公司在控股和参股公司的股权；搭建自治区级国有资产管理运营平台，通过债务融资等多种融资方式筹措资金解决自治区重点行业和重点项目的融资问题。同时，公司通过债权投资与股权投资将开展资本运作，整合资源，加大对投、融资金的管理，确保国有资产保值、增值。

公司将通过国有独资运营的独特优势，力争通过五年的运作，将公司发展成为一家集投资、股权管理、资产处置和国有股权保值增值功能为一体的大型地方国有独资控股集团，并通过集团的统一调配和资本运作，推动各控股参股公司的销售、利润、资产规模和资产质量实现跨越式增长。

重大投资项目（在建、拟建）

在建项目方面，公司现阶段及未来投资项目主要包括上宁线（含长城南站-煤化工 BC 区段）、鸳鸯湖矿区铁路、宁东供水二期工程、固原地区城乡饮水工程等项目，计划总投资 68.06 亿元，自有资金和外部融资分别占 38.83%和 61.17%，以外部融资为主。截至 2015 年 9 月底，上述项目累计投入 52.32 亿元（自有资金全部到位），占总规划的 60.38%，投资进度过半，尚余 15.74 亿元的投资尚未完成。根据项目建设周期，项目均在 2015-2016 年间完成，所以余下的 15.74 亿元投资预计发生在今后两年。

拟建项目方面，公司现阶段共有 11 个拟建项目，规划总投资 204.16 亿元，集中于宁东铁路和宁夏电投两家投资主体，分别占比 9.78%和 90.22%，以宁夏电投为主。按照项目投资规划，2015-2017 年，公司预计支出分别为 12.30 亿元、26.285 亿元和 16.62 亿元。

总体看，公司在未来预计投入到项目中的资金规模较大，存在资金支出压力。

表 12　截至 2015 年 9 月底的重大在建项目情况(单位：万元)

序号	项目名称	投资主体	项目总投资	建设周期	资金来源		截至 15 年 9 月底累计投入
					自有资金	外部融资	
1	上宁线(含长城南站-煤化工 BC 区段)	宁东铁路	42000	2010.03-2015.12	24000	18000	38458
2	鸳鸯湖矿区铁路	宁东铁路	130000	2007.08-2015.08	121533	8467	120662
3	宁东供水二期工程	宁夏水投	115000	2012.06-2014.12	40000	75000	73672
4	固原地区城乡饮水安全水源工程	宁夏水投	177031	2012.12-2016.12	35406	141625	151300
5	固原地区城乡饮水安全连通工程	宁夏水投	216613	2013-2016	43323	173290	139100
合计			**680644**		**264261**	**416383**	**523192**

资料来源：公司提供

表 13　截至 2015 年 9 月底的重大拟建项目情况(单位：万元)

序号	项目名称	投资主体	项目总投资	投资计划		
				2015 年	2016 年	2017 年
1	电气化改造工程及电力贯通线	宁东铁路	100000	2597	0	30000
2	葡萄酒基地	宁东铁路	100000	3000	0	20000
3	宁夏电投西夏热电二期 2×350MW 项目	宁夏电投	292900	52000	180000	50000
4	宁夏电投西夏热电二期供热管网项目	宁夏电投	80000	3714	15000	20000
5	宁夏电投太阳山风电三、四期 100MW 项目	宁夏电投	70000	56000	13000	0
6	宁夏电投灵武光伏发电 20MWp 项目	宁夏电投	17600	10000	7600	0
7	宁夏电投太阳山光伏公司光伏发电 50MWp 项目	宁夏电投	45000	50	10000	34000
8	宁夏电投太阳山风电公司光伏发电 50MWp 项目	宁夏电投	45000	500	35000	10000
9	宁夏电投南部热电 2×350MW 项目(含热网)	宁夏电投	381000	500	2000	50000
10	宁夏电投石嘴山煤矸石综合利用热电厂项目(含热网)	宁夏电投	334900	50	50	2000
11	宁夏电投宁东火电 2×1000MW 项目	宁夏电投	775200	200	200	200
合计			2225600	128611	262850	236200

资料来源：公司提供

注：上述部分项目处于前期准备阶段，尚未获得监管部门的核准，但已发生了部分资金投入（合计约为7454万元），鉴于投入规模很小、且未正式开建，所以归入拟建项目。

八、财务分析

公司提供的 2013～2014 年财务数据已经信永中和会计师事务所有限公司（以下简称“信永中和”）审计，均出具了标准无保留意见的审计结论。公司 2015 年 1～9 月财务数据未经审计。

截至 2013 年底，纳入公司合并报表范围内 2 级子公司 7 家，较 2012 年新增 4 家：以划拨方式取得的宁夏电投、宁夏水投、煤炭勘察以及共赢投资。为保持财务信息的连续性与可比性，公司已对 2012～2013 年财务数据追溯调整。2014 年及 2015 年 1~9 月，公司合并范围未发生变化。

截至 2014 年底，公司（合并）资产总额 456.84 亿元，所有者权益 259.94 亿元（其中少数股东权益 22.26 亿元）；2014 年，公司实现营业收入 31.12 亿元，利润总额 8.62 亿元。

截至 2015 年 9 月底，公司（合并）资产总额 474.64 亿元，所有者权益 269.31 亿元（其中少数股东权益 21.37 亿元）；2015 年 1～9 月，公司实现营业收入 20.00 亿元，利润总额-2.86 亿元。

1. 盈利能力

2014 年，公司实现营业收入 31.12 亿元，同比增长 6.06%，主要系发电供热业务收入增加 4.07 亿元。2014 年公司营业成本 22.18 亿元，同比增长 13.32%，增速高于同期营业收入，使得营业利润率较 2013 年相比下降 3.85 个百分点至 27.43%，但仍处于较高水平。

2014 年公司期间费用为 7.72 亿元，同比增长 31.73%，增速高于营业收入，受此影响期间费用占营业收入比重增长至 24.81%；受 2014 年发行债券、票据的影响，当年财务费用较 2013 年增加 1.31 亿元，当年期间费用合计为 7.72 亿元，其中财务费用和管理费用分别为 3.98 亿元和 3.51 亿元，总体看，跟踪期内，公司期间费用控制能力尚可，但增速较快。

2014 年公司投资收益为 7.76 亿元，同比大幅下降 65.29%，主要由按权益法核算的长期股权投资收益 5.27 亿元以及处置长期股权投资产生的投资收益 1.56 亿元构成。其中按权益法核算的长期股权投资收益，主要来自宁煤集团的股权投资收益，2014 年 9.38 亿元，同比下降 56.59%。2014 年，公司投资收益占利润总额比重 90.02%，依旧超过 90%。

2014 年公司营业外收入 0.64 亿元，主要是政府补助和非流动资产处置利得。当年公司利润总额同比下降 63.83%，为 8.62 亿元。

从盈利指标看，2014 年公司营业利润率为 27.43%，同比减少 3.85 个百分点；受净利润

下降的影响，公司总资本收益率和净资产收益率分别为 3.16%和 3.08%，同比分别下降 3.56 个百分点和 5.49 个百分点，降幅较大。

2015 年 1～9 月，公司营业收入同比下降 4.44%，为 20.00 亿元；投资收益为-2.31 亿元，主要系参股公司亏损导致，公司利润总额-2.86 亿元；营业利润率为 24.89%，较 2014 年下降 2.53 个百分点。

总体看，跟踪期内，公司利润总额和营业能力均有所下降；公司利润总额主要靠投资收益支撑，投资收益依旧对宁煤集团的依赖很强，未来其经营状况将对公司盈利水平造成很大影响。

2. 现金流

从经营活动来看，2014年公司经营活动现金流入量和流出量分别为40.46亿元和30.00亿元，分别同比上升25.25%和47.29%，主要由于销售商品、提供劳务服务受到和支付的现金同比上升所致。2014年，公司经营活动现金流量净额为10.46亿元，同比下降12.36%，主要由于公司支付其他与经营活动有关的现金有所增加所致。2014年，公司现金收入比为104.10%，同比上升3.74个百分点，公司现金收入质量有所回升。

从投资活动来看，2013～2014年，公司投资活动现金流入波动较大，分别为1.92亿元和6.28亿元，2014年大幅增加主要由于宁夏电投对外转让所持新日恒力股票回收现金3.43亿；其中取得投资收益收到的现金分别为0.91亿元、1.93亿元，公司投资收益实际现金分红小；公司投资活动现金流出波动较大，近两年分别为5.26亿元、36.57亿元，主要由购建固定资产、无形资产等支付的现金构成，2013年规模较小的原因是当年可供出售金融资产和持有至到期投资入账分类不同以及只入账4~10月现金流动所致；2014年主要构成有①本部发放的委托贷款业务19.52亿元②购建固定资产、无形资产等支付的现金16.65亿元。近两年公司投资活动现金流量净额分别为-3.34亿元、-30.29亿元；当前公司经营活动现金净流量及投资收益现金流入无法覆盖投资支出需求，对外筹资压力仍较大。

从筹资活动来看，公司主要通过银行借款、发行债券的方式进行筹资，近两年公司筹资活动现金流入量分别为19.62亿元、89.14亿元，2014年大幅增加主要系公司当年发行债券、子公司与非金融机构往来款增加以及宁夏水投收到水利基础设施建设项目专项资金11.69亿元所致；2014年公司筹资活动产生的现金流量净额为25.92亿元，以净流入为主。

2015年1～9月，公司经营活动产生的现金流入为23.52亿元。同期，公司现金收入比为93.93%，较2014年大幅下降，主要受公司的销售政策影响，在年底确认现金收入。公司经营活动产生的现金流量净额2.56亿元；投资活动产生的现金流量净额为-9.67亿元；筹资活动产生的现金流量净额为15.22亿元；现金及现金等价物净增加额为9.11亿元。

总体看，跟踪期内，公司投资支出规模近十亿，投资收益实际现金分红小，经营活动现金净流量较稳定，对外筹资达到15.22亿，为2014年全年水平的68.28%，有一定筹资压力。

3. 资本及债务结构

资产

截至2014年底，公司资产总额为456.84亿元，同比增长6.25%；其中流动资产占10.76%，非流动资产占89.24%。公司资产结构以非流动资产为主，符合煤炭铁路运输、发电供热、供水业务等行业的特性。

截至2014年底，公司流动资产合计49.15亿元（同比增长14.17%）；构成以货币资金（占48.43%）、应收账款（占14.53%）、预付账款（占15.02%）和存货（占11.55%）为主。

截至2014年底，公司货币资金23.81亿元（同比增长25.35%）；其中银行存款占97.27%；使用受限制的货币资金0.22亿元，为自治区政府信用贷款融资平台专户资金，全部实行专款专用、封闭运行。

表 14　2014 年底公司应收款前五名客户情况

（单位：万元）

客户名称	账面余额	占比	账龄
宁夏回族自治区电力公司	13040.60	15.44%	1年以内
宁煤集团	8403.17	9.96%	1年以内
应收采暖费	3969.29	4.71%	0-5年
可再生能源电价补贴	2631.09	3.52%	1年以内
合　计	**28044.15**	**33.22%**	--

资料来源：审计报告

截至2014年底，公司应收账款账面净额7.14亿元（同比增长18.03%）；欠款客户前5名金额合计占比33.22%，集中程度较高，其中，宁夏回族自治区电力公司欠款1.30亿元，占比15.44%，账龄为1年以内，预计无法回收风险较低。公司单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款账面余额为3.20亿元，占比37.92%，计提坏账比例12.16%，计提较为充分；按账龄分析法来看，应收账款账面余额5.22亿元，占比61.80%，其中1年以内的占61.54%，1~2年的占15.61%，整体账龄较短。公司共计提坏账准备0.89亿元，计提坏账比例为17.04%，计提较为充分。整体看，公司应收账款质量较好。

截至2014年底，公司预付款项为7.38亿元（同比增长14.80%），2013年大幅增加的原因主要由于当年合并共赢投资导致新增中房集团银川房地产开发有限公司的预付工程款。从账龄来看，1年以内的占44.71%，1~2年的占7.06%，公司预付款项未计提坏账准备。预付对象前5名金额合计占比41.62%，集中程度较高，其中以共赢投资预付的商品房开发项目土地支出款为主（占24.92%），账龄为0~3年。

截至2014年底，公司其他应收款净额为3.23亿元（同比下降20.31%），构成主要包括公司应收的债权转让款、置换土地出资款以及借款等。欠款客户前5名金额合计占比47.28%，集中程度较高，账龄多在一年以内。公司单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款账面余额为3.53亿元，占比63.15%，计提坏账比例56.10%，计提充分；按账龄分析法来看，他应收款账面余额1.93亿元，占比34.52%，计提坏账比例14.77%，其中1年以内的占66.25%，整体账龄较短。公司共计提坏账准备2.36亿元，计提坏账比例为42.21%，计提充分。整体看，公司其他应收款质量尚可。

表15　2014年底公司其他应收款前五名客户情况

（单位：万元）

客户名称	账面余额	占比	账龄
宁夏国际饭店	11600.27	20.73%	1年以内
宁夏房地产集团有限公司	5308.32	9.48%	1~2年
德恒证券有限责任公司	3500.00	6.25%	5年以上
宁夏恒力实业有限责任公司	3451.54	6.17%	5年以上
神华宁夏煤业集团有限责任公司	2600.85	4.65%	1~2年
合　计	**26460.97**	**47.28%**	--

资料来源：审计报告

截至2014年底，公司存货账面价值5.68亿元，同比增长22.43%，构成以工程施工（占41.93%）、原材料（占17.47%）和开发商品（占25.13%）为主；公司累计计提存货跌价准备0.23亿元。

截至2014年底，公司非流动资产407.68亿元，同比增长5.37%，主要由长期股权投资（占49.19%）、固定资产（占22.42%）和其他非流动资产（占10.76%）构成。

截至2014年底，公司长期股权投资净额为200.54亿元，同比下降7.00%，主要是联营企业发电集团的长期股权投资本期减少8.76亿元所致（宁夏国资委将公司持有的发电集团17.96%的股权无偿划转宁夏惠民投融资公司）。公司长期股权投资中被投资企业数量较多，绝大多数按权益法核算；截至2014年底，公司对联营企业宁煤集团的长期股权投资为167.62亿元，占长期股权投资合计的81.36%。受宏观经济下行风险影响，公司部分主要被投资企业盈利状况较差，2014年宁煤集团实现营业收入298.56亿元，净利润18.97亿元（宁煤集团2013年实现营业收入316.69亿元，净利润44.10亿元）；青铝集团实现营业收入150.92亿元，净利润为

-10.01亿元；发电集团实现营业收入46.76亿元，净利润为-12.21亿元；中色东方实现营业收入46.83亿元，净利润-8.06亿元。按权益法核算的主要长期股权投资中，宁煤集团实现本年投资收益9.38亿元股权投资质量良好；发电集团、青铝集团和中色东方分别实现本年投资收益-1.38亿元、-1.65亿元、-2.26亿元，股权投资质量一般。总体看，除宁煤集团外，公司其他投资状况一般，公司参股企业股权质量分化。

截至2014年底，公司固定资产净额为91.39亿元，同比增长3.11%，主要系本期在建工程转入固定资产所致；公司累计折旧28.69亿元，计提减值准备0.17亿元。从固定资产账面价值看，房屋建筑物占32.97%，机器设备占29.63%，线路资产占33.56%。

截至2014年底，公司在建工程账面价值29.03亿元，同比增长31.88%，主要由于上期在建工程完工转入固定资产，而本期宁夏电投持续投资太阳山光伏电站二期项目，宁夏水投持续投资固原地区城乡饮水安全水源工程、太阳山风电二三四期、宁东二期供水工程等项目所致；截至2014年底，在建工程账面余额30.74亿元，减值准备1.70亿元。

截至2014年底，其他非流动资产合计43.87亿元，同比下降13.70%，主要由融资平台拨付贷款本金（占99.01%）和公益性生物资产（占0.89%）构成。

截至2015年9月底，公司资产总额474.64亿元，较2014年底增加3.90%，主要由于货币资金增加导致。其中，流动资产占13.80%，非流动资产占86.20%，资产结构仍以非流动资产为主。截至2015年9月底，货币资金较2014年底上升28.04%，主要由于取得借款所收到现金增加所致；预付账款较2014年底增长38.35%，主要系电投预付的设备款有所增加所致；在建工程较2014年底增长1.31%，主要系持续投资宁水工程项目所致。

跟踪期内，公司资产构成以非流动资产为主。流动资产以货币资金、应收账款和其他应收款为主。非流动资产中长期股权投资占比高，长期股权投资以宁煤集团的股权投资为主，公司参股企业股权质量分化。整体看，公司资产质量尚可。

所有者权益

截至2014年底，公司所有者权益259.94亿元，其中归属于母公司的权益237.68亿元。归属于母公司权益中实收资本、未分配利润、少数股东权益分别占比82.24%、9.85%、8.56%。

截至2014年底，公司实收资本213.77亿元，宁夏政府持有公司100%股份，公司资本公积-5.02亿元，主要由于当年宁夏国资委将公司持有的发电集团17.96%的股权无偿划转宁夏惠民投融资公司，子公司划拨股权溢价减少7.01亿元。

截至2015年9月底，公司所有者权益269.31亿元，比2014年底增长3.60%；归属于母公司的权益247.94亿元，比2014年底增长4.32%。

总体看，跟踪期内，公司实收资本增长且占比高，但货币出资比例较低，公司所有者权益质量一般。

负债

截至2014年底，公司负债总额196.89亿元，同比增长23.15%，增加主要来自其他应付款和专项应付款的增加；负债结构中，流动负债占26.52%，非流动负债占73.48%。

截至2014年底，公司流动负债合计52.22亿元，同比增长30.25%，增加主要来自其他应付款。结构上主要由短期借款（占13.54%）、应付账款（占18.54%）、其他应付款（占46.72%）和一年内到期的非流动负债（占9.08%）构成。

截至2014年底，公司短期借款7.07亿元，同比下降22.48%；主要由保证借款4.91亿元（占69.46%）、质押借款1.30亿元（占18.39%）组成。

截至2014年底，公司应付账款9.68亿元（同比增长5.66%）。按账龄来看，在1年内的占比54.61%，1～2年的占比25.25%，2年以上的占比20.14%；整体账龄尚可；其中账龄超过一年的大额应付账款主要由未结算的工程款和设

备款。

截至2014年底，公司其他应付款24.40亿元（同比增长167.72%），2014年增加主要来自于新增收购宁东铁路29.24%的股权转让款14.74亿元（神华宁夏煤业集团有限公司12.60亿元以及中国神华能源股份有限公司2.14亿元）。按账龄来看，在1年内的占比68.34%，1～2年的占比7.19%，2年以上的占比24.44%；整体账龄尚可。

截至2014年底，公司非流动负债合计144.67亿元，同比增长20.77%，增加主要来自专项应付款。主要由长期借款（占62.45%）、应付债券（占14.22%）、专项应付款（占17.23%）为主。2014年6月公司发行10亿元1年期短期融资券和10亿元3年期中期票据，因此截至2014年底公司应付债券20.57亿元。截至2014年底，公司专项应付款为24.93亿元，同比大幅增长93.56%，增加主要来自于政府拨付给子公司宁夏水投的水利基础设施建设资金。

截至2014年底，公司全部债务125.62亿元，同比增长9.82%，其中短期债务22.72亿元（占18.09%），长期债务102.90亿元（占81.91%）。公司全部债务中，长期融资平台专项借款为43.56亿元（占全部债务的34.68%），全部为宁夏电投代政府管理、建设的工程项目产生的融资平台借款，该借款本金和利息由自治区政府以专项资金进行偿还、封闭运作，宁夏电投不承担还本付息的责任。公司其他债务主要包括①2014年6月公司发行10亿元1年期短期融资券和10亿元3年期中期票据②宁夏电投及其子公司的质押借款及保证借款合计21.44亿元，占全部债务的17.06%；③宁夏水投及其子公司的质押借款及保证借款合计19.23亿元，占全部债务的15.31%；总体看，公司有息债务主要分布在盈利较弱的宁夏电投和宁夏水投。

跟踪期内，随公司债务规模的上升，公司资产负债率、长期债务资本化比率、全部债务资本化比率分别上升5.91个百分点、1.23个百分点、1.77个百分点，2014年底分别为43.10%、28.36%、32.58%。整体来看，跟踪期内，公司债务负担有所上升担仍处于较轻水平。

截至2015年9月底，公司负债总额205.33亿元，其中非流动负债占比74.49%，仍以非流动负债为主，负债结构基本无变化；公司资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率均与2014年底持平，分别为43.26%、30.95%和27.19%。

总体看，跟踪期内，公司长、短期债务规模均有所上升但公司有息债务负担仍较轻。

4. 偿债能力

从短期偿债能力指标看，2014年，公司流动比率和速动比率分别为94.13%、83.25%，同比分别减少13.25和12.57个百分点。2015年9月，随流动负债规模的下降以及流动资产规模的上升，以上指标有所上升，为125.00%和112.52%。2014年公司经营现金流动负债比下降9.54个百分点，为20.24%。总体看，公司短期偿债能力正常。

从长期偿债能力看，受利润下降影响，2014年公司EBITDA为17.98亿元，同比下降40.58%；EBITDA利息倍数自2013年的9.57倍下降至3.69倍；全部债务/EBITDA倍数由2013年的3.78倍上升至6.99倍。整体看，公司对全部债务的保护能力一般。

2014年公司EBITDA对10亿元“15宁夏国资CP001”的倍数为1.80倍；公司经营活动现金流入量及经营活动现金流净额分别为“15宁夏国资CP001”的4.05倍和1.05倍。总体看，公司经营活动现金流入量和EBITDA对存续期内债券的保障能力强。

截至2014年底，剔除受限的货币资金（自治区政府信用贷款融资平台专户资金）后，公司现金类资产23.46亿元，为一年内待偿还债券“15宁夏国资CP001”（10亿元）的2.35倍。2014年，公司经营活动现金流入量、净流量分别为40.46亿元和10.46亿元，分别为“15宁夏国资CP001”发行额度的4.05倍和1.05倍。整体看，公司经营活动现金流入量和现金类资

产对“15 宁夏国资 CP001”的保障能力强。

截至 2015 年 9 月底，公司提供对外担保共计 1.79 亿元，对外担保比率 0.66%。以上被担保单位均由宁夏电投担保，目前被担保公司经营正常且担保额度较小，公司或有负债风险相对较低。

表 16　截至 2015 年 9 月底公司对外担保情况

被担保公司全称	担保金额（万元）	担保期限	担保性质
宁夏恒力钢丝绳股份有限公司	3000	2010-1-26 — 2016-1-25	连带责任担保
宁夏福利彩票中心	14855	2010-11-17 — 2025-11-16	连带责任担保
合计	17855	--	--

截至2015年9月底，公司共获得银行授信额度合计人民币1.5亿元，尚未使用额度0亿元，公司间接融资渠道有待拓宽。

5.过往债务履约情况

根据公司贷款卡查询的中国人民银行企业基本信用信息报告，截至 2015 年 12 月 22 日，公司无未结清和已结清的不良信贷信息记录，过往债务履约情况良好。

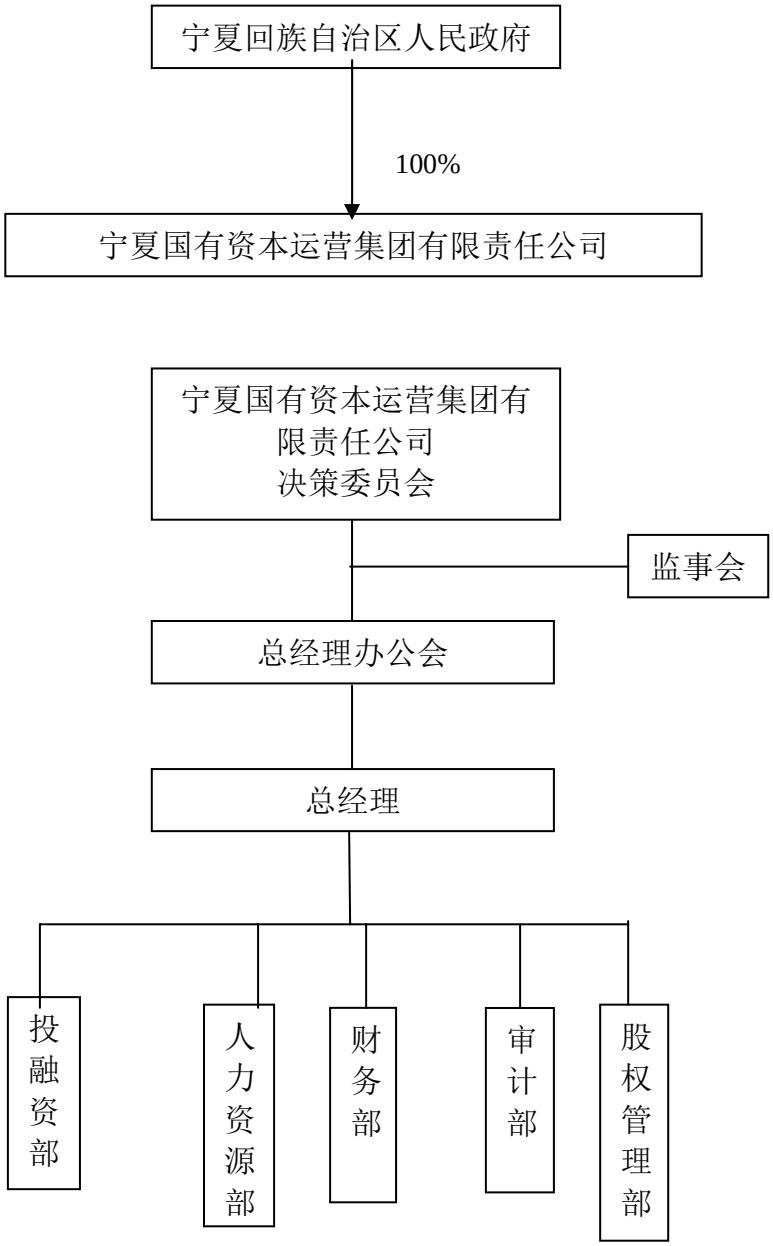
6. 抗风险能力

公司作为宁夏回族自治区人民政府出资设立的国有独资公司，在国有资产运营管理、区域经济地位、政府支持、对下属公司管控能力等方面具有显著优势。近年来，宁夏国资委将所持有的控股公司、参股公司股权分批划转至公司，下属公司业务覆盖了铁路、电力、煤炭能源等国民经济重点行业，板块多元化加强了整体抗风险能力。未来随着公司加强对控股子公司的统一调配和资本运作，增进与宁煤集团等参股公司的战略合作关系，公司资产和经营规模有望进一步增强。总体看，公司整体抗风险能力较强。

九、结论

综合考虑，联合资信维持公司主体 AA^{+}的长期信用等级，评级展望为稳定，维持“15 宁夏国资 CP001”信用等级为 A-1。

附件 1-1　公司股权结构图及公司组织结构图



附件 1-2 截至 2015 年 9 月底纳入公司合并报表的二级子公司

企业名称	持股比例（%）	注册资本（万元）	是否纳入合并报表	取得方式
宁夏宁东铁路股份有限公司	48.58	68337	纳入	划拨、收购
宁夏国际招标有限公司	100	1000	纳入	划拨
宁夏中煤实业有限公司	100	10000	纳入	划拨
宁夏煤炭勘查工程有限公司	100	5000	纳入	划拨
宁夏电力投资集团有限公司	100	100000	纳入	划拨
宁夏水务投资集团有限公司	100	50000	纳入	划拨
宁夏共赢投资有限责任公司	99.89	16830.72	纳入	划拨、收购

注：公司对宁夏宁东铁路股份有限公司的持股比例为 48.58%，是公司的最大持股股东，取得对宁东铁路的实际控制权，故纳入合并报表范围。

附件 2　主要计算指标

项目	2012 年	2013 年	2014 年	2015 年 9 月
财务数据				
现金类资产(亿元)	17.09	21.79	25.68	35.42
资产总额(亿元)	406.33	429.95	456.84	474.64
所有者权益(亿元)	255.13	270.06	259.94	269.31
短期债务(亿元)	11.82	13.82	22.72	20.16
长期债务(亿元)	105.53	100.57	102.90	100.57
全部债务(亿元)	117.35	114.39	125.62	120.73
营业收入(亿元)	31.96	29.34	31.12	20.00
利润总额(亿元)	28.47	23.84	8.62	-2.86
EBITDA(亿元)	35.77	30.26	17.98	--
经营性净现金流(亿元)	9.14	11.94	10.46	2.56
财务指标				
销售债权周转次数(次)	4.92	3.97	3.76	--
存货周转次数(次)	6.18	4.53	4.30	--
总资产周转次数(次)	0.08	0.07	0.07	--
现金收入比(%)	104.32	100.36	104.10	93.93
营业利润率(%)	26.43	31.28	27.43	24.89
总资本收益率(%)	8.35	6.72	3.16	--
净资产收益率(%)	10.96	8.57	3.08	--
长期债务资本化比率(%)	29.26	27.13	28.36	27.19
全部债务资本化比率(%)	31.51	29.75	32.58	30.95
资产负债率(%)	37.21	37.19	43.10	43.26
流动比率(%)	110.19	107.38	94.13	125.01
速动比率(%)	98.51	95.82	83.25	112.53
经营现金流动负债比(%)	26.64	29.78	20.04	--
EBITDA 利息倍数(倍)	9.18	9.57	3.69	--
全部债务/EBITDA(倍)	3.28	3.78	6.99	--

注：2014 年及 2015 年 9 月底，公司计入应付债券的应付短期融资券金额已调整至短期债务；2015 年 1~9 月财务数据未经审计。

附件 3　有关计算指标的计算公式

指 标 名 称	计 算 公 式
增长指标	
资产总额年复合增长率	（1）2 年数据：增长率=（本期-上期）/上期×100% （2）n 年数据：增长率=[(本期/前 n 年)^（1/(n-1)）-1]×100%
净资产年复合增长率	
营业收入年复合增长率	
利润总额年复合增长率	
经营效率指标	
销售债权周转次数	营业收入/（平均应收账款净额+平均应收票据）
存货周转次数	营业成本/平均存货净额
总资产周转次数	营业收入/平均资产总额
现金收入比	销售商品、提供劳务收到的现金/主营业务收入×100%
盈利指标	
总资本收益率	（净利润+费用化利息支出）/（所有者权益+长期债务+短期债务）×100%
净资产收益率	净利润/所有者权益×100%
营业利润率	（营业收入-营业成本-营业税金及附加）/营业收入×100%
债务结构指标	
资产负债率	负债总额/资产总计×100%
全部债务资本化比率	全部债务/（长期债务+短期债务+所有者权益）×100%
长期债务资本化比率	长期债务/（长期债务+所有者权益）×100%
担保比率	担保余额/所有者权益×100%
长期偿债能力指标	
EBITDA 利息倍数	EBITDA/利息支出
全部债务/EBITDA	全部债务/ EBITDA
短期偿债能力指标	
流动比率	流动资产合计/流动负债合计×100%
速动比率	（流动资产合计-存货）/流动负债合计×100%
经营现金流动负债比	经营活动现金流量净额/流动负债合计×100%

注：　现金类资产=货币资金+交易性金融资产/短期投资+应收票据

短期债务=短期借款+交易性金融负债+应付票据+一年内到期的长期（非流动）负债

长期债务=长期借款+应付债券

全部债务=短期债务+长期债务

EBITDA=利润总额+费用化利息支出+固定资产折旧+摊销

利息支出=资本化利息支出+费用化利息支出

企业执行新会计准则后，所有者权益=归属于母公司所有者权益+少数股东权益

附件 4　主体长期信用等级设置及其含义

根据中国人民银行2006年3月29日发布的“银发〔2006〕95号”文《中国人民银行信用评级管理指导意见》，以及2006年11月21日发布的《信贷市场和银行间债券市场信用评级规范》等文件的有关规定，主体长期信用等级划分成三等九级，分别用AAA、AA、A、BBB、BB、B、CCC、CC和C表示，其中，除AAA级，CCC级（含）以下等级外，每一个信用等级可用“+”、“-”符号进行微调，表示略高或略低于本等级。

级别设置	含　义
AAA	偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低
AA	偿还债务的能力很强，受不利经济环境的影响不大，违约风险很低
A	偿还债务能力较强，较易受不利经济环境的影响，违约风险较低
BBB	偿还债务能力一般，受不利经济环境影响较大，违约风险一般
BB	偿还债务能力较弱，受不利经济环境影响很大，违约风险较高
B	偿还债务的能力较大地依赖于良好的经济环境，违约风险很高
CCC	偿还债务的能力极度依赖于良好的经济环境，违约风险极高
CC	在破产或重组时可获得保护较小，基本不能保证偿还债务
C	不能偿还债务

附件 5　短期债券信用等级设置及其含义

根据中国人民银行 2006 年 3 月 29 日发布的“银发〔2006〕95 号”文《中国人民银行信用评级管理指导意见》，以及 2006 年 11 月 21 日发布的《信贷市场和银行间债券市场信用评级规范》等文件的有关规定，银行间债券市场短期债券信用等级划分为四等六级，符号表示分别为：A-1、A-2、A-3、B、C、D，每一个信用等级均不进行微调。

级别设置	含　义
A-1	为最高级短期债券，其还本付息能力最强，安全性最高
A-2	还本付息能力较强，安全性较高
A-3	还本付息能力一般，安全性易受不良环境变化的影响
B	还本付息能力较低，有一定的违约风险
C	还本付息能力很低，违约风险较高
D	不能按期还本付息