

信用等级公告

联合〔2019〕1494号

联合资信评估有限公司通过对陕西煤业化工集团有限责任公司主体及其相关债券的信用状况进行跟踪分析和评估，确定维持陕西煤业化工集团有限责任公司主体长期信用等级为 AAA，维持“18 陕煤化 CP002”“18 陕煤化 CP003”“19 陕煤化 CP001”的信用等级为 A-1，并维持“15 陕煤化 MTN001”“15 陕煤化 MTN002”“15 陕煤化 MTN003”“16 陕煤化 MTN001”“16 陕煤化 MTN002”“16 陕煤化 MTN003”“17 陕煤化 MTN001”“17 陕煤化 MTN002”“17 陕煤化 MTN003”“18 陕煤化 MTN001”“18 陕煤化 MTN005”“18 陕煤化 MTN006”“19 陕煤化 MTN001”和“19 陕煤化 MTN002”的信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

特此公告

联合资信评估有限公司
二〇一九年六月二十八日



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

电话：010-85679696

传真：010-85679228

邮编：100022

<http://www.lhratings.com>

陕西煤业化工集团有限责任公司跟踪评级报告

评级结果

本次主体长期信用等级: AAA

上次主体长期信用等级: AAA

债券简称	余额	到期兑付日	跟踪评级结果	上次评级结果
18 陕 煤 化 CP002	30 亿元	2019-08-22	A-1	A-1
18 陕 煤 化 CP003	30 亿元	2019-11-23	A-1	A-1
15 陕 煤 化 MTN001	10 亿元	2020-03-11	AAA	AAA
19 陕 煤 化 CP001	30 亿元	2020-03-14	A-1	A-1
17 陕 煤 化 MTN001	30 亿元	2020-07-24	AAA	AAA
15 陕 煤 化 MTN002	50 亿元	2020-08-19	AAA	AAA
17 陕 煤 化 MTN002	20 亿元	2020-08-28	AAA	AAA
17 陕 煤 化 MTN003	20 亿元	2020-10-23	AAA	AAA
15 陕 煤 化 MTN003	30 亿元	2020-10-23	AAA	AAA
18 陕 煤 化 MTN001	15 亿元	2021-03-14	AAA	AAA
18 陕 煤 化 MTN005	15 亿元	2021-11-05	AAA	AAA
16 陕 煤 化 MTN001	15 亿元	2021-11-24	AAA	AAA
16 陕煤可转债 01	15 亿元	2022-04-27	AAA	AAA
18 陕 煤 化 MTN006	30 亿元	2023-12-10	AAA	AAA
19 陕 煤 化 MTN001	30 亿元	2024-05-22	AAA	AAA
19 陕 煤 化 MTN002	20 亿元	2024-06-19	AAA	AAA

注: 1. “15 陕煤化 MTN002” “17 陕煤化 MTN003” “18 陕煤化 MTN001” 和 “18 陕煤化 MTN005” 有赎回、利息递延权、持有人救济、延期和调整票面利率特殊条款设置; 2. “16 陕煤可转债 01” 在行权日有利息递延权、延期、调整票面利率特殊条款设置, 公司于 2019 年 4 月 27 日将债券展期至 2022 年 4 月 27 日, 票面利率下调至 5.03%

跟踪评级展望: 稳定

上次评级展望: 稳定

评级时间: 2019 年 6 月 28 日

评级观点

跟踪期内, 陕西煤业化工集团有限责任公司(以下简称“公司”或“陕煤集团”)资产规模有所增长, 受煤炭、钢铁行业景气度回升影响, 公司营业收入和利润总额保持增长态势。同时, 联合资信评估有限公司(以下简称“联合资信”)也关注到公司债务规模较大、债务负担仍然较重等因素对其经营发展带来的不利影响。

公司是陕西省唯一省属大型煤炭生产企业, 资源优势突出。公司立足煤炭业务, 并向下游煤化工、电力及钢铁延伸。未来伴随在建项目投产, 公司经营规模有望进一步扩大, 煤炭产业链有望进一步完善。

综合评估, 联合资信确定维持公司主体长期信用等级为 AAA, 维持“18 陕煤化 CP002” “18 陕煤化 CP003” “19 陕煤化 CP001” 的信用等级为 A-1, 维持“15 陕煤化 MTN001” “15 陕煤化 MTN002” “15 陕煤化 MTN003” “16 陕煤化 MTN001” “16 陕煤可转债 01” “17 陕煤化 MTN001” “17 陕煤化 MTN002” “17 陕煤化 MTN003” “18 陕煤化 MTN001” “18 陕煤化 MTN005” “18 陕煤化 MTN006” “19 陕煤化 MTN001” 和 “19 陕煤化 MTN002” 的信用等级为 AAA, 评级展望为稳定。

优势

1. 公司为陕西省属大型煤炭生产企业, 在地方经济发展中占有重要地位, 地方政府在资源收购、产业整合等方面的大力扶持为公司持续稳定发展创造了有利条件。
2. 公司已经形成煤电、煤化工上下游一体化循环经济产业链, 随着高产高效矿井相继建成投产, 公司煤炭产能有望进一步提升。
3. 跟踪期内, 公司营业收入和利润总额保持增长, 经营活动获现能力强, 经营状况良好。公司短期债务规模有所下降, 债务结构有所改善。

财务数据

项目	2016 年	2017 年	2018 年	19 年 3 月
现金类资产(亿元)	518.14	564.50	631.28	701.38
资产总额(亿元)	4458.20	4640.60	5009.63	5063.97
所有者权益(亿元)	902.79	1320.12	1356.42	1381.48
短期债务(亿元)	1570.96	1281.51	1066.13	938.26
长期债务(亿元)	1209.53	1200.77	1712.30	1769.84
全部债务(亿元)	2780.49	2482.28	2778.43	2708.09
营业总收入(亿元)	2120.95	2600.89	2805.87	636.57
利润总额(亿元)	30.03	109.15	138.82	37.49
EBITDA(亿元)	233.00	340.06	386.10	--
经营性净现金流(亿元)	127.43	432.99	366.68	89.94
营业利润率(%)	11.55	17.74	18.32	17.83
净资产收益率(%)	1.92	6.07	7.46	--
资产负债率(%)	79.75	71.55	72.92	72.72
全部债务资本化比率(%)	75.49	65.28	67.20	66.22
流动比率(%)	58.95	65.74	71.08	70.08
经营现金流动负债比(%)	5.68	21.58	20.87	--
全部债务/EBITDA(倍)	11.93	7.52	7.20	--
EBITDA 利息倍数(倍)	2.10	2.64	3.25	--

注：1. 公司 2019 年 1—3 月财务数据未经审计；2. 其他流动负债及长期应付款中的有息债务已相应调整至长短期债务中；3. 截至 2019 年 3 月底，公司所有者权益中含永续债 115.00 亿元

分析师：张文选 王 宁 夏起光

邮箱：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）

网址：www.lhratings.com

4. 公司经营活动现金流和 EBITDA 对存续债券保障能力强。

关注

1. 近期，国家对煤炭的限价政策，或将对公司盈利能力产生一定负面影响。
2. 跟踪期内，公司债务规模同比有所上升，债务负担较重。
3. 公司在建及拟建项目投资规模较大，存在一定的融资需求。

声 明

一、本报告引用的资料主要由陕西煤业化工集团有限责任公司（以下简称“该公司”）提供，联合资信评估有限公司（以下简称“联合资信”）对这些资料的真实性、准确性和完整性不作任何保证。

二、除因本次评级事项联合资信与该公司构成委托关系外，联合资信、评级人员与该公司不存在任何影响评级行为独立、客观、公正的关联关系。

三、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。

四、本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，未因该公司和其他任何组织或个人的不当影响改变评级意见。

五、本报告用于相关决策参考，并非是某种决策的结论、建议。

六、本次跟踪评级结果自本报告出具之日起至相应债项到期兑付日有效；根据后续跟踪评级的结论，在有效期内信用等级有可能发生变化。

陕西煤业化工集团有限责任公司跟踪评级报告

一、跟踪评级原因

根据有关法规要求,按照联合资信评估有限公司关于陕西煤业化工集团有限责任公司的跟踪评级安排进行本次跟踪评级。

二、企业基本概况

陕西煤业化工集团有限责任公司(以下简称“公司”或“陕煤集团”)前身为陕西煤业集团有限责任公司。2006年6月,经陕国资改革发〔2006〕144号文批准,将陕西煤业集团有限责任公司和陕西渭河煤化工集团有限责任公司、陕西华山化工集团有限公司、陕西陕焦化工有限责任公司的国有股权合并,重组组建成立现公司,注册资本为人民币35.5亿元。根据陕西省人民政府国有资产监督管理委员会(以下简称“陕西省国资委”)2009年12月发布的《陕国资产权发〔2009〕467号》文件,公司注册资本金由35.50亿元变更为100亿元。截至2019年3月底,公司注册资本及实收资本均为人民币100.00亿元,陕西省国资委出资比例100%,为公司实际控制人。

2016年底以来,公司与陕西金融资产管理公司、国家开发银行、中国建设银行等金融机

构签订了845亿元的债转股协议,在煤炭、化工、钢铁等板块的子公司推动债转股,截至2019年3月底累计到位资金超过454亿元。

公司主营业务为煤炭生产与销售,并向下游煤化工及煤电行业延伸。经过多年的发展,已形成“以煤炭开发为基础,以煤化工为主导,多元发展”的产业格局。

截至2018年底,公司合并资产总额5009.63亿元,所有者权益合计1356.42亿元(含少数股东权益987.17亿元);2018年实现营业总收入2805.87亿元,利润总额138.82亿元。

截至2019年3月底,公司合并资产总额5063.97亿元,所有者权益合计1381.48亿元(含少数股东权益1005.05亿元);2019年1—3月,公司实现营业总收入636.57亿元,利润总额37.49亿元。

公司注册地址:西安市高新技术开发区锦业路1号都市之门B座;法定代表人:杨照乾。

三、存续期债券情况

截至报告出具日,经联合资信评定的存续债券如下表所示,跟踪期内相关债券均按期支付债券利息。

表1 本次跟踪相关存续债券概况(单位:亿元)

债券名称	余额	起息日期	到期日	期限(年)	行权日	特殊条款
18 陕煤化 CP002	30	2018-08-22	2019-08-22	1	--	--
18 陕煤化 CP003	30	2018-11-23	2019-11-23	1	--	--
15 陕煤化 MTN001	10	2015-03-11	2020-03-11	5	--	--
19 陕煤化 CP001	30	2019-03-14	2020-03-14	1	--	--
17 陕煤化 MTN001	30	2017-07-24	2020-07-24	3	--	--
15 陕煤化 MTN002	50	2015-08-19	2020-08-19	5+N	2020-08-19	赎回,利息递延权,持有人救济,延期,调整票面利率
17 陕煤化 MTN002	20	2017-08-28	2020-08-28	3	--	--
17 陕煤化 MTN003	20	2017-10-23	2020-10-23	3+N	2020-10-23	调整票面利率,赎回,延期,利息递延权,持有人救济
15 陕煤化 MTN003	30	2015-10-23	2020-10-23	5	--	--
18 陕煤化 MTN001	15	2018-03-14	2021-03-14	3+N	2021-03-14	利息递延权,持有人救济,调整票面利率,赎回,延期
18 陕煤化 MTN005	15	2018-11-05	2021-11-05	3+N	2021-11-05	利息递延权,持有人救济,调整票面利率,赎回,延期
16 陕煤化 MTN001	15	2016-11-24	2021-11-24	5	--	--
16 陕煤可续债 01	15	2016-04-27	2022-04-27	6(3+N)	--	利息递延权,延期,调整票面利率
18 陕煤化 MTN006	30	2018-12-10	2023-12-10	5	--	--

19 陕煤化 MTN001	30	2019-05-22	2024-05-22	5	--	--
19 陕煤化 MTN002	20	2019-06-19	2024-06-19	5	--	--

注：1. “15陕煤化MTN002”“17陕煤化MTN003”“18陕煤化MTN001”和“18陕煤化MTN005”有赎回、利息递延权、持有人救济、延期和调整票面利率特殊条款设置；2. “16陕煤可续债01”在行权日有利息递延权、延期、调整票面利率特殊条款设置，公司于2019年4月27日将债券展期至2022年4月27日，票面利率下调至5.03%

资料来源：Wind

四、宏观政策和经济环境

2018年，随着全球贸易保护主义抬头和部分发达国家货币政策趋紧，以及地缘政治紧张带来的不利影响，全球经济增长动力有所减弱，复苏进程整体有所放缓，区域分化更加明显。在日益复杂的国际政治经济环境下，中国经济增长面临的下行压力有所加大。2018年，我国继续实施积极的财政政策和稳健中性的货币政策，经济运行仍保持在合理区间，经济结构继续优化，质量效益稳步提升。2018年，我国国内生产总值（GDP）90.0万亿元，同比实际增长6.6%，较2017年小幅回落0.2个百分点，实现了6.5%左右的预期目标，增速连续16个季度运行在6.4%~7.0%区间，经济运行的稳定性和韧性明显增强；西部地区经济增速持续引领全国，区域经济发展有所分化；物价水平温和上涨，居民消费价格指数（CPI）涨幅总体稳定，工业生产者出厂价格指数（PPI）与工业生产者购进价格指数（PPIRM）涨幅均有回落；就业形势总体良好；固定资产投资增速略有回落，居民消费平稳较快增长，进出口增幅放缓。

积极的财政政策聚焦减税降费和推动地方政府债券发行，为经济稳定增长创造了良好条件。2018年，我国一般公共预算收入和支出分别为18.3万亿元和22.1万亿元，收入同比增幅（6.2%）低于支出同比增幅（8.7%），财政赤字3.8万亿元，较2017年同期（3.1万亿元）继续增加。财政收入保持平稳较快增长，财政支出对重点领域改革和实体经济发展的支持力度持续增强；继续通过大规模减税降费减轻企业负担，支持实体经济发展；推动地方政府债券发行，加强债务风险防范；进一步规

范PPP模式发展，PPP项目落地率继续提高。稳健中性的货币政策加大逆周期调节力度，保持市场流动性合理充裕。2018年，央行合理安排货币政策工具搭配和操作节奏，加强前瞻性预调微调，市场利率呈小幅波动下行走势；M1、M2增速有所回落；社会融资规模增速继续下降，其中，人民币贷款仍是主要融资方式，且占全部社会融资规模增量的比重（81.4%）较2017年明显增加；人民币汇率有所回落，外汇储备规模小幅减少。

三大产业增加值同比增速均较上年有所回落，但整体保持平稳增长，产业结构继续改善。2018年，我国农业生产形势较为稳定；工业生产运行总体平稳，在深入推进供给侧结构性改革、推动产业转型升级的背景下，工业新动能发展显著加快，工业企业利润保持较快增长；服务业保持较快增长，新动能发展壮大，第三产业对GDP增长的贡献率（59.7%）较2017年（59.6%）略有上升，仍是拉动经济增长的主要力量。

固定资产投资增速略有回落。2018年，全国固定资产投资（不含农户）63.6万亿元，同比增长5.9%，增速较2017年下降1.3个百分点，主要受基础设施建设投资增速大幅下降影响。其中，民间投资（39.4万亿元）同比增长8.7%，增速较2017年（6.0%）有所增加，主要受益于2018年以来相关部门通过持续减税降费、简化行政许可与提高审批服务水平、降低企业融资成本等措施，并不断鼓励民间资本参与PPP项目、引导民间资本投资和制造业转型升级相结合等多种方式，使民间投资活力得到一定程度的释放。具体来看，全国房地产开发投资12.0万亿元，同比增长9.5%，增速较2017年（7.0%）加快2.5个百分点，全年呈现

平稳走势；受金融强监管、地方政府性债务风险管控不断强化的影响，全国基础设施建设投资（不含电力、热力、燃气及水生产和供应业）14.5 万亿元，同比增长 3.8%，增速较 2017 年大幅下降 15.2 个百分点；制造业投资增速（9.5%）持续提高，主要受高技术制造业投资、制造业技术改造投资以及装备制造业投资的带动。

居民消费总量持续扩大，消费结构不断优化升级。2018 年，全国社会消费品零售总额 38.10 万亿元，同比增长 9.0%，增速较 2017 年回落 1.2 个百分点，扣除价格因素实际增长 6.9%。2018 年，全国居民人均可支配收入 28228 元，同比名义增长 8.7%，扣除价格因素实际增长 6.5%，增幅较 2017 年回落 0.82 个百分点。具体来看，生活日常类消费如日用品类，粮油食品、饮料烟酒类，服装鞋帽、针、纺织品类消费仍保持较快增长；升级类消费品如家用电器和音像器材类、通讯器材类消费持续增长，汽车消费中中高端汽车及新能源汽车销量占比提高；旅游、文化、信息等服务类消费较快增长；网络销售继续保持高增长态势。

进出口增幅明显放缓，贸易顺差持续收窄。2018 年，国际环境错综复杂，金融市场、大宗商品价格剧烈波动、全球贸易保护主义及单边主义盛行，国内长期积累的结构性矛盾不断凸显。2018 年，我国货物贸易进出口总值 30.5 万亿元，同比增加 9.7%，增速较 2017 年下降 4.5 个百分点。具体来看，出口和进口总值分别为 16.4 万亿元和 14.1 万亿元，同比增速分别为 7.1%和 12.9%，较 2017 年均有所下降。贸易顺差 2.3 万亿元，较 2017 年有所减少。从贸易方式来看，2018 年，一般贸易进出口占我国进出口总额的比重（57.8%）较 2017 年提高 1.4 个百分点。从国别来看，2018 年，我国对前三大贸易伙伴欧盟、美国和东盟进出口分别增长 7.9%、5.7%和 11.2%，对“一带一路”沿线国家合计进出口 8.37 万亿元，同比增长 13.3%，我国与“一带一路”沿线国家的贸易

合作潜力持续释放，成为拉动我国外贸增长的新动力。从产品结构来看，机电产品、传统劳动密集型产品仍为出口主力，进口方面仍以能源、原材料为主。

2019 年一季度，受贸易保护主义倾向抬头和地缘政治等因素影响，全球经济增长动能继续减弱，经济复苏压力加大。在此背景下，我国积极的财政政策继续加力增效，稳健的货币政策加强逆周期调节，保证了市场流动性合理充裕。2019 年一季度，我国经济展现出较强的韧性，延续了近年来平稳增长的态势，国内生产总值（GDP）21.3 万亿元，同比实际增长 6.4%，增速与上季度持平，较上年同期有所下降；物价水平温和上涨；PPI、PPIRM 企稳回升；就业形势总体稳定。从三大产业来看，农业生产略有放缓；工业生产总体平稳，工业企业利润增速有所回落；服务业增速也有所放缓，但仍是拉动 GDP 增长的主要力量。从三大需求来看，固定资产投资增速环比回升、同比有所回落。其中，房地产投资增速环比和同比均有所提高；基础设施建设投资增速企稳回升，但较上年同期仍明显回落；制造业投资增速环比明显下降，同比仍有所上升。居民消费环比有所回升，同比有所回落。进出口增速明显放缓。

展望 2019 年，国际贸易紧张局势或将继续升温、英国脱欧的不确定性增加、部分国家民族主义兴起及地缘政治等因素将进一步抑制世界经济复苏进程。在此背景下，我国将实施积极的财政政策和稳健的货币政策，通过合理扩大有效投资、推动消费稳定增长、促进外贸稳中提质为“稳增长”提供重要支撑，同时通过深化供给侧结构性改革和重点领域改革、培育壮大新动能、继续打好三大攻坚战等推动经济高质量发展，2019 年我国经济运行仍将保持在合理区间。具体来看，固定资产投资增速有望持续企稳，其中，基础设施建设投资将发挥逆周期调节作用，基础设施补短板力度将有所加大，投资增速有望持续企稳回升；制造业

中转型升级产业、高新技术制造业、装备制造业投资等将继续保持较快增速，为制造业投资增长提供重要支撑，但受当前企业利润增速有所放缓、出口不确定性较强等不利因素的影响，制造业投资仍有继续回落的可能；我国城镇化进程的持续以及 2019 年以来房地产市场的有所回温有利于房地产开发投资的增长，但房地产调控和房地产金融政策的基调没有发生变化，在“房住不炒”的定位下房地产投资增速将保持相对稳定。在一系列促消费以及个税改革政策的实施背景下，我国居民消费将持续扩容和升级，居民消费将保持平稳增长，但外部需求放缓及中美贸易摩擦可能会对国内就业和居民收入增长带来不利影响，对居民消费的增长可能会产生一定程度的抑制。外贸方面，受全球经济增速放缓、地缘政治风险扰动等不利因素影响，外部需求或将持续弱化，出口增长受到制约，同时去产能、结构升级等也可能造成相关产品进口增速的下降，我国进出口增速仍大概率回落。总体来看，考虑到制造业投资增速以及进出口增速或将继续放缓，未来经济增速或将有所回落，预计 2019 年我国 GDP 增速在 6.3% 左右。

五、行业分析

（一）煤炭采选

1. 行业概况

煤炭是中国重要的基础能源和化工原料，煤炭工业在国民经济中具有重要的战略地位。中国能源资源的基本特点是“富煤、贫油、少气”。既有的能源禀赋结构造成煤炭在中国一次能源消费结构中所占的比重达到 66%，大幅高于 30.06% 的世界平均水平。“以煤为主”的能源消费结构和欧美国家“石油为主，煤炭、天然气为辅，水电、核电为补充”的情况差别显著。

目前中国是世界上最大的煤炭消费国，未来世界煤炭需求增量也将主要来自中国。在今

后可预见的相当一段周期内，中国能源消费领域中，石油及其他新兴能源对煤炭的替代性很弱，导致中国的能源消费将继续保持对煤炭的绝对依赖性。

资源分布

中国煤炭资源分布的基本特点为：北富南贫，西多东少，除上海以外其它各省区均有分布，但分布极不均衡。在中国北方的大兴安岭-太行山、贺兰山之间的地区，地理范围包括山西、内蒙古、陕西、河南、甘肃、宁夏省区的全部或大部，是中国煤炭资源集中分布的地区，其基础储量占全国基础储量的 68.93%。在中国南方，煤炭资源量主要集中于贵州、云南、四川三省，合计占全国基础储量的 7.96%。此外，新疆是中国煤炭远景储量最丰富的地区，目前该地区勘探程度较低，其基础储量占全国的 6.63%。

中国煤炭资源种类丰富，但优质焦煤及无烟煤相对稀缺。已探明储量中，烟煤占 73.73%、无烟煤占 7.92%、褐煤占 6.81%、未分类煤种占 11.90%。烟煤中，不粘煤占 25.53%，长焰煤占 21.59%；焦煤、肥煤、气煤、瘦煤等炼焦煤种合计占 20.43%，其中，焦煤、肥煤等优质炼焦煤合计占 7.97%。

行业供需

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，近年受煤炭进口量影响逐步增大。2002—2008 年，国内煤炭供求整体呈供需紧平衡状态。2009 年起，受金融危机影响，大量国际煤炭转向中国，煤炭进口量呈现爆发式增长，中国首次成为煤炭净进口国，国内煤炭年度总供给首次高于年度总需求，过剩供给逐步向社会库存转化。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。2015 年底，全国煤矿产能总规模为 57 亿吨，其中有超过 8 亿吨为未经核准的违规产能，而正常生产及改造的产能为 39 亿吨，同期新建及扩产的产能

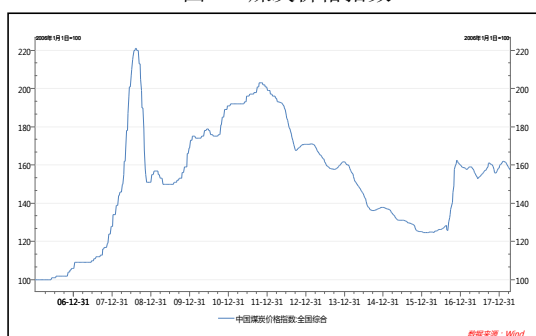
为 14.96 亿吨。而根据国家统计局预测的 2015 年煤炭消费量 39.52 亿吨计算，可以大致了解 2015 年中国煤炭产能过剩 17.48 亿吨。随着 2016 年以来国家去产能政策的逐步推进，煤炭供求矛盾逐步得到缓解。

煤炭价格

从商品煤下游用途来看，商品煤大致可分为动力煤、化工煤（以无烟煤为代表）、冶金煤（以焦煤为代表）和喷吹煤，各品类价格因煤种自然赋存差异及需求量不同呈现明显差异，但煤炭下游需求行业均为强周期行业，行业景气度与宏观经济保持高度联动，各类商品煤价格走势也趋于一致。

历史上，中国煤炭价格曾经长期实行价格双轨制，存在“市场煤”和“计划煤”两种定价机制，并在一定程度上导致了 20 世纪 90 年代后期煤炭行业全行业亏损。随着中国加入 WTO，煤炭价格管制逐步放开，供求关系对煤炭价格的主导作用逐步体现，由此催生了 2002 年-2011 年行业的“黄金十年”，并于 2011 年四季度达到历史高点。随着国内煤炭供需格局出现逆转，在下游需求增速减缓，新增产能持续维持高位的双重冲击下，煤炭价格在近三年出现深度调整。

图 1 煤炭价格指数

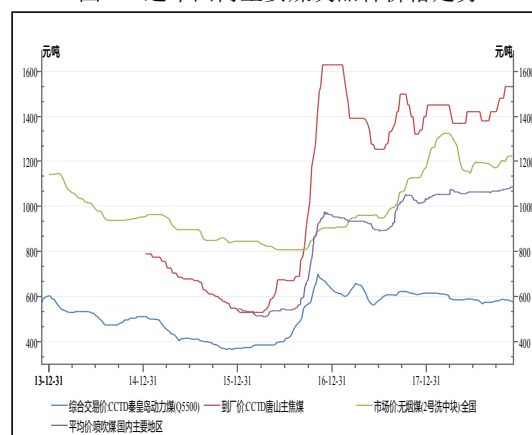


资料来源：Wind

自 2013 年以来，煤炭市场持续下滑，至 2015 年底，煤炭价格降至历史低点。据 WIND 资讯统计，截至 2015 年 12 月 31 日，CCTD 秦皇岛动力煤综合交易价（Q5500k）、CCTD 唐山主焦煤、无烟煤（2 号洗中块）、喷吹煤平均价（国内主要地区）的价格分别为 370 元/吨、550

元/吨、844 元/吨和 545 元/吨。

图 2 近年国内主要煤炭品种价格走势



资料来源：Wind

进入 2016 年以后，受益于煤炭行业去产能政策推进以及煤炭下游需求在 2016 年下半年有所回暖，煤炭行情大幅复苏，截至 2016 年 12 月 31 日，CCTD 秦皇岛动力煤综合交易价（Q5500k）、CCTD 唐山主焦煤、无烟煤（2 号洗中块）、喷吹煤平均价（国内主要地区）的价格分别为 629 元/吨、1630 元/吨、903 元/吨和 962 元/吨，分别较 2015 年底大幅增长 70.00%、196.36%、6.99% 和 76.51%。

2017 年煤炭价格整体波动较大。2017 年上半年，受 330 工作日制度恢复后煤炭产量提升、煤炭下游需求季节性波动及市场回调预期强烈影响，除需求端支撑力度较好的无烟煤价格仍有上涨外，动力煤、炼焦煤、喷吹煤价格整体小幅下降，截至 2017 年 6 月 12 日，CCTD 秦皇岛动力煤综合交易价（Q5500k）、CCTD 唐山主焦煤、无烟煤（2 号洗中块）、喷吹煤平均价（国内主要地区）的价格分别为 565 元/吨、1255 元/吨、1163 元/吨和 901 元/吨。进入 2017 年下半年，受煤炭需求增速超预期、主产区安全检查、产能置换滞后、铁路运力局部紧张等多重因素影响，煤炭供需关系持续呈现紧平衡状态，煤炭产品价格持续高位运行，CCTD 秦皇岛动力煤综合交易价（Q5500k）长期在高于 600 元/吨的红色区域，无烟煤产品更是受益于需求旺盛及朝鲜进口煤限制措施，价格出现快速上

涨。2017年—2018年采暖季，由于环保和安全等因素，煤矿限产限量情况较多，同时叠加下游火电需求旺盛及部分下游企业冬储需求增加等季节性因素影响，煤炭各品种价格总体仍呈现持续上升的趋势，截至2018年3月12日，CCTD秦皇岛动力煤综合交易价（Q5500k）、CCTD唐山主焦煤、无烟煤（2号洗中块）、喷吹煤平均价（国内主要地区）的价格分别为611元/吨、1450元/吨、1324元/吨和1054元/吨，均较2017年6月份的价格有所上涨。

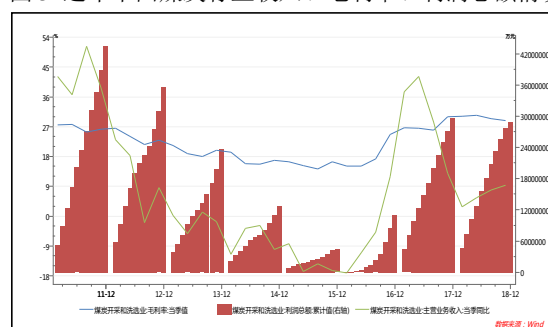
2018年煤炭先进产能加快释放，供需紧平衡态势有所缓解，煤炭价格波动趋缓，动力煤价格中枢有所下移。针对2017年以来煤价高位运行且大幅波动的态势，发改委相继出台《关于进一步完善煤炭产能置换政策加快优质产能释放、促进落后产能有序退出的通知》、《关于做好2018年迎峰度夏期间煤电油气运保障工作的通知》等措施稳定煤炭价格，受益于保供措施延续、先进产能加快释放、铁路运力有所保障、长协煤履约率提高等因素，煤炭供需形势趋于相对平衡，煤价波动趋缓，动力煤价格中枢已下移至绿色区域（500元/吨~570元/吨）上边界附近。截至2018年12月3日，CCTD秦皇岛动力煤综合交易价（Q5500k）、CCTD唐山主焦煤、无烟煤（2号洗中块）、喷吹煤平均价（国内主要地区）的价格分别为580元/吨、1530元/吨、1225元/吨和1086元/吨。

行业经济效益

煤炭行业属于重资产行业，固定成本占比高导致煤炭行业经营杠杆大，中国煤炭行业利润总额波动幅度明显大于主营业务收入波动幅度。主要煤炭产品属于标准化，同质化的产品，同时煤炭生产成本调节空间较为有限，煤炭市场价格成为影响行业经济效益的主要因素。2012年以来，中国煤炭价格出现快速下降，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2015年的财务报表看，大中型企业基本处于亏损（微利）状态。而受益于2016年煤炭价格的大幅回升，煤炭企业的盈利水平大幅改善，从煤炭发债企业2016年年报的财务数据看，大中型企业已基本实现扭亏。2017年—2018年，受益于煤炭价格持续高位震荡影响，煤炭企业整体盈利水平显著提升。

图3 近年中国煤炭行业收入、毛利率、利润总额情况



资料来源：Wind

2. 行业关注

环境保护、安全生产压力长期存在

煤炭产能向环境承载力差的晋陕蒙宁地区集中，经济发达的华北、华东地区受采煤沉陷、村庄搬迁影响，产量规模难以增加。截至2011年底，全国开采深度超过1000米的矿井共计39对。随着开采强度的不断增大，中国煤矿开采深度平均每年将增加10至20米，煤矿相对瓦斯涌出量平均每年增加1立方米/吨，高瓦斯矿井的比例在逐渐加大。瓦斯事故由地质条件特别复杂的西南地区向较为复杂的东部、中部和相对简单的中北、西北地区转移。全国范围内，占三分之一产能的煤矿亟需生产安全技术改造，占三分之一产能的煤矿需要逐步淘汰，重特重大事故尚未得到有效遏制，行业性安全生产压力仍将长期存在。

运输瓶颈长期制约产能释放

由于中国煤炭资源生产地与消费地逆向分布，华东以及东南沿海地区作为煤炭最主要消费地，始终存在煤炭供需偏紧的矛盾。华东

以及东南沿海地区大部分煤炭通过“三西”地区外运至北方七港，然后再由水路运输至沿海沿江各省。中国另一煤炭主要消费地京津冀地区煤炭产量有限，主要通过铁路调入煤炭满足区域内需求。跨省区煤炭调运量约占煤炭消耗总量的三分之一，连接产煤区与主要消费区的铁路运力情况成为制约产能释放的重要因素。

去产能政策的推进

自国家2015年正式提出去产能政策后，国家不断制定相关去产能政策去保障和推动去产能的实施，以保证去产能政策按期完成。主要政策包括：

2016年2月1日，国务院印发了《关于煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展的意见》（国发〔2016〕7号），制定的工作目标为：在近年来淘汰落后煤炭产能的基础上，从2016年开始，用3至5年的时间，再退出产能5亿吨左右、减量重组5亿吨左右，较大幅度压缩煤炭产能，适度减少煤矿数量，煤炭行业过剩产能得到有效化解，市场供需基本平衡，产业结构得到优化，转型升级取得实质性进展。

2016年3月21日，国家发展和改革委员会、人力资源和社会保障部、国家能源局和国家煤矿安全监察局提出关于《进一步规范和改善煤炭生产经营持续的通知》，通知主要内容是：全国煤矿自2016年起按照全年作业时间不超过276个工作日（原330日），将煤矿现有合规产能乘以0.84的系数后取整，作为新的合规产能。

2016年5月10日，国务院印发《工业企业结构调整专项奖补资金管理办法》的通知。办法明确：专项奖补资金规模为1000亿元，实行梯级奖补；专项奖补资金由地方政府和中央企业统筹用于符合要求的职工分流安置工作。

2016年7月23日，国家发改委、国家能源局、国家煤矿安全监察局联合下发《关于实施减量置换严控煤炭新增产能有关事项的通知》，通知主要内容有：未经核准擅自开工的违规建设煤矿一律停建停产；已核准在建煤矿项目鼓励停建

或缓建，“十三五”期间暂不释放产能；从2016年起的三年内原则上停止核准新建煤矿项目。

2016年7月23日，国家发改委、国家能源局、国家煤矿安全监察局联合下发《关于实施减量置换严控煤炭新增产能有关事项的通知》，通知主要内容有：未经核准擅自开工的违规建设煤矿一律停建停产；已核准在建煤矿项目鼓励停建或缓建，“十三五”期间暂不释放产能；从2016年起的三年内原则上停止核准新建煤矿项目。

2016年11月17日，发改委与国家能源局、国家煤矿安全监察局、及中国煤炭工业协会组织召开的“推动签订中长期合同做好煤炭稳定供应工作电视电话会议”上，做出决定，所有具备安全生产条件的合法合规煤矿，在采暖季结束前都可按330个工作日组织生产。

2017年3月，国家发改委提出关于利用综合标准依法依规推动落后产能退出的指导意见。意见指出要通过完善综合标准体系，严格常态化执法和强制性标准实施，促使一批能耗、环保、安全、技术达不到标准和生产不合格产品或淘汰类产能，依法依规关停退出。

2017年5月，国家发改委、国家能源局、国家煤矿安全监察局联合下发《关于做好2017年钢铁煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展工作的意见》，意见强调：2017年退出煤炭产能1.5亿吨以上，实现煤炭总量、区域、品种和需求基本平衡。

2018年1月5日，国家发改委、财政部、人社部等12部门联合发布关于进一步推进煤炭企业兼并重组转型升级的意见。意见提出到2020年底，争取在全国形成若干个具有较强国际竞争力的亿吨级特大型煤炭企业集团，发展和培育一批现代化煤炭企业集团。

2018年4月9日，国家发展改革委、工业和信息化部、国家能源局、财政部、人力资源社会保障部、国务院国资委联合印发的《关于做好2018年重点领域化解过剩产能工作的通知》提出2018年煤炭方面，力争化解过剩产能1.5亿吨左右，确保8亿吨左右煤炭去产能目标实

现三年“大头落地”。

受益于国家对于煤炭去产能的重点关注，煤炭去产能政策持续颁布，中国煤炭的去产能成果显著。据国家应急管理2019年1月召开的新闻发布会公布的数据，2018年，煤炭行业依法依规推动退出落后煤矿832处、产能1.5亿吨。据此推算，8亿吨去产能任务大部分任务已经完成，还剩1亿吨左右，后期行业去产能的压力将有所缓解。

联合资信认为，去产能政策的不断颁布无疑将推动煤炭行业的健康发展，受益于国家政策的宏观调控，煤炭去产能进度较好，但未来受煤炭行业渐好，煤炭盈利基本面改善及供需匹配程度等因素影响，未来去产能或仍将面临一定的困难。

3. 行业展望

兼并重组深化，行业集中度提升

根据中国煤炭工业发展研究中心2015年1月23日发布的《煤炭工业发展形势及十三五规划》，“十三五”期间将以建设大型煤炭基地、大型煤炭企业、大型现代化煤矿为主，形成15个亿吨级、15个5000万吨级特大型煤炭企业，煤炭产量占全国75%以上。煤炭企业控制在3000家以内，平均规模提高到150万吨/年以上，加快推进资源整合，加快现代煤炭市场交易体系建设，构建由市场决定的煤炭价格机制，还原煤炭商品属性，鼓励跨区域、跨行业、跨所有制兼并重组，具有资金、技术、规模、产业链优势的行业龙头企业将获得更多的政策支持，随着煤炭产能的不断集中，处于各大煤炭基地的大型企业的市场议价能力有望提升；另外推动煤炭领域国际交流与合作，由过去以煤炭贸易为主向贸易、资源开发、工程承包和技术服务全方位发展。

受资源整合产能集中释放及下游需求减缓影响，国内煤炭市场价格出现持续下跌，煤炭行业呈现较为明显的下行趋势。在行业性衰退时期，煤炭企业的抗风险能力受到集中考

验，行业中的中小企业受现金回流及盈利水平影响大，且融资能力弱，给行业中资金实力雄厚的大型企业带来了低成本扩张的机遇，煤炭行业兼并重组提速，有助于行业供给将加速集中。

煤炭去产能逐步推进、国民经济增速的变化、下游行业需求增速的变动及相关替代品政策的颁布和技术的革新均对煤炭企业盈利面有所影响

2016年12月30日，国家发展和改革委员会、国家能源局联合印发的《煤炭工业发展“十三五”规划》，规划提出的发展目标包括：积极稳妥推进煤炭去产能，提高产业集中度；提高煤矿安全保障能力；提升煤矿企业生产效率；提升资源综合利用水平。

《规划》对“十三五”期间化解淘汰过剩落后产能规模和通过减量置换和优化布局增加先进产能规模作出明确的目标，分别为8亿吨和5亿吨，这无疑将有效推动去产能的进一步实施。

同时也应该关注到，随着生产要素价格上升，中国经济潜在增速已经开始下降，投资边际效率下降及环保压力激增也导致过去投资拉动型增长方式不可持续，经济结构调整成为宏观经济调控的主线。中国以煤炭为主的一次性能源消费结构将支撑煤炭下游需求，但在经济减速以及结构调整的“新常态”下，电力、钢铁、化工等重工业贡献占比将逐步降低，煤炭下游需求将趋势性放缓，行业需求增速可能低于国民经济增速。

国际方面，随着美国页岩气革命的持续深化，既有国际能源消费格局或将打破，石油价格大幅波动对国际煤炭价格形成一定影响，进口煤或将持续冲击国内市场。

行业生命周期由成长期逐步进入成熟期

从发达国家历史经验看，在一国完成重化工业产业升级后，能源需求增速将趋势性减缓，在能源消费结构总体稳定的前提下，煤炭需求趋于稳定，行业供给将逐步形成寡头垄断

格局。业内大型企业通过产能浮（联）动调整对冲经济周期外生性冲击，以保障行业相对稳定的盈利水平，煤炭价格将最终回归至理性水平。

中国煤炭行业在经历了十年快速扩张成长期后，正逐步进入行业成熟期，行业格局正在发生不可逆的趋势性变革。随着大集团、大基地的建成，业内大型企业经营优势进一步固化，有助于行业供给的合理调配，强化行业宏观调控的时效性和有效性，对熨平行业波动起到积极作用。大型企业之间的竞争将由经营规模驱动转向运营质量驱动。

在行业转型期，业内企业信用基本面逐步分化，各大煤炭基地的龙头企业将持续获得重点支持，再融资渠道稳定，资金调配能力相对突出，有助于稳定生产和持续经营，管理体制高效、资源禀赋优良、技术水平先进、产业链配套完善的大型企业将进一步强化其竞争优势，为其参与未来行业成熟期的行业竞争打下良好基础。

相对而言，部分生产成本低、运输距离远、外部支持力度弱、融资渠道有限的中小型煤炭企业，流动性压力持续上升，债务期限错配等因素可能加剧信用风险集中爆发。

总体看，受去产能政策的有利调控及下游需求端的逐步复苏，煤炭行业景气度反弹明显，大中型煤炭企业的盈利能力恢复明显。同时，联合资信也关注到煤炭未来下游需求或存在波动，国家经济正步入“新常态”阶段及国家正逐步调整能源结构这一背景下，煤炭行业景气度或存在波动。但随着煤炭行业的进一步整合、去产能政策的持续完善以及煤炭上下游企业重组兼并的进一步推动，煤炭行业将愈发趋于稳定。

（二）煤化工行业

1. 行业概况

近年来，中国煤化工产业快速发展，主要产品产能、产量保持世界第一。煤化工产业主

要产品包括焦炭、合成氨、甲醇、尿素等。煤化工行业的特点主要有技术密集型、资本密集型及强周期性。

甲醇

甲醇是一种重要的有机溶剂，广泛用于精细化工、染料工业、制药业等，下游产品包括甲醛、DMF、甲胺、合成橡胶、醋酸等。甲醇的消费量仅次于乙烯、丙烯和苯，在世界基础有机化工原料中居第四位。甲醇还可用作发电及汽车的动力燃料，以及生产替代能源二甲醚。在金融危机以前，国际能源价格普遍上涨的情况下，甲醇在替代能源方面的作用逐渐受到关注。甲醇主要由煤基或天然气基的合成气生产，世界上大约80%的甲醇是以天然气为原料生产，但基于中国的能源结构，国内主要以煤炭为原料。

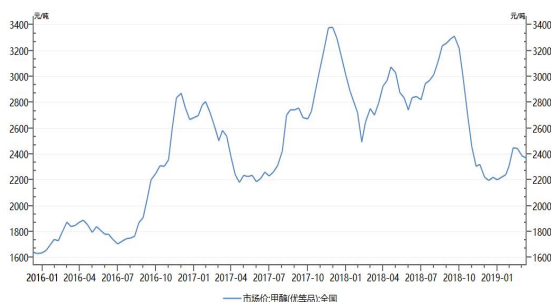
甲醇产能分布方面，中国甲醇主产地为山东、内蒙古、河南、陕西、山西、河北等省。向资源地集中成为中国甲醇产能布局的主导趋势。内蒙古、河南、山西、陕西、重庆等地凭借其资源优势，将成为甲醇生产企业最为青睐的地区；山东、河北等传统的甲醇生产大省，受资源总量和环境容量的制约，产能扩张速度将有所放缓。

甲醇供给方面，2018年，国内新增甲醇产能575万吨/年，国内的甲醇产能达到了8,400万吨/年的水平。由于甲醇产能增加、开工负荷上升，据卓创资讯的数据，2018年国内甲醇产量达到5486.4万吨，再创新高，产量增速达到21.15%，产量增速也为近三年的高点。伴随着中国大型煤（甲醇）制烯烃项目的新增投产和部分小规模落后产能的退出，中国甲醇行业规模继续向大型化、集约化方向发展。截至2018年底，中国产能规模在40万吨/年（含40万吨/年）以上装置占比达70.83%，较2017年增加0.2个百分点，较2016年增加1.14个百分点，其中100万吨/年（含100万吨/年）以上的装置占比41.96%，整体占比近五年来呈持续增长态势。据统计，2019年国内拟投产的甲醇产能达到

805万吨左右，如果全部顺利投产，国内的甲醇总产能将会达到9200万吨/年左右的水平。上述新增甲醇装置中，部分装置有配套下游，但是仍有部分装置会向市场投放货源，这会加剧国内的供应压力。除此之外，随着煤改气工程的不断深化，天然气供应瓶颈问题正在逐渐解决，冬季工业用气不足对于甲醇供应的影响呈现递减的态势。与此相同，由于政府将之前“一刀切”的环保整治转变为了错峰生产，因此环保对于焦炉气制甲醇的影响也在不断减弱。在这种情况下，甲醇行业结构将会面临调整，甲醇生产企业特别是中小型甲醇生产企业的开工负荷将会不断下降，甚至逐步被淘汰。

从传统下游产品来看，甲醛行业开工维持低位，不过内地甲醛协会统一销售管理后，区域间不再出现恶性竞争局面，甲醛价格相对坚挺，年内盈利状况尚可。醋酸产能稍有增加，主要来源于部分厂家装置扩产，醋酸产能利用率多数在85%以上，醋酸产量走高7.14%，该产品占比甲醇需求持续增加，年度消耗甲醇380余万吨。二甲醚行业全年开工偏低，新增产能有限，原料消耗占比为7.27%。MTBE则是为数不多的有新增产能的甲醇下游产品，不过该产品后续需要考虑乙醇汽油推广对其产生的负面影响。DMF行业变动不大，需求整体保持平稳态势；其它医药、甲胺等小类甲醇下游消耗占比呈缩量态势。

图4 近年来甲醇（优等品）市场价走势



资料来源：Wind

价格方面，受煤炭价格上涨、进口数量不及预期、下游煤制烯烃进一步扩产以及天然气、石油等燃料产品价格普涨等因素影响，甲

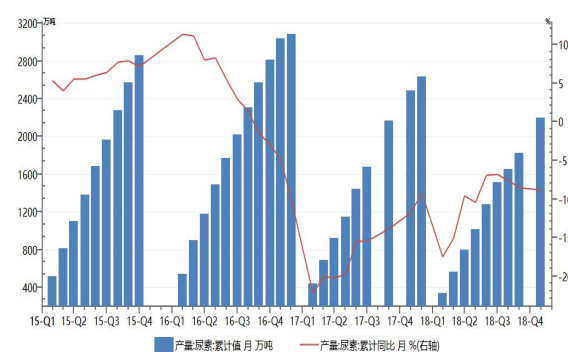
醇供需整体保持紧平衡，导致甲醇价格上涨以甲醇（优等品）年度平均价为例，2018年为2879.74元/吨，较上年的2601.63元/吨上涨了10.69%。

总体看，2018年由于甲醇产能增加、开工负荷上升，国内甲醇产量大幅增长；需求端新兴下游需求增加，甲醇供需整体保持紧平衡，导致甲醇价格上涨；2019年甲醇产能增幅较大，国内拟投产的煤制烯烃装置带动的甲醇需求能消化绝大部分甲醇产能增幅，但需关注下游烯烃装置盈利及开工情况。

尿素

尿素属于高浓度氮肥（含氮量46%），是氮肥中最主要的品种之一。尿素属于中性肥料，对土壤无影响，适用于各种土壤和植物，是一种优质高效的氮肥，长期使用不会使土壤变硬和板结。

图5 2015—2018年11月中国尿素（折纯）产量



资料来源：Wind

市场供给方面，近年国际和国内良好的市场环境刺激了尿素企业固定资产投资，造成中国产能的大幅增长。中国是世界上最大的尿素生产国。2016年，中国尿素（折含N100%）产量3083.00万吨，同比下降10.55%。2017年，中国尿素（折含N100%）产量2629.36万吨，同比下降14.71%。2018年1~11月，中国尿素（折含N100%）产量2195.33万吨，同比下降11.75%。

2017—2018年，尿素市场平均开工率逐年下滑，分别为58.14%和57.27%。受益于供给侧改革的实施，加上环保政策的压制和原料供应

问题，近两年，国内尿素市场一直处于低开工状态，供应上也呈现出供需紧平衡的状态。

表2 2014—2018年中国尿素进出口量(单位:万吨)

年份	进口量	出口量
2014	0.59	1361.55
2015	0.76	1371.03
2016	6.58	885.99
2017	11.47	465.00
2018	16.39	244.30

资料来源: Wind

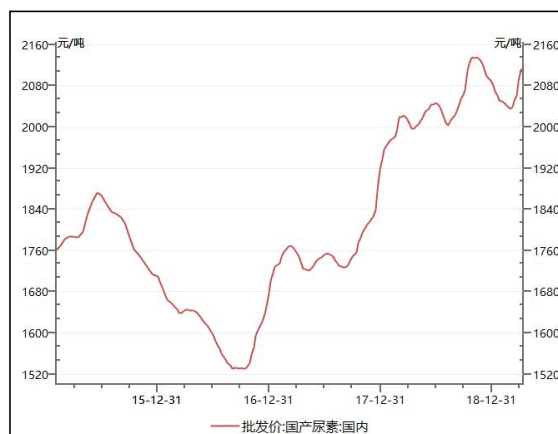
上游原料方面，天然气、煤炭和石油是工业上生产尿素的三大原料，通常被称为气头、煤头、油头三类。目前采用油头制肥的企业已经较少。现阶段，中国尿素产能中以天然气为原料的约占26%，以煤炭为原料的约占72%。煤头尿素主要在华北等煤资源丰富的地区，气头尿素主要集中在西南天然气丰富地区。2007年以来，国内天然气消费迅速增长，多数气头尿素生产企业由于天然气供应紧张被迫停产检修，进而导致经营业绩出现波动。相比而言，大型煤头尿素生产企业在资源获得、议价能力等方面存在一定的天然优势，原料供应保障能力良好。

下游需求方面，中国尿素需求主要来自于国内农业用肥（工业用肥尽管近年来增长较快，但目前所占比例仅为10%左右）和对外出口，由于国内市场饱和，出口策略是国内尿素企业的通用选择。2010年以来，尿素的表观消费量逐年增长，但产能相对过剩状况依然较为严重。2016年，中国尿素出口量为885.99万吨，同比下降35.38%；出口金额197123.94万美元，同比下降49.80%。国际气价的大幅下降使国外天然气尿素厂商成本优势明显。美国自给率的提高、印度周边国家低成本产能的扩张等因素作用下，使得中国出口承压。2017—2018年尿素出口量再次大幅减少，分别为465万吨和244.30万吨，同比分别下滑48.53%和47.46%。纵观尿素出口量下滑的原因，一是中国内外盘价差较大，出口无利润甚至亏损；二是目的国对于中国的依赖程度降低，从中国采购数量减

少；三是中国由于开工偏低，出现阶段性缺货情况，国内全年维持紧平衡状态，导致出口大幅下降。

尿素价格受到多重因素的影响，比如上游成本、下游需求、产能供应以及经销商采购意愿等。中国尿素下游有三大销售渠道：农业需求、工业需求和出口需求。2017年上半年，尿素价格整体维持波动回调的态势，下半年受限产因素影响，尿素价格呈现上涨趋势，年末在限产和原料成本的推动下，尿素市场在四年后再次进入2000元/吨时代。2018年，受环保检查的影响，尿素价格比去年同期偏高，1-7月份国内尿素市场开工相对合理，价格保持稳定。随着下半年尿素新版国家标准的正式实施，尿素价格跌至谷底开始慢慢回升，同时煤价的持续上涨、环保检修导致装置开工率持续低位运行，尿素市场呈现高达300元/吨的涨幅，年底受化肥新增淡储招标415万吨以及山东个别大厂装置进入临时检修等原因综合影响，尿素报价有所上调。

图6 2015—2018年底尿素市场价



资料来源: Wind

总体看，我国化肥行业形势依旧严峻，行业产能过剩严重，下游需求不足，主要产品产销量下滑，行业景气度低迷。受此影响，2016年我国化肥企业盈利能力大幅下滑，行业内亏损企业较多。但是，2017—2018年以来供需关系有所改善，主要原材料价格上行，支撑化肥产品价格上涨，部分龙头企业盈利好转或减亏

明显。预计短期内化肥行业景气度将有所恢复，但部分亏损严重的化肥企业经营风险和财务风险较难有效缓解。

（三）钢铁行业

1. 行业现状

2018 年，钢铁行业供给侧改革深入推进，钢铁行业去产能接近尾声。“蓝天保卫战”、环保督查、专项大检查等项目的持续开展，有效防范了“地条钢”死灰复燃已化解的过剩产能复产及严禁违规新增产能，供给侧改革成效得到了较好的维护和巩固。钢铁行业景气程度处于较高水平。

产量方面，根据国家统计局数据，2018 年，中国生铁、粗钢和钢材累计产量分别为 7.71 亿吨、9.28 亿吨和 11.06 亿吨，分别同比增长 3%、6.6%和 8.5%。

截至 2018 年底，钢铁行业已提前完成“十三五”确定的钢铁去产能 1.4~1.5 亿吨的上限指标。此外，2017 年还清除了 1.4 亿吨“地条钢”产能。

整体来看，钢铁行业后期的去产能空间已经不大，主要集中于河北（河北省 2019 年预计将压减钢铁产能 1000 万吨）、江苏和山东等产钢大省，且未来去产能更多的涉及在产产能，去产能压力较大。此外，防止“地条钢”死灰复燃也对钢铁行业后期的健康发展具有重要意义。

2018 年 1 月 8 日，工信部印发了《钢铁行业产能置换实施办法》。置换比例方面，对京津冀、长三角、珠三角等环境敏感区域置换比例要执行不低于 1.25:1 的要求，其他地区由“等量置换”调整为“减量置换”。置换范围方面，只要建设内容涉及建设炼铁、炼钢冶炼设备，就须实施产能置换，简言之，即“建设炉子、就须置换”。产能置换是实现严禁新增产能和结构调整有机结合的重要手段。

钢铁行业集中度方面，《钢铁工业调整升级规划（2016—2020 年）》再次明确了“十三

五”期间，前 10 家钢铁企业产业集中度提高到 60%的目标。截至 2016 年底，CR10 为 35.9%，同比增加 1.7%，CR4 上升为 21.7%，同比增加 3.1%，主要受 2016 年宝武合并所致。中国钢铁企业的重组有利于钢铁行业集中度的提高，有望在提升企业整体竞争水平、降低生产成本等方面起到一定积极作用。

从规模上看，钢铁行业具有典型的规模经济特征，规模较大的企业在现有市场的竞争中往往占据一定的优势。从所有制形式来看，国有企业规模大，产品结构丰富，技术水平高，市场占有率高，在市场竞争中处于有利地位；民营企业不但面临行业节能减排、淘汰落后产能的压力，还要在激烈的市场环境中求生存，整体面临的竞争更为激烈。从经营效益来看，民营企业因机制灵活、成本控制能力强、企业负担小，整体上效益比国有企业好。从产品来看，大型企业追求规模化，主要生产需求大、技术难度高、利润高的产品，中小型企业更多瞄准需求不大的细分市场。

2. 下游需求

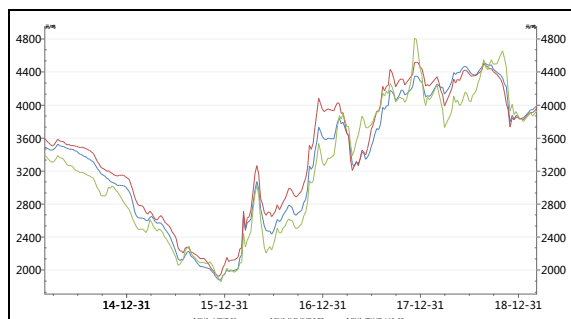
从下游需求情况看，中国钢材消费大体分为建筑用钢和工业用钢。主要用钢行业包括建筑、机械、轻工和汽车行业，其他重要的行业包括造船、石油石化、集装箱和铁道等。

近年来，中国粗钢表观消费量总体呈上升趋势，2016 年为 7.09 亿吨，同比增长 2.0%，2016 年粗钢表观消费量得以增长主要由于基础设施、房地产和汽车行业的超预期增长，但造船、大型机械等制造业以及家电、能源等行业用钢需求有所减少；2017 年，全国粗钢表观消费量 7.68 亿吨，同比增长 8.2%，受益于全球经济超预期复苏，国内经济下滑趋缓，主要下游行业钢材消费量均保持良好增长态势；2018 年全国粗钢表观消费量 8.70 亿元，同比增长 13.3%，达到历史最高水平，其中国产自给率超过 98%。

从终端下游占比来看，超过 50%的钢材用

于建筑业（房地产和基建），其次是近 20% 的钢材用于机械。建筑业消耗过半的钢铁，同时建筑行业周期性强，因此其是钢铁需求最主要影响因子。建筑业与固定资产投资密切相关，2018 年全年全社会固定资产投资 645675 亿元，同比增长 5.9%。2018 年以来，全国固定资产投资增速下滑明显，在当前国内固定资产投资增速放缓的背景下，建筑业需求增速面临下滑。目前建筑业承接主要来自房地产和基建领域。房地产行业方面，2018 年以来，房地产行业各主要指标增速均处于下降趋势，楼市下行态势较大，直接影响建筑行业承揽情况。基建方面，虽然“补短板”和积极的财政政策促使基建投资增速在触底后发生反弹，但反弹空间有限。机械制造业方面，受国际经济总体走弱、产能过剩矛盾突出、工业品出厂价格持续下降、工业企业利润下降的影响，国内制造业企业投资意愿不足，全国制造业投资增速持续回落。

图7 近年主要钢材价格指数走势



资料来源：Wind

钢材价格方面，2017 年，受钢铁去产能工作深入推进、“地条钢”全面取缔、采暖季错峰生产和市场需求回升等因素影响，中国主要钢材品种价格延续了 2016 年以来的上升趋势，在 3 月价格受短期供需矛盾影响由升转降后，从 4 月下旬开始稳步上涨。2018 年，受去产能政策、环保政策等因素影响，钢材价格有所波动，但整体仍维持了高位运行。根据 Wind 数据，截至 2019 年 2 月 22 日，螺纹钢（φ12-25）、中厚板（20）和热轧卷板（2.75）含税价分别为 3869.00 元/吨、3945.00 元/吨和 3909.00 元/

吨，分别较年初上涨 1.02%、2.92%和 2.06%。

3. 原材料供给

从原材料情况看，钢铁生产主要原燃料包括铁矿石、焦炭等。

1) 铁矿石

铁矿石约占炼铁成本的 60%~70%，铁矿石价格的波动将直接影响钢材的生产成本。

近几年，中国铁矿石的对外依存度处于高位，易受进口铁矿石价格影响，2016—2018 年，我国铁矿石进口量分别为 10.24 亿吨、10.75 亿吨和 10.64 亿吨。全球 75% 的高品位铁矿石产量和贸易量都集中在巴西淡水河谷公司（以下简称“淡水河谷”）、力拓集团、必和必拓公司、Fortescue Metals Group .Ltd（以下简称“FMG”）四大国际矿业巨头手中，资源高度垄断给铁矿石自给率不高的钢铁企业造成较大成本压力。

从铁矿石采购价格看，自 2014 年 1 月以来，进口铁矿石含税价持续低于国产铁矿石，导致更多国内钢铁企业选择进口铁矿石作为其冶炼原材料。2016 年初以来，国产铁矿石及进口铁矿石价格波动上涨。自 2016 年以来，铁矿石港口库存量持续上升，目前处于阶段性历史高位，显示铁矿石供给充分，且取缔“地条钢”将使得废钢流向正规钢企，从而一定程度减少铁矿石需求，铁矿石需求量趋于稳定，价格仍呈震荡态势。

图8 2014—2018年国产和进口铁矿石价格走势情况
(单位：元/吨)



资料来源：Wind

2) 焦炭

焦炭是支撑钢铁生产的基本原燃料，占钢铁成本的 15%~20%左右。

2016 开始，随着煤炭行业供给侧改革的逐步实施，煤炭价格有所回升，自当年 9 月起大幅回升至高位。2017 年以来，焦炭价格处于高位震荡，对钢铁企业成本控制带来一定压力。

图9 2015—2018年主要地区焦炭价格走势情况
(单位：元/吨)



资料来源：Wind

总体看，钢铁行业主要原材料为铁矿石，受钢铁行业回暖影响，铁矿石价格整体呈震荡态势。随着煤炭行业供给侧改革的逐步实施，焦炭和煤炭价格大幅增长，加大了国内钢铁行业的成本控制压力。

4. 行业政策

2017 年 5 月，国家发改委发布了《关于做好 2017 年钢铁煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展工作的意见》通知。在钢铁去产能方面，方案要求 2017 年 6 月 30 日前，“地条钢”产能依法彻底退出；加强钢铁行业有效供给，避免价格大起大落；2017 年退出粗钢产能 5000 万吨左右；企业兼并重组迈出新步伐，取得实质性进展；严格履行职工安置程序，多方开辟职工安置途径，努力做到职工转岗不下岗、转业不失业；按照市场化、法治化原则妥善处置企业债务，明确资产处置政策；加快推进转型升级，促进产业布局进一步优化。

2018 年 4 月，《关于做好 2018 年重点领域化解过剩产能工作的通知》提出，2018 年退

出粗钢产能 3000 万吨左右，基本完成“十三五”期间压减粗钢产能 1.5 亿吨的上限目标任务；由总量性去产能为主转向系统性去产能、结构性优产能为主。落实钢铁煤炭行业化解过剩产能国有资产处置损失有关财务处理规定等政策，依法依规加快去产能企业国有资产处置；鼓励钢铁企业围绕钢材产品目标市场定位和根据下游企业需求，加强与下游企业的协作，实现钢铁材料制造供应商向材料解决方案综合服务商转变。

环保政策方面，《京津冀及周边地区 2018—2019 年秋冬季大气污染综合治理攻坚行动方案》的发布意味着取消统一的限产停工比例，具体方案：第一步（2018 年 6 月 11 日至 2018 年 8 月 19 日）对京津冀及周边地区“2+26”城市开展“回头看”，重点排查“散乱污”企业整治、燃煤锅炉淘汰、部督办问题整改等情况，全面排查发现新的涉气环境问题。第二步（2018 年 8 月 20 日至 2018 年 11 月 11 日）对京津冀及周边地区“2+26”城市和汾渭平原 11 城市全面督查，重点排查汾渭平原“散乱污”企业及燃煤锅炉淘汰改造建档立卡和自查整治情况；排查 39 个城市工业企业环保设施运行及达标排放情况；排查工业炉窑、矿山治理、小火电淘汰、扬尘治理及秸秆焚烧等情况。第三步（2018 年 11 月 12 日至 2019 年 4 月 28 日）对京津冀及周边地区“2+26”城市、汾渭平原 11 城市、长三角地区落实减排措施和重污染天气应对措施，排查清洁取暖及燃煤替代情况，排查各城市错峰生产企业停限产措施落实情况，启动重污染天气预警时，排查重点区域重污染天气应急预案启动及相关措施落实情况。

5. 行业关注

钢铁行业兼并重组

针对中国钢铁行业产能过剩的局面，以往也有兼并重组的案例，但多是由政府主导和推动，而并非市场化的重组，且地方政府意愿、

财税体制、债权债务关系以及人员安置等种种问题增加了兼并重组的困难，重组后的企业多出现整而不合的局面，未能有效发挥优势互补，达到兼并重组的目的。与以往不同的是，2016年以来的兼并重组，市场化特色明显。本轮兼并重组主要依托于行业内资金实力雄厚，竞争优势明显的龙头企业，有助于提升钢铁产业集中度，促进行业资源优化配置，最终引导行业转型升级、健康发展。

“后去产能”时代下，钢铁行业重点发展任务已转变为去杠杆和兼并重组。在相关钢铁产业整合基金的助力下、以及各地区整合计划实施下，钢铁行业的领袖企业将进一步提升整合优质产能的能力，加速推进兼并重组。2016年国务院发布的“46号文”，该《指导意见》设定的目标是，到2025年，中国钢铁产业60%~70%的产量将集中在10家左右的大集团内，其中包括8000万吨级的钢铁集团3~4家、4000万吨级的钢铁集团6~8家。

钢铁行业去杠杆

目前钢铁企业负债主要为短期债务，期间费用（主要是财务费用和管理费用）对利润侵蚀十分严重，钢铁企业降杠杆的需求十分迫切。目前钢铁行业已签订债转股框架协议共涉及十家钢铁企业，整体规模较小，而真正实施债转股的仅有中钢集团等个别企业，仍属个例，大部分企业依旧停留在框架协议阶段。此轮债转股多为“明股实债”，虽然在一定程度上可以缓解企业短期流动性压力、降低企业的资金成本，但长期来看，“明股实债”的形式实际上是增加了企业的杠杆水平。债转股作为去杠杆的重要手段，在操作方式上仍有待完善，市场化去杠杆的途径有待进一步拓展。

联合资信认为，目前钢铁企业的盈利改善有助于企业自身进行资产负债表修复，达到去杠杆的目的。中钢协提出了通过3—5年努力，钢铁行业平均负债率要降到60%以下的目标，要达到这一目标，对钢铁企业自我造血、持续盈利是有一定要求的。中国大型钢铁企业主要

为国有企业，自身往往存在人员负担重，财务费用高等问题，这些因素对于钢铁企业的利润侵蚀严重。只有钢材价格保持在一定的水平，进而保证钢铁企业的盈利空间，才能从根本上解决钢铁企业债务负担重的局面，同时也有助于提升金融机构参与债转股的积极性。

钢铁企业转型升级

目前，中国钢铁行业正处与供给侧结构性改革的“后去产能”时代，去产能任务作为“三去”任务中的主线之一，钢铁行业去产能接近尾声，后期的去产能空间已经不大。钢铁行业由于供需结构性失衡、低端产品泛滥、高端产品依赖进口等制约因素的存在，迫切需要转型升级，才能满足中国经济稳中求进发展态势的要求。因此，加速钢铁企业产品结构调整、制造工艺提升、产业布局调整，是钢铁企业转型升级的主要方面。其中，产品结构调整：推进钢铁产品向中高端发展，改善中国长期存在的钢铁产品结构性产能过剩问题；制造工艺提升：发展智能制造，逐步探索和形成全行业可推广、可复制的智能制造新模式。加快普及先进适用的节能环保工艺技术装备，提升钢铁行业绿色发展水平，实现可持续发展；产业布局调整：抓好产能置换审核关，严禁以任何理由新增钢铁产能；调整中国钢铁“北重南轻”的布局；同时，政府印发的关于钢铁工业调整升级规划（2016—2020年）、《中国制造2025》和《国务院关于钢铁行业化解过剩产能实现脱困发展的意见》等相关文件，为钢铁企业的进一步转型发展提供了有力的政策支持。

在钢铁行业过度竞争、产品同质化较高、供需严重失衡的市场环境下，区位优势成为钢铁企业成本控制的关键因素。若钢铁企业位于沿海区域以及主要消费地，铁矿石以及钢材运输成本有一定优势。反之，则对企业盈利能力产生一定影响。随着钢铁行业去产能的逐步实施，未来中国钢铁企业重组步伐将不断加快，行业集中度逐步提高。

六、基础素质分析

1. 产权状况

截至2019年3月底，公司注册资本和实收资本均为100.00亿元人民币，陕西省国资委为公司股东和实际控制人。

2. 企业规模

公司是陕西省最大的煤炭企业集团，具有明显的资源优势和规模优势。

截至2019年3月底，公司拥有煤炭资源储量300.45亿吨，可采储量203.09亿吨；拥有全资和控股生产矿井33座，参股矿井5座，基建矿井4座；近三年公司煤炭核定产能分别为11242万吨/年、11830万吨/年及16022万吨/年。另外，陕西省政府已明确将公司作为鄂尔多斯盆地神府南区的唯一开发主体，根据勘探，神

府南区拥有的煤炭资源储量达300亿吨~400亿吨，随着未来对神府南区的进一步勘探和开采，公司的资源储备将大幅增加；2018年公司采煤机械化程度达到99.90%。

总体看，公司资源储备丰富，规模优势突出，具备较强的市场竞争力。

七、管理分析

跟踪期内，公司在法人治理结构、高管人员及管理制度等方面无重大变化。

八、经营分析

1. 经营现状

公司以煤炭生产与销售为核心，向下游煤化工及煤电行业延伸，已形成多元化发展格局，2018年公司实现营业收入2790.60亿元。

表3 近年公司营业收入情况（单位：亿元、%）

项目	2016年			2017年			2018年			2019年1—3月		
	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率
煤炭产品	509.07	24.13	37.16	495.97	19.18	62.33	637.41	22.84	51.84	160.72	25.48	51.83
钢铁产品	516.10	24.47	0.51	667.38	25.81	6.77	776.18	27.81	9.35	126.25	20.01	8.89
化工产品	329.25	15.61	12.76	637.26	24.65	10.03	529.67	18.98	17.99	157.32	24.94	12.87
施工业务	26.55	1.26	15.33	42.00	1.62	12.76	86.33	3.09	18.85	14.11	2.24	10.35
机械产品	12.42	0.59	16.34	13.40	0.52	15.78	21.06	0.75	20.21	11.23	1.78	20.57
其他业务	716.00	33.94	2.71	729.77	28.22	8.38	739.94	26.52	3.60	161.24	25.56	1.57
合计	2109.39	100.00	12.29	2585.78	100.00	18.83	2790.60	100.00	19.54	630.87	100.00	19.19

注：1.其他业务包括建材产品、供电、运输业务、其他产品、材料销售、租赁业务及供水供电等；2.尾差系加总时四舍五入所致；3.公司2018年对业务板块收入划分进行了调整，对年度数据可比性有一定影响
资料来源：公司提供

收入构成方面，2018年，公司煤炭、钢铁、化工三项业务主营业务收入占比分别为22.84%、27.81%和18.98%，煤炭、钢铁业务在营业收入中的比重有所上升。公司实现其他业务收入739.94亿元，其他业务板块涉及业务种类较多，其中供电、材料销售等业务收入均有所增长。毛利率方面，2018年，公司煤炭业务毛利率下降至51.84%；受钢铁行业景气度回升影响，钢铁业务毛利率提升至9.35%；化工业务受产品价格上升等因素影响，毛利率增长至17.99%。2018年，公司整体毛利率增长至

19.54%。

2019年1—3月，公司实现营业收入630.87亿元，为2018年全年的22.61%，毛利率为19.19%，较2018年变化不大。

总体看，跟踪期内，受益于煤炭、钢铁等行业景气度回升以及公司积极推进降本增效举措，公司营业收入及毛利率保持增长，盈利能力有所提升。

2. 煤炭业务

资源储量

截至2019年3月底，公司拥有煤炭资源

储量 300.45 亿吨，可采储量 203.09 亿吨。另外，陕西省政府明确将公司作为鄂尔多斯盆地神府南区的唯一开发主体。根据勘测，神府南区拥有的煤炭资源储量可能达到 300 至 400 亿吨，随着神府南区的继续勘探和开发，公司资源储备将继续增加，可持续发展能力将进一步增强，资源优势明显，发展潜力巨大。此外，公司代陕西省政府交纳小壕兔、尔林兔和曹家滩矿权价款 118 亿元，此三处矿权储量达到 179 亿吨，公司对以上资源拥有优先开发权，目前曹家滩项目已通过国家发改委核准，计划于 2019 年投产。

公司煤炭产品以动力煤、贫瘦煤、不粘煤为主。优势主要有两点：一是优质的动力煤资源充足。随着黄陵二号煤矿、彬长大佛寺煤矿、陕北新矿区等新建和改扩建项目陆续建成投产，优质动力煤产能有所提升；二是黄陵矿业公司的配焦煤市场在逐步开发扩大，产量潜

能较大。劣势主要在于：一是贫瘦煤市场竞争能力下降。随着发电企业老机组关停改建，对贫瘦煤需求逐渐降低，同时贫瘦煤热值低，未来竞争力下降。二是韩城瘦精煤、高炉喷吹煤虽受市场欢迎，但总产量不足。

煤炭开采

从矿区和生产企业分布来看，目前公司主要开发陕西省内的渭北、彬黄和陕北三大矿区，下设铜川矿务局、蒲白矿业公司、澄合矿业公司、韩城矿业公司、黄陵矿业公司和陕北矿业公司等 8 家主要煤炭生产企业，现有全资和控股生产矿井 33 座，参股矿井 5 座，基建矿井 4 座。2018 年，公司煤炭产量持续增长，实现煤炭产量 16022.90 万吨。

随着渭北老区资源的逐步减少，陕煤集团未来将逐渐把生产重心向开发条件较好的彬黄西区和陕北新区转移，重点发展彬长、黄陵、神府、榆神和榆横矿区。

表 4 公司主要煤炭企业矿井煤炭产品产销量情况（单位：万吨）

企业名称	2016 年		2017 年		2018 年	
	产量	销量	产量	销量	产量	销量
铜川矿务局	930.72	939.69	864.20	857.80	1046.00	1038.10
蒲白矿业公司	1026.18	--	1036.80	77.20	1301.80	1263.30
澄合矿业公司	304.19	306.64	361.50	359.00	574.00	586.90
韩城矿业公司	851.76	718.95	853.70	760.00	748.90	670.70
黄陵矿业公司	1639.79	2578.26	1808.00	2803.70	1836.30	1852.20
陕北矿业公司	986.43	--	1002.50	--	7100.80	--
神南矿业公司	5408.29	--	6031.90	--	--	2214.50
彬长矿业集团	1446.00	1484.57	1891.30	1938.40	2448.70	--
榆北煤业	--	--	--	--	966.40	--
其他	--	6431.99	--	6854.30	--	7703.50
合计	12593.36	12460.10	14010.00	13650.40	16022.90	15329.20

资料来源：公司提供

安全生产方面，公司百万吨煤死亡率有所下降，且均低于全国平均水平。

表 5 公司近年百万吨煤死亡率（单位：人/百万吨）

项目	2016 年	2017 年	2018 年	19 年 1—3 月
陕煤集团	0.024	0.057	0.031	0.000
全国平均	0.156	0.106	0.093	--

资料来源：公司提供

煤炭销售

2018 年，公司煤炭销量为 15329.20 万吨，公司煤炭商品主渠道是销售给煤炭直接消费企业，部分销售给采购商，少部分售给代理商。目前公司已形成了以省内外电力、冶金、化工等重点行业用户为主体的稳定的客户群体。从货款结算方式看，公司以“以款定销、以销定产、现金为王”为指导，坚持以市场需求为导

向指导煤炭生产，加大货款回收力度。长期用户正常销售，到货后结算或部分预付款结算；采购商全额预付货款。同等质量煤炭商品优先销售给诚信好、结算周期短货款不拖欠的用户。

煤炭价格方面，目前公司煤炭省内销售价格执行省政府协调价格，省外价格基本上是由供需双方根据市场变化协商。受煤炭行业景气度回升影响，公司煤炭价格持续回升。2018年公司商品煤销售均价为364.82元/吨，2019年1—3月，公司商品煤平均销价378.01元/吨。

表6 公司销售情况（单位：万吨、元/吨）

项目	2016年	2017年	2018年	19年1—3月
煤炭产量	12593.40	14010.00	16022.90	3608.60
商品煤销量	12460.10	13650.40	15329.20	3563.70
商品煤平均销售价格	222.01	358.98	364.82	378.01

注：煤炭销量不含外购煤部分；商品煤平均销售价格为坑口价

资料来源：公司提供

煤炭运输

煤炭运输方面，陕煤集团省内铁路运输主要依靠西延线、西平线、梅七线、陇海线；省外铁路运输主要依靠侯月线、陇海线、西合线、西康线。受地理位置所限，铁路运输一直是制约其发展的重要瓶颈。西延线是省内北煤南运的唯一通道，但受运力所限，年运煤量不足500万吨。西平线是彬长矿区主要运输线路，但由于资金问题一直缓建，而陕北煤炭向东的唯一通道为神华集团的专用线（神朔线）。为解决煤炭外销的运输瓶颈问题，陕西省以资源换运

量的方式与神华集团达成相关协议，神华集团将利用自有铁路每年为陕煤化集团提供1500~2000万吨的运力。另一方面，陕煤集团按照控股建设矿区铁路专用线、参股建设重要国铁干线的思路，积极投资相关铁路建设。目前，正在筹建的蒙西至华中铁路煤运通道预计将于2019年10月投运，该通道设计运输能力2亿吨，建成后将有效缓解陕煤集团煤炭运输压力。

总体看，公司煤炭主业突出，煤炭资源储量丰富、品质优良，随着煤炭行业景气度回升，煤炭价格持续上涨，是公司煤炭业务稳步发展的重要支撑。

3. 煤化工业务

煤化工产业是公司重点打造的煤炭下游产业，也是公司支柱产业之一。

从产能情况看，截至2018年底，化肥方面，公司已形成尿素147万吨/年、磷铵20万吨/年的生产能力；焦化方面，公司已形成焦炭450万吨/年、兰炭575万吨/年、甲醇110万吨/年的产能；盐化方面，公司已形成烧碱80万吨/年、聚氯乙烯110万吨/年产能；油品方面，公司已形成153万吨/年的油品产能。

从化工产品产量来看，2018年公司主要化工产品产量分别为尿素169.23万吨、甲醇79.84万吨、焦炭295.43万吨、聚氯乙烯114.50万吨、烧碱78.95万吨。在行业整体产能过剩的情况下，公司持续加强煤化工板块管理，通过降本增效提升利润空间。

表7 公司主要化工产品产销情况（单位：万吨）

产品	2016年		2017年		2018年		2019年1—3月	
	产量	销量	产量	销量	产量	销量	产量	销量
尿素	170.24	174.81	165.10	164.10	169.23	168.25	46.51	51.16
甲醇	84.35	65.53	94.60	105.10	79.84	94.35	23.48	26.96
焦炭	331.27	360.54	394.20	405.90	295.43	297.76	102.25	102.83
聚氯乙烯	113.65	113.91	115.00	113.50	114.50	114.32	29.11	28.43
烧碱	77.58	75.88	78.10	73.20	78.95	86.04	20.65	21.04
磷铵	16.72	18.43	19.60	19.60	12.83	11.63	4.86	5.26
兰炭	337.55	326.34	464.20	428.20	506.67	483.17	118.77	109.04

油品	73.45	73.19	95.30	93.00	109.41	107.1	24.31	25.85
合计	1387.17	1388.39	1426.10	1402.60	1366.86	1362.62	369.94	370.57

资料来源：公司提供

从销售价格来看，2018年，公司主要化工产品价格持续上升；2019年1—3月，公司主要化工产品销售价格有所下降。

表8 公司主要化工产品销售价格（单位：元/吨）

产品	2016年	2017年	2018年	19年1—3月
尿素	1070.76	1440.43	1802.29	1736.15
甲醇	1457.73	1966.77	2268.18	1779.68
焦炭	787.12	1489.15	1737.50	1701.92
聚氯乙烯	4933.97	5487.31	5763.64	5591.52
烧碱	1821.89	2934.37	3035.15	2771.30
磷酸	1700.32	1987.71	2300.54	2382.88
兰炭	338.25	591.71	596.52	633.57
油品	3353.78	4002.10	4370.04	3961.63

资料来源：公司提供

总体看，跟踪期内，公司化工产品产销量均有所下降，但产品价格上涨以及公司推进降本增效措施带动该板块毛利率大幅提升。公司以煤为基础向煤化工产业延伸的产业布局有助于其提升自身抗风险能力。

4. 钢铁业务

钢铁业务作为公司“煤—焦—铁”产业链的最终一环，是公司业务的重要组成部分，2013年公司合并陕西钢铁集团有限公司（以下简称“陕钢集团”），陕钢集团为公司钢铁业务运行主体。截至2019年3月底，陕钢集团总资产366.80亿元，所有者权益60.11亿元。2018年陕钢集团实现收入530.09亿元，净利润26.08亿元；2019年1—3月陕钢集团实现收入126.25亿元，净利润2.37亿元。

截至2019年3月底，陕钢集团拥有生铁产能996万吨/年，粗钢产能1100万吨/年，钢材产能1290万吨/年。

2018年，受原材料价格上涨影响，公司主要生产成本有所上涨，公司通过全面开展炉料优化、工艺技术攻关、成本费用控制以及优化

劳务用工等措施，降低生产工艺过程中的费用支出，控制公司钢、铁材的产品成本上涨幅度。

表9 公司钢铁业务情况（单位：万吨/年、万吨、%）

产品	科目	2017年	2018年	19年1—3月
生铁	产能	996.00	996.00	996.00
	产量	987.02	1029.00	255.95
	产能利用率	99.10	103.31	--
粗钢	产能	1010.00	1010.00	1010.00
	产量	1023.80	1138.00	283.69
	产能利用率	101.37	112.67	--
钢材	产能	1290.00	1290.00	1290.00
	产量	913.01	1003.00	266.58
	产能利用率	70.78	77.75	--

资料来源：公司提供

销售方面，2018年，钢材价格保持上升趋势，钢材平均销售价格上升至3659.33元/吨；2019年1—3月，公司钢材销售价格较2018年有所下降，为3418.74元/吨。

总体看，跟踪期内，公司通过加强成本管控、优化生产效率及调整销售策略等措施不断改善钢铁板块经营现状，随着钢材价格上涨，钢铁板块盈利能力有所提升。

5. 其他业务

公司其他非煤业务主要涉及物流贸易、电力、机械制造等。

物流贸易业务方面，收入来源主要为陕钢集团第三方物流、物资集团第三方物流以及宝鸡华海工贸有限公司销售收入。公司物流贸易板块近年对公司收入贡献较大，但利润率较低。

电力方面，截至2018年底，公司权益装机容量为7745.00兆瓦，可控装机容量为5195.10兆瓦。2018年，公司发电量为288.50亿千瓦时，售电量为267.90亿千瓦时。2019年1—3月，公司发电量为69.93亿千瓦时，售电量为63.52亿千瓦时。

表 10 公司电力业务情况（单位：兆瓦、亿千瓦时）

电厂名称	可控装机容量	权益装机容量	2018 年		2019 年 1—3 月	
			发电量	售电量	发电量	售电量
大唐信阳华豫发电有限责任公司	960.00	489.60	29.33	27.61	9.03	8.51
大唐洛阳热电有限责任公司	640.00	320.00	29.99	27.48	7.30	6.65
洛阳双源热电有限责任公司	405.00	202.50	14.81	12.98	4.15	3.66
山西大唐国际运城发电有限责任公司	1200.00	612.00	35.89	33.14	3.72	3.44
大唐略阳发电有限责任公司	660.00	370.60	30.94	28.81	6.18	5.78
大唐石门发电有限责任公司	660.00	336.60	24.74	22.99	6.77	6.30
湖南华电石门发电有限公司	660.00	354.60	20.83	19.37	6.02	5.58
长安益阳发电有限公司	1960.00	1909.20	78.90	74.42	21.36	20.19
府谷能源开发有限公司	600.00	600.00	23.07	21.10	5.41	4.90
合计	7745.00	5195.10	288.50	267.90	69.93	63.52

注：部分分项数加总与合计数不一致，这是由四舍五入导致的
资料来源：公司提供

机械产品方面，2018年，公司机械制造业业务收入为21.06亿元，2019年1—3月为11.23亿元。

公司施工业务主要由陕西煤业化工建设（集团）有限公司负责运营，截至2018年底，陕西煤业化工建设（集团）有限公司资产总计97.39亿元，总负债73.54亿元，净资产23.85亿元；2019年1—3月，陕西煤业化工建设（集团）有限公司实现销售收入11.54亿元，利润总额0.16亿元，净利润0.16亿元。实现小幅盈利。

物流方面，陕西煤业化工物资集团有限公司（以下简称“物资集团”）是公司的全资子公司，同时也是公司物流板块的核心企业。物资集团2018年度营业收入685.74亿元，毛利润6.50亿元。物资集团收入增长较快的主要原因是加强了外部市场开拓，物资销售增长较快。

6. 经营效率

2016—2018年，公司存货周转次数、销售债权周转次数和总资产周转次数均呈增长趋势，2018年上述指标分别为14.87次、9.51次和0.58次。公司整体资产经营效率尚可。

7. 在建项目及未来发展

在建项目

截至2019年3月底，公司在建项目计划总投资447.26亿元，截至2018年底，累计投资255.47亿元，尚需投资191.79亿元；公司拟建项目总投资306.05亿元，2019年拟投资115.00亿元。整体看，公司在建和拟建项目尚需投资规模较大，公司面临一定对外融资需求。

靖神铁路位于陕西省北部榆林市，沿线途径神木县、榆阳区、横山县和靖边县四个县区，北起包西铁路神木西站，穿越榆神、榆横两大矿区，连接包西、蒙华等大能力煤运通道，南与蒙华铁路靖边北站相接，正线全长233.661公里，同步建设小纪汗至哈达汗至红石桥正线59公里，在小纪汗至红石桥之间形成双单线，大保当至郭家滩支线19.19公里；黄蒿界站至杨桥畔站支线11.99公里；孟家湾至红石峡联络线29.24公里，巴拉素至转水庙联络线8.153公里。投资估算153.95亿元。

项目设计运输能力近期为6500万吨/年，远期为7770万吨/年（均不含通过量）。其中：神木西至红石峡去向近期与远期分别为2500万吨/年和3000万吨/年；孟家湾至靖边北去向近、远期分别为4000万吨/年和4770万吨/年，远景输送能力1亿吨/年。

表 11 公司在建项目情况（单位：亿元）

项目名称	建设规模	计划总投资	截至2018年底累计投资	2019年投资计划
小保当一号矿井及选煤厂项目	1500万吨/年	65.65	41.94	8.14

项目名称	建设规模	计划总投资	截至2018年底累计投资	2019年投资计划
小保当二号矿井及选煤厂项目	1300万吨/年	68.33	30.72	10.19
曹家滩矿井及选煤厂项目	1500万吨/年	65.06	52.62	11.53
孟村煤矿项目	600万吨/年	39.32	22.95	8.06
30万吨/年煤制乙二醇项目	30万吨/年煤制乙二醇及配套工程	54.95	20.24	18.10
靖边至神木集运铁路项目	线路全长232.68公里，发运量1亿吨/年	153.95	87.00	40.00
合计	--	447.26	255.47	96.02

资料来源：公司提供

表12 公司拟建项目情况（单位：亿元）

项目名称	建设规模	计划总投资	2019年投资计划
榆林煤炭分质利用制化工新材料示范工程项目	180万吨/年乙二醇工程发运量5000万吨/年	219.00	80.00
新建神瓦铁路神木北（红柳林）至冯家川段	线路全长84.35公里，发运量5000万吨/年	87.50	35.00
合计	--	306.50	115.00

资料来源：公司提供

榆林煤炭分质利用制化工新材料示范工程项目位于榆林市榆神工业区清水工业园，占地9.87平方公里，项目主要通过煤热解、气化等系列深加工技术的系统集成，生产包括聚烯烃、聚酯、聚碳、聚苯乙烯、丙烯酸酯等在内的各类产品590万吨/年。项目一期工程为180万吨/年煤制乙二醇，投资约219亿元。

新建神瓦铁路神木北（红柳林）至冯家川段线路为单线电气化铁路，设2个煤炭集运站，线路全长84.35公里，总投资87.5亿元，工期为4年。项目建成后，近、远期运力为5000万吨/年，经晋中南通道，直通山东日照港。项目建成后将依托中南部铁路通道，实现西起陕北煤源地，东至黄海日照港，连接陕西、山西、河南、山东四省的煤炭运输销售路网的贯通，将为陕北地区煤炭外运开辟新的通路，通过山西中南部铁路构筑陕北煤炭东出运输格局，同时项目可增强区域路网灵活性。

整体看，靖神铁路是蒙华铁路集疏运系统的重要组成部分，是榆横、榆神矿区的公共运输通道。对于完善榆林区域路网布局、增强路网灵活性、强化榆林煤炭南运通道、保障国家能源安全、促进陕北能源化工基地建设均有重大的现实意义和长远的战略意义。

九、财务分析

1. 财务质量及财务状况

公司提供了2016—2018年合并财务报告，希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）对上述财务报告进行了审计，并出具了标准无保留意见的审计结论。公司提供的2019年1—3月财务报告未经审计。公司2018年度纳入合并范围的子公司为56家，其中新增纳入合并范围子公司3家，减少1家，合并范围变化对公司财务报表的可比性影响不大。

截至2018年底，公司合并资产总额5009.63亿元，所有者权益合计1356.42亿元（含少数股东权益987.17亿元）；2018年公司实现营业收入2805.87亿元，利润总额138.82亿元。截至2019年3月底，公司合并资产总额5063.97亿元，所有者权益合计1381.48亿元（含少数股东权益1005.05亿元）；2019年1—3月公司实现营业收入636.57亿元，利润总额37.49亿元。

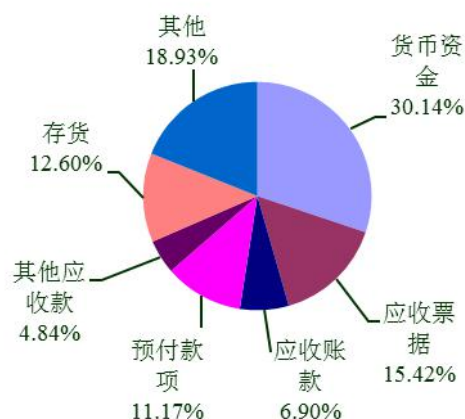
2. 资产质量

2016—2018年，公司资产总额有所增长，年均复合增长率为6.00%。截至2018年底，公司资产总额为5009.63亿元，同比增长7.95%。截至2018年底，公司资产中流动资产占24.94%，非流动资产占75.06%，公司非流动资产比重同比有所上升。

流动资产

2016—2018 年，公司流动资产保持相对稳定，年均复合下降 2.80%。截至 2018 年底，公司流动资产合计 1249.17 亿元，同比下降 5.30 个百分点。截至 2018 年底，公司流动资产主要由货币资金（占 30.14%）、应收票据（占 15.42%）、预付款项（占 11.17%）和存货（占 12.60%）构成。

图 10 截至 2018 年底公司流动资产构成



资料来源：公司财务报告

2016—2018 年，公司货币资金有所增长，年均复合增长 8.09%。截至 2018 年底，公司货币资金为 376.47 亿元，同比增长 14.21%。公司货币资金主要由银行存款（占 86.72%）构成，其他货币资金主要系银行承兑汇票保证金。公司货币资金中受限资金共 52.44 亿元，主要为银行承兑汇票保证金、信用证保证金等。

2016—2018 年，公司应收票据快速增长，年均复合增长 30.17%。截至 2018 年底，公司应收票据 192.68 亿元，同比增长 7.17%，主要由银行承兑汇票（占 88.10%）和商业承兑汇票（占 11.90%）构成。

2016—2018 年，公司应收账款快速下降，年均复合下降 22.63%。截至 2018 年底，公司应收账款为 86.18 亿元，同比下降 34.41%，主要系公司调整结算方式，更多采用票据结算所致。公司应收账款累计计提坏账准备 18.65 亿元，计提比例 17.79%，较去年底增长 6.76 个百分点。按信用风险特征组合计提坏账准备的应

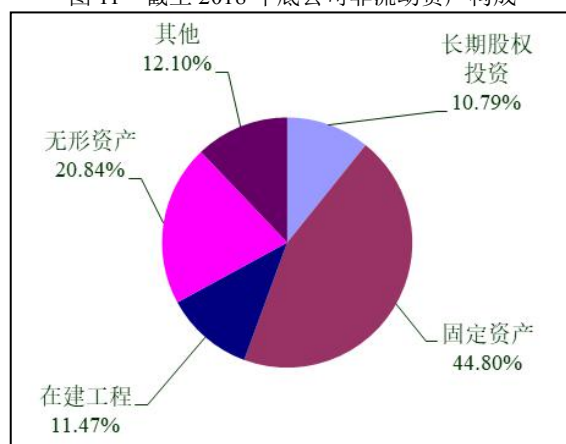
收账款余额占 95.82%，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款账龄以 1 年以内为主（占 67.27%）。

2016—2018 年，公司其他应收款快速下降，年均复合下降 49.83%。截至 2018 年底，公司其他应收款为 60.45 亿元，同比下降 63.12%。公司其他应收款累计计提坏账准备 19.62 亿元，计提比例 24.51%，计提比例较高。其中，按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款账面余额 60.54 亿元（占 75.60%），其中 37.58 亿元为无风险组合，不计提坏账准备；其余 22.96 亿元中，账龄在 1 年以内的占 57.69%，1—2 年的占 12.14%，2 年以上的占 30.17%。

2016—2018 年，公司存货有所增长，年均复合增长 6.86%。截至 2018 年底，公司存货账为 157.37 元，同比增长 6.86%，累计计提跌价准备 1.21 亿元，计提水平较低。公司存货主要系原材料（占 34.19%）、自制半成品及在产品（占 24.58%）、库存商品（占 33.71%）。

非流动资产

图 11 截至 2018 年底公司非流动资产构成



资料来源：公司财务报告

2016—2018 年，公司非流动资产有所增长，年均复合增长 9.50%。截至 2018 年底，公司非流动资产为 3760.46 亿元，同比增长 13.22%。公司非流动资产主要由长期股权投资（占 10.79%）、固定资产（占 44.80%）、在建工程（占 11.47%）和无形资产（占 20.84%）构成。

2016—2018 年，公司长期股权投资快速增长，年均复合增长 50.63%。截至 2018 年底，

公司长期股权投资为 405.64 亿元，同比增长 27.69%，主要系本期对联营企业长期股权投资增加 82.93 亿元所致，其中对陕西省铁路集团有限公司的投资增加 24.74 亿元，对隆基绿能科技股份有限公司的投资增加 40.41 亿元。公司对联营企业的投资期末余额 387.45 亿元，主要包括对陕西铁路集团有限公司投资 166.11 亿元等；另 2018 年权益法下确认的投资收益为 21.74 亿元。

2016—2018 年，公司固定资产不断增长，年均复合增长 12.02%。截至 2018 年底，公司固定资产原值 2449.63 亿元，累计计提折旧 760.83 亿元，计提减值准备 3.97 亿元，公司固定资产账面价值 1684.83 亿元，固定资产成新率为 69.78%。公司固定资产主要由房屋、建筑物（占 46.52%）和机器设备（占 45.34%）构成。

2016—2018 年，公司在建工程快速下降，年均复合下降 15.93%，截至 2018 年底，公司在建工程 431.21 亿元，较 2017 年底下降 13.33%，主要系小保当矿井建设工程完工转固所致。公司在建项目主要包括蒙西至华中地区铁路煤运通道集疏运系统靖边至神木集运铁路建设项目、神渭管输煤炭管道工程等项目。

2016—2018 年，公司无形资产不断增长，年均复合增长 14.30%，截至 2018 年底，公司无形资产 783.65 亿元，同比增长 22.26%，主要系土地使用权和采探矿权的增加所致。截至 2018 年底，公司无形资产主要由采探矿权（占 78.21%）和土地使用权（占 12.92%）构成。

截至 2019 年 3 月底，公司资产总额 5063.97 亿元，较 2018 年底增长 1.08%，同比变化不大。其中流动资产占 24.78%，非流动资产占 75.22%，资产结构较 2018 年底变化不大。

总体看，跟踪期内公司资产规模有所增长，资产结构以非流动资产为主。公司货币资金充裕，资产流动性较好；固定资产成新度尚可。公司整体资产质量良好。

3. 负债和所有者权益

所有者权益

2016—2018 年，公司所有者权益规模快速增长，年均复合增长 22.58%。截至 2018 年底，公司所有者权益合计为 1356.42 亿元，同比增长 2.75%。截至 2018 年底，归属于母公司所有者权益合计 369.25 亿元，同比增长 0.27%；少数股东权益合计 987.17 亿元，同比增长 3.71%。截至 2018 年底，公司归属于母公司所有者权益构成中，实收资本为 100.00 亿元，资本公积为 236.23 亿元，专项储备为 23.52 亿元，其他权益工具为 115.00 亿元，未分配利润为 -99.44 亿元。

截至 2019 年 3 月底，公司所有者权益合计 1381.48 亿元，较 2018 年底增长 1.85%，归属于母公司所有者权益合计 376.43 亿元，其中实收资本 100.00 亿元，未分配利润为 -96.91 亿元，资本公积 236.19 亿元。

总体看，跟踪期内，公司未分配利润为负值且金额较大，少数股东权益快速增长，公司权益稳定性较弱。债转股资金到位规模较大，有利于公司降低杠杆比率。

负债

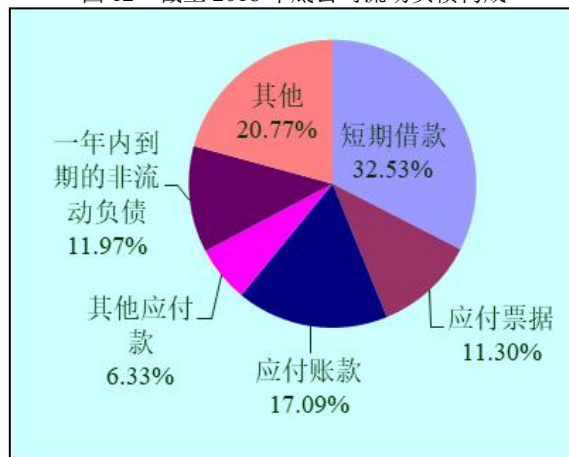
2016—2018 年，公司负债规模有所波动，年均复合增长 1.37%。截至 2018 年底，公司负债合计 3653.21 亿元，较上年底增长 10.02%。从负债结构来看，流动负债占 48.11%，非流动负债占 51.89%，流动负债比重较 2017 年底下降 12.32 个百分点。

2016—2018 年，公司流动负债不断下降，年均复合下降 11.48%。截至 2018 年底，公司流动负债合计 1757.38 亿元，同比下降 12.41%，主要由短期借款（占 32.53%）、应付票据（占 11.30%）、应付账款（占 17.09%）和其他应付款（占 6.33%）和一年内到期的非流动负债（占 11.97%）构成。

2016—2018 年，公司短期借款快速下降，年均复合下降 17.95%，截至 2018 年底，公司短期借款为 571.72 亿元，较上年底下降

14.50%，主要系保证借款和信用借款下降所致。从短期借款结构来看，短期借款以信用借款为主（占 85.77%）。

图 12 截至 2018 年底公司流动负债构成



资料来源：公司财务报告

2016—2018 年，公司应付票据有所波动，年均复合下降 1.36%，截至 2018 年底，公司应付票据为 198.62 亿元，较上年增长 13.87%，其中主要为银行承兑汇票，占 86.87%。

2016—2018 年，公司应付账款波动中有所下降，年均复合变化下降 2.73%。截至 2018 年底，公司应付账款合计 300.39 亿元，同比下降 15.37%。其中，1 年以内的占 61.94%，1—2 年占 20.85%，2 年以上的占 17.21%。

2016—2018 年，公司其他应付款项波动中有所下降，年均复合减少 11.57%。截至 2018 年底，公司其他应付款合计 111.32 亿元，同比减少 0.02%，款项性质主要为单位往来款项和质保金等。

2016—2018 年，公司非流动负债快速增长，年均复合增长 20.18%，主要系长期借款和应付债券增长所致。截至 2018 年底，公司非流动负债合计 1895.83 亿元，同比增长 44.28%，主要由长期借款（占 63.13%）、应付债券（占 26.00%）和长期应付款（占 6.12%）构成。

2016—2018 年，公司长期借款波动增长，年均复合增长 16.58%。截至 2018 年底，公司长期借款 1196.83 亿元，同比增长 39.80%，主要系信用借款增长所致；公司长期借款以保证

借款（占 27.45%）和信用借款（占 57.62%）为主。

2016—2018 年，公司应付债券快速增长，年均复合增长 41.84%。截至 2018 年底，公司应付债券 492.93 亿元，同比增长 81.24%，主要系私募债、中期票据和企业债增长所致。

2016—2018 年，公司长期应付款保持相对稳定，年均复合下降 0.58%。截至 2018 年底，公司长期应付款 116.06 亿元，同比增长 0.67%，其中融资租赁款 22.55 亿元，本报告已计入长期有息债务中核算。

截至 2019 年 3 月底，公司负债合计 3682.49 亿元，较 2017 年底增长 0.80%。其中流动负债占 48.62%，非流动负债占 51.38%，较 2018 年底变化不大。

从有息债务结构看，2016—2018 年，公司全部债务规模波动中有所波动，年均复合下降 0.04%。截至 2018 年底公司全部债务为 2778.43 亿元，同比增长 11.93%。其中，短期债务占 38.37%，长期债务占 61.63%，长期债务占比较 2017 年底增长 13.25 个百分点。

截至 2019 年 3 月底，公司全部债务为 2708.09 亿元，较 2018 年底下降 2.53%，主要系短期债务下降所致。从债务结构来看，短期债务占 34.65%，长期债务占 65.35%，长期债务占比较 2018 年底增长 3.73 个百分点。

从债务指标来看，2016—2018 年，公司资产负债率有所下降，三年分别为 79.75%、71.55%和 72.92%；2016—2018 年，公司长期债务资本化比率波动中有所下降，三年平均值为 53.64%，2018 年为 55.80%；2016—2018 年，公司全部债务资本化比率波动中有所下降，三年平均值为 68.28%，2018 年为 67.20%。截至 2018 年底，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分别为 72.92%、67.20%和 55.80%。截至 2019 年 3 月底，资产负债率、调整后全部债务资本化比率及调整后长期债务资本化比率分别为 72.72%、66.22%、56.16%，考虑到公司权益类科目中的 50.00 亿

元“15 陕煤化 MTN002”、15.00 亿元的“16 陕煤可续债 01”、20.00 亿元的“17 陕煤化 MTN003”、15 亿元的“18 陕煤化 MTN001”及 15 亿元的“18 陕煤化 MTN005”实为债务，如将其调整为债务，公司 2019 年 3 月底资产负债率、调整后全部债务资本化比率及调整后长期债务资本化比率分别为 74.99%、69.03%及 59.81%。

图13 公司债务情况¹



资料来源：公司财务报告

总体看，跟踪期内公司债务规模波动中有所下降，长期债务占比有所增长，债务结构有所改善，但债务负担仍然较重。

4. 盈利能力

2016—2018 年，公司营业总收入快速增长，年均复合增长 15.02%。2018 年公司实现营业总收入 2805.87 亿元，同比增长 7.88%；2018 年公司营业成本 2245.18 亿元，同比增长 6.97%，增速小于收入增速。公司营业利润率有所提高，2018 年为 18.32%，较上年上升 0.58 个百分点。

2016—2018 年，公司期间费用规模不断增长，年均复合增长 12.53%。2018 年公司期间费用较上年有所增长，为 320.72 亿元。其中，财务费用为 110.72 亿元，同比增长 1.97%。2018 年公司期间费用率为 11.43%，较上年下降了

0.03 个百分点，期间费用控制能力有所增强。

2018 年，公司资产减值损失 25.72 亿元，同比增长 7.76%。其中坏账损失 14.26 亿元，在建工程减值损失 1.51 亿元，固定资产减值损失 1.17 亿元，商誉减值损失 6.29 亿元。

2016—2018 年，公司公允价值变动收益波动幅度较大。2017 年，公司实现公允价值变动收益-31.54 亿元，同比大幅减少，主要因为 2017 年以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产中的权益工具投资的公允价值大幅下降所致。2018 年，公司实现公允价值变动收益-16.40 亿元，其中以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产确认当期损益-17.31 亿元。

2016—2018 年，公司投资收益波动中有所下降，年均复合下降 5.55%。2018 年公司实现投资收益 31.76 亿元，同比增长 15.90%，主要为权益法核算的长期股权投资收益 22.43 亿元、持有至到期投资在持有期间的投资收益 2.88 亿元和可供出售金融资产等取得的投资收益 4.50 亿元。

2016—2018 年，公司营业利润快速增长，年均复合增长 267.03%。2018 年，公司实现营业利润 181.40 亿元，同比增长 37.42%。2018 年，公司获得营业外收入 2.83 亿元，同比下降 37.25%。其中与企业日常活动无关的政府补助 0.99 亿元，赔偿金及违约金 0.78 亿元；同期，公司营业外支出 45.41 亿元，同比增长 65.92%，其中主要包括与关闭矿井相关的营业外支出 27.58 亿元。

2016—2018 年，公司利润总额快速增长，年均复合增长 115.00%。2018 年，公司实现利润总额 138.82 亿元，同比增长 27.19%，归属于母公司的净利润 6.01 亿元，同比增长 20.69%。从盈利指标来看，2018 年总资产收益率及净资产收益率分别为 5.01%和 7.46%。

2019 年 1—3 月，公司实现营业总收入 636.57 亿元，较 2018 年同期增长 7.78%；实现营业利润 37.98 亿元，为 2018 年全年的 20.94%，实现利润总额 37.49 亿元，较 2018 年同期增长

¹ 其他流动负债及长期应付款中的有息债务已相应调整至长短期债务中进行测算

23.97%，为2018年全年的27.00%，公司2010年1—3月营业利润率17.83%，较2018年下降0.49个百分点。

总体看，跟踪期内受益于煤炭及钢铁行业景气度的回升、公司较好的管理水平及较高的成本管控手段，公司盈利能力持续提高。

5. 现金流分析

从经营活动来看，2016—2018年，公司经营现金流入量快速增长，年均复合增长17.83%，2018年公司经营活动现金流入为2691.47亿元，同比增长6.42%，其中销售商品、提供劳务收到的现金为2626.44亿元；2016—2018年，公司经营活动现金流出量不断增长，年均复合增长13.29%，2018年为2324.79亿元，主要为购买商品、接受劳务收到的现金1724.91亿元。2016—2018年，公司经营活动现金流量净额波动增长，年均复合增长69.63%，2018年经营活动现金净流量366.68亿元，同比下降15.32%。2016—2018年，公司现金收入比分别为85.02%、88.27%和93.61%，收入实现质量有所提升。

从投资活动来看，2016—2018年，公司投资活动现金流入量波动幅度较大，年均复合下降1.70%。2018年，公司投资活动现金流入105.42亿元，同比增长21.22%；2016—2018年，公司投资活动现金流出波动增长，年均复合增长47.64%。2018年，公司投资活动现金流出450.35亿元，同比下降12.45%。2016—2018年，公司投资活动现金流净流出规模波动增长，三年分别为-97.50亿元、-427.42亿元和-344.92亿元，公司投资支出保持较大规模。

从筹资活动来看，2016—2018年，公司筹资活动现金流入量波动幅度较大，年均复合增长1.79%。2018年公司筹资活动现金流入量为1792.27亿元，同比下降10.55%，主要系吸收投资收到的现金大幅减少所致。2016—2018年，公司筹资活动现金流出量有所波动，年均复合增长0.58%。2018年，公司筹资活动现金流出量

为1776.50亿元，同比下降11.01%。2016—2018年，公司筹资活动现金流净额分别为-26.26亿元、7.48亿元和15.77亿元，2018年，公司筹资活动产生现金流表现为净流入状态。

2019年1—3月，公司经营活动产生的现金流量净额89.94亿元，为2018年全年的24.53%；投资活动产生的现金流量净额为-92.65亿元，为2018年全年的26.86%；筹资活动产生的现金流量净额为-54.63亿元。

总体看，跟踪期内公司经营性现金流净额较上年有所下降。受行业景气度回升的影响，固定资产投资保持了较大规模，对外投资规模快速增长。

6. 偿债能力

从短期偿债能力指标看，2016—2018年，公司流动比率和速动比率三年平均值分别为67.05%和59.19%，2018年分别为71.08%和62.13%，分别较上年增加5.34个百分点和3.59个百分点；截至2019年3月底，上述两指标分别为70.08%和61.07%，较2018年底有所下降；2016—2018年，公司经营现金流动负债比波动增长，2018年公司经营现金流动负债比为20.87%。总体看，公司短期偿债指标有所改善，但仍存在一定短期支付压力。

从长期偿债能力指标看，2016—2018年公司EBITDA快速增长，2018年为386.10亿元，较上年上升13.54%。2016—2018年调整后全部债务/EBITDA持续下降，三年平均值为8.17倍，2018年为7.20倍，较上年有所下降。2016—2018年公司EBITDA利息倍数持续上升，近三年平均值为2.83倍，2018年为3.25倍。总体看，公司对全部债务保护能力持续增强，但偿债压力仍较大。

截至2018年底，公司对外担保合计1.75亿元，担保比率0.13%，或有负债风险较小。

截至2019年3月底，公司共获得各大商业银行授信总额3923.93亿元，其中未使用额度1624.87亿元，公司间接融资渠道较畅通。公司

子公司陕西煤业股份有限公司于 2014 年 1 月 28 日在上海证券交易所上市（股票代码：601225.SH），公司具有直接融资渠道。

7. 过往债务履约情况

根据公司过往在公开市场发行及偿付债务融资工具的历史记录，公司无逾期或违约偿付记录，过往债务履约情况良好。

8. 抗风险能力

公司作为中国大型煤炭生产企业，立足自身资源优势，积极向下游煤电、煤化工延伸，公司资源储备、规模优势显著、技术优势突出。综合判断，公司整体抗风险能力极强。

9. 母公司报表分析

截至2018年底，母公司资产规模2389.32亿元，较2017年底增长8.96%，主要系长期股权投资增加204.88亿元。母公司负债合计2170.47亿元，较2017年底增长11.13%，主要系长期借款和应付债券增加了505.76亿元，而短期借款和负债合计减少了231.70亿元。截至2018年底，母公司资产负债率为90.84%，同比增加1.77个百分点，截至2019年3月底，母公司资产规模2459.85亿元，较2018年底增长2.95%，主要系长期股权投资和持有到期投资合计增加44.55亿元。负债合计2260.12亿元，较2017年底增长4.13%，主要系一年内到期的非流动负债和其他非流动负债合计增加了103.47亿元，而长期借款和应付债

券合计减少31.99亿元。截至2019年3月底，资产负债率为91.88%，较2018年底上升1.04个百分点。考虑到公司债务中以母公司作为融资主体的债务规模大，母公司口径实际债务负担很重。

截至2018年底，母公司所有者权益218.85亿元，同比减少8.73%。截至2019年3月底，母公司所有者权益199.73亿元，较2018年底减少8.74%，主要系主要系未分配利润的减少。2018年，母公司未实现营业收入，利润主要来源于投资收益。2018年，母公司实现投资收益41.53亿元，同比增加了27.43亿元，投资收益规模持续扩大。但母公司财务费用规模大，侵蚀利润，2018年利润总额-16.34亿元。2019年1—3月，母公司未实现营业收入，实现投资收益1.01亿元，利润总额-16.02亿元。

综合来看，母公司本部为公司的管理和融资平台，资产负债率高，财务费用高。

十、存续债券偿还能力分析

截至报告出具日，经联合资信评定的存续债券如下表所示，假设第一个赎回行权日公司赎回相关债券，公司 2020 年为债券偿还高峰期。以单年最高偿还额 190 亿元进行测算，2018 年，公司 EBITDA、经营活动现金流入量和经营活动现金净流量对单年最高偿还额 190 亿元的保障倍数分别为 2.03 倍、14.17 倍和 1.93 倍，公司 EBITDA 和经营活动现金流对存续债券保障能力强。

表13 本次跟踪相关存续债券概况（单位：亿元）

债券名称	余额	起息日期	到期日	期限（年）	行权日	特殊条款
18陕煤化CP002	30	2018/8/22	2019/8/22	1	--	--
18陕煤化CP003	30	2018/11/23	2019/11/23	1	--	--
小计	60					
15陕煤化MTN001	10	2015/3/11	2020/3/11	5	--	--
19陕煤化CP001	30	2019/3/14	2020/3/14	1	--	--
17陕煤化MTN001	30	2017/7/24	2020/7/24	3	--	--
15陕煤化MTN002	50	2015/8/19	2020/8/19	5+N	2020/8/19	赎回,利息递延权,持有人救济,延期,调整票面利率
17陕煤化MTN002	20	2017/8/28	2020/8/28	3	--	--
17陕煤化MTN003	20	2017/10/23	2020/10/23	3+N	2020/10/23	调整票面利率,赎回,延期,利息递延权,持有人救济
15陕煤化MTN003	30	2015/10/23	2020/10/23	5	--	--

小计	190					
18陕煤化MTN001	15	2018/3/14	2021/3/14	3+N	2021/3/14	利息递延权,持有人救济,调整票面利率,赎回,延期
18陕煤化MTN005	15	2018/11/5	2021/11/5	3+N	2021/11/5	利息递延权,持有人救济,调整票面利率,赎回,延期
16陕煤化MTN001	15	2016/11/24	2021/11/24	5	--	--
小计	45					
16陕煤可转债01	15	2016/4/27	2022/4/27	6 (3+N)	--	利息递延权,延期,调整票面利率
小计	15					
18陕煤化MTN006	30	2018/12/10	2023/12/10	5	--	--
小计	30					
19陕煤化MTN001	30	2019/5/22	2024/5/22	5	--	--
19陕煤化MTN002	20	2019/6/19	2024/6/19	5	--	--
小计	50					

注: 1. “15陕煤化MTN002”“17陕煤化MTN003”“18陕煤化MTN001”和“18陕煤化MTN005”有赎回、利息递延权、持有人救济、延期和调整票面利率特殊条款设置; 2. “16陕煤可转债01”在行权日有利息递延权、延期、调整票面利率特殊条款设置, 公司于2019年4月27日将债券展期至2022年4月27日, 票面利率下调至5.03%

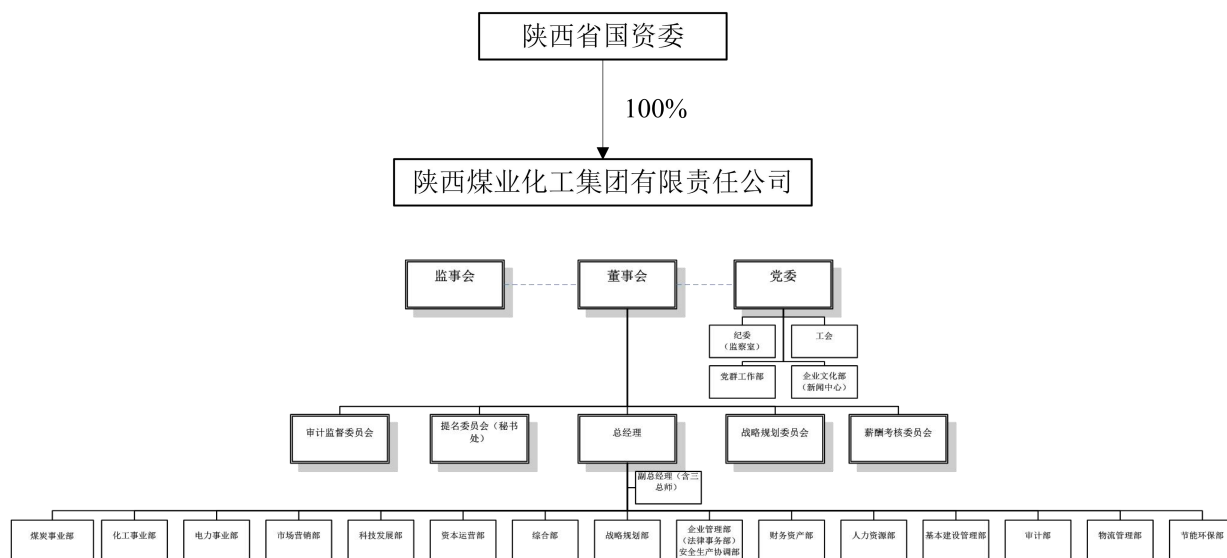
资料来源: Wind

十一、 结论

综合评估, 联合资信确定维持公司主体长期信用等级为AAA, 维持“18陕煤化CP002”

“18陕煤化CP003”“19陕煤化CP001”的信用等级为A-1, 维持“15陕煤化MTN001”“15陕煤化MTN002”“15陕煤化MTN003”“16陕煤化MTN001”“16陕煤可转债01”“17陕煤化MTN001”“17陕煤化MTN002”“17陕煤化MTN003”“18陕煤化MTN001”“18陕煤化MTN005”“18陕煤化MTN006”“19陕煤化MTN001”和“19陕煤化MTN002”的信用等级为AAA, 评级展望为稳定。

附件 1 公司股权结构图及组织结构图



附件 2 主要财务数据及指标

项目	2016 年	2017 年	2018 年	2019 年 3 月
财务数据				
现金类资产(亿元)	518.14	564.50	631.28	701.38
资产总额(亿元)	4458.20	4640.60	5009.63	5063.97
所有者权益合计(亿元)	902.79	1320.12	1356.42	1381.48
短期债务(亿元)	1570.96	1281.51	1066.13	938.26
长期债务(亿元)	1209.53	1200.77	1712.30	1769.84
全部债务(亿元)	2780.49	2482.28	2778.43	2708.09
营业总收入(亿元)	2120.95	2600.89	2805.87	636.57
利润总额(亿元)	30.03	109.15	138.82	37.49
EBITDA(亿元)	233.00	340.06	386.10	--
经营性净现金流(亿元)	127.43	432.99	366.68	89.94
财务指标				
销售债权周转次数(次)	7.97	9.14	9.51	--
存货周转次数(次)	13.80	14.87	14.87	--
总资产周转次数(次)	0.53	0.57	0.58	--
现金收入比(%)	85.02	88.27	93.61	91.44
营业利润率(%)	11.55	17.74	18.32	17.83
总资本收益率(%)	3.16	4.89	5.01	--
净资产收益率(%)	1.92	6.07	7.46	--
长期债务资本化比率(%)	57.26	47.63	55.80	56.16
全部债务资本化比率(%)	75.49	65.28	67.20	66.22
资产负债率(%)	79.75	71.55	72.92	72.72
流动比率(%)	58.95	65.74	71.08	70.08
速动比率(%)	52.80	58.54	62.13	61.07
经营现金流动负债比(%)	5.68	21.58	20.87	--
EBITDA 利息倍数(倍)	2.10	2.64	3.25	--
全部债务/EBITDA(倍)	11.93	7.52	7.20	--

注：1. 公司 2019 年 1—3 月财务数据未经审计；2. 其他流动负债及长期应付款中的有息债务已相应调整至长短期债务中；3. 截至 2019 年 3 月底，公司所有者权益中含永续债 115.00 亿元

附件 3 主要财务指标的计算公式

指标名称	计算公式
增长指标	
资产总额年复合增长率	
净资产年复合增长率	(1) 2 年数据: 增长率=(本期-上期)/上期×100%
营业收入年复合增长率	(2) n 年数据: 增长率=[(本期/前 n 年) ^{1/(n-1)} -1]×100%
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/营业收入×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+一年内到期的非流动负债+应付票据

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 4-1 主体长期信用等级设置及其含义

联合资信主体长期信用等级划分为三等九级，符号表示为：AAA、AA、A、BBB、BB、B、CCC、CC、C。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。详见下表：

信用等级设置	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 4-2 中长期债券信用等级设置及其含义

联合资信中长期债券信用等级设置及含义同主体长期信用等级。

附件 4-3 评级展望设置及其含义

联合资信评级展望是对信用等级未来一年左右变化方向和可能性的评价。联合资信评级展望设置及含义如下：

评级展望设置	含义
正面	存在较多有利因素，未来信用等级提升的可能性较大
稳定	信用状况稳定，未来保持信用等级的可能性较大
负面	存在较多不利因素，未来信用等级调低的可能性较大
发展中	特殊事项的影响因素尚不能明确评估，未来信用等级可能提升、降低或不变