

冀中能源负债额连年超 1900 亿元，负债率高达 80% 以上，远超警戒线——

河北最大煤企经营业绩频亮红灯

■ 本报记者 武晓娟

记者调查

“请你集团与冀中能源集团协商，对其发行债券提供担保。”河北省国资委日前对河钢集团、开滦集团、河北港口、建投集团等四家公司下发的一则通知，让冀中能源集团近年来密集发债一事再度成为行业焦点。

据记者了解，为解决资金问题，冀中能源从 2017 年开始密集发债，仅今年以来就已发行 16 笔债券，合计 226 亿元，但企业经营业绩并未好转。根据 2017-2019 年公开的年度财务报表，该集团总负债分别为 1907 亿元、1911 亿元、1903 亿元，资产负债率分别高达 82.79%、82.44% 和 82.43%。而与此相对应的是，今年 1-6 月全国煤炭工业规模以上企业平均资产负债率为 64.8%。在此背景下，冀中能源远超行业 70% 的警戒线，已成为典型的“负债大户”。

冀中能源并非个例。前不久，四川省最大煤炭企业川煤集团债务违约 80 亿元，开始进行破产重整。另有受访企业透露，山西、甘肃及东三省地区多家煤炭企业目前也陆续出现债务危机苗头。冀中能源为何连年债台高筑？“东家起火，西家冒烟”，煤炭企业因何频频债务问题？

借新债还旧债，深陷资金困境

“冀中能源资产负债率高且流动负债占比高，这意味着冀中能源每年还款压力很大，去年仅利息支出就高达 85.79 亿元。依赖外部融资偿债，很容易陷入这种‘借新债还旧债’的恶性循环。”华北科技学院经济管理学院教授高新阳对记者说，截至今年一季度末，冀中能源应收账款、其他应收款项及存货分别为 231.41 亿元、



2017-2019 年冀中能源集团总负债分别为 1907 亿元、1911 亿元、1903 亿元，资产负债率分别高达 82.79%、82.44% 和 82.43%。

154.81 亿元以及 104.33 亿元，占流动资产的 42%，在全球经济下行风险持续加大的背景下，上述流动资产中有相当一部分是很难流动的。

北京能研管理咨询有限公司技术总监焦敬平指出，去年下半年煤炭行业价格中枢开始下移，冀中能源煤炭板块经营下行风险加大；化工产业也面临相似困境，上游价格下行造成化工产品价格承压；航空板块长期处于亏损；制药板块投入大，收益不稳定。

一位曾参与制定冀中能源发展规划的业内人士对记者表示，冀中能源之所以深陷债务困境，一方面是由于在兼并重组、扩大规模和多元化发展等过程中投资金额过大；另一方面是由于煤炭生产仍是其利润的主要来源，但目前煤炭

后续优质资源储备不足，现有资源开采难度加大，开发成本不断提高，导致主业盈利能力下降。此外，去产能、安置员工和老矿区转型升级难度大，也加重了企业负担。

多元化发展，出路还是包袱？

值得注意的是，在“十二五”期间，冀中能源提出了“一体两翼、多元发展”的战略方针，大力加速发展煤炭主业，同时依托河北制药和河北航空实现跨行业布局。

但西安科技大学管理学院副院长邹绍辉指出，经过多年发展，冀中能源各大产业之间并未形成合力，煤炭和新能源、医药健康、装备制造、化工（建材）、现代金

融等错位发展水平不够，相互补位增效作用发挥也不够。

上述业内人士对此表示赞同：“目前冀中能源除现代物流外，其它多数产业规模都较小，缺少高端和具有竞争力的产品。而现代物流由于利润率较低、防范风险压力大、安置人员规模小等因素，不足以支撑未来冀中能源转型发展目标。”

据介绍，冀中能源的多元化发展战略，一度被不少业内专家认为是煤企做大做强探索。但高新阳指出，目前来看，冀中能源的多元化发展战略不仅没有带来良好效益，反而加大了企业自身经营压力。



下转 2 版

畅想能源

建设我国能源互联网 推进绿色低碳转型(下)

编者按

本文上篇于 7 月 27 日在本报刊发，重点介绍了以建设我国能源互联网推动能源绿色转型的总体思路、巨大价值和深远意义，本期就“十四五”电力发展进行了阐述。文章认为，“十四五”是我国能源转型的战略机遇期，在严控煤电、清洁替代、电能替代、电网建设等方面协同发力，加快构建我国能源互联网，将为经济社会高质量发展提供绿色、低碳、可持续的能源保障。

■ 刘振亚

五、把握“十四五”战略机遇期，推动我国能源互联网建设新突破

“十三五”以来，我国电力行业开拓进取、砥砺前行，取得巨大发展成就。电力规模大幅提升，截至 2019 年，我国发电装机容量、年发电量达到 20.1 亿千瓦、7.2 万亿千瓦时，较 2015 年分别增长 32%、27%。清洁发展成效显著，水电、风电、太阳能发电装机分别达到 3.6 亿、2.1 亿、2 亿千瓦，较 2015 年分别增长 12%、60%、365%，规模和增速均居世界第一。技术装备创新突破，攻克超超临界机组、第三代核电、大容量风机、高效率太阳能电池、±1100 千伏特高压直流输电等世界领先的核心技术，投运全球首个具有网络特性的柔性直流电网示范工程，建成“十交十四直”24 个特高压工程。国际合作加快推进，我国电力企业海外业务遍布全球五大洲，境外资产总额超过 2000

亿美元。总体看，“十三五”我国立足技术创新，加快提质增效，电力工业在规模、结构、安全、效益等方面迈上新台阶，为经济社会发展提供了坚强保障，也为“十四五”发展奠定了良好基础。

“十四五”是我国开启建设社会主义现代化强国新征程的第一个五年规划期，是全面落实高质量发展要求、加快能源变革转型的关键期。我国电力需求将持续增长，预计到 2025 年全社会用电量、最大负荷将达 9.2 万亿千瓦时、15.7 亿千瓦，年均增速 4.4%、4.8%。面对保障供应和加快转型双重压力，解决煤电问题，开发清洁能源、建设特高压电网等各项任务非常紧迫。如不在“十四五”加快转型，我国能源安全、碳排放、环境污染等问题将更加严峻。“十四五”绝不能走化石能源先建后拆、先拆后治的老路，必须加快建设清洁主导、电为中心、互联互通的我国能源互联网，实现从化石能源为主向清洁能源主导的“直线式”转型。总的思路是，深入贯彻新发展理念 and 能源安全新战略，严格控

制煤电，全面推进清洁替代和电能替代，推广应用储能，加快建设特高压电网，根本扭转“一煤独大”格局，通过风-光-水-储-输协同，满足新增能源需求，为“十四五”我国经济社会发展提供清洁、安全、高效的能源保障。

(一) 严控煤电规模

按照“控制总量、优化布局”思路，下决心控煤减煤，“十四五”期间我国煤电新增 5500 万千瓦（包括特高压配套 3100 万千瓦和在建 2400 万千瓦），退出低效机组 4000 万千瓦，净增装机 1500 万千瓦，到 2025 年总装机控制在 11 亿千瓦，实现煤电规模达峰和布局优化。

削减东中部煤电。“十四五”东中部不再新建煤电，同时加快退出 3500 万千瓦低效机组，到 2025 年东中部煤电装机占比从 2020 年的 56% 降至 52%，新增电力需求主要由区外受电和本地清洁能源满足。

新建煤电布局向西部北部。有序推进山西、陕北、锡盟、鄂尔多斯、宁东、哈密、

准东等大型煤电基地集约高效开发，与当地风电、太阳能发电打捆，通过特高压大电网向东中部地区输送。

推进煤电灵活性改造。提高煤电机组调峰能力，“十四五”煤电累计改造规模超过 2.2 亿千瓦，推动煤电机组由电量型向电力型转变。

(二) 加快清洁能源开发

坚持集中式和分布式并举，水风光多种类型协同，加快开发西部北部大型清洁能源基地，因地制宜发展分布式发电和海上风电。到 2025 年实现清洁能源装机 17 亿千瓦，装机和发电量占比分别达 57% 和 45%。

加快开发水电。以四川、云南、青海、西藏为重点，加快开发金沙江、雅砻江水电站，投运乌东德、白鹤滩等大型水电站，“十四五”新增常规水电 5600 万千瓦，2025 年水电总装机达到 3.9 亿千瓦。



下转 4 版

电规总院发布《中国能源发展报告 2019》和《中国电力发展报告 2019》：

未来三年用电量将恢复中速增长

本报讯 实习记者赵紫原报道：7 月 30 日，电力规划设计总院（下称“电规总院”）在京发布《中国能源发展报告 2019》（以下简称《能源报告》）、《中国电力发展报告 2019》（以下简称《电力报告》），深入剖析了 2019 年我国能源、电力发展的热点焦点问题，紧密结合新冠肺炎疫情的影响，对我国 2020 年能源情况和未来三年电力供需形势进行了全面展望，并针对发展中亟待解决的问题提出行动建议。

两份报告显示，新中国成立 70 年以来，我国能源和电力行业快速发展，取得了举世瞩目的成就，有力支撑了国民经济发展需要和人民生活水平的提高。2019 年，我国能源供需总体平稳增长，能源消费结构和电源结构不断优化，非化石能源消费比重达到 15.3%，可再生能源发电装机占比达到 39.5%。

电规总院副院长徐小东在致辞中表示：“新冠肺炎疫情给全球经济发展、社会治理和国际秩序带来深远影响，也对能源和电力行业发展产生了无法避免的冲击。能源和电力行业砥砺前行，攻坚克难，为全面完成‘十三五’规划主要目标，构建清洁低碳、安全高效的能源体系奠定了坚实基础。”

电规总院能源研究所所长陈铮、电规总院规划部主任刘世宇分别发布了《能源报告》和《电力报告》。

《能源报告》显示，2019 年，我国煤炭消费量占能源消费总量的比重下降至 57.7%，提前完成“十三五”规划目标。油气增储上产态势良好，原油产量企稳回升，比上年增加约 200 万吨；天然气产量比上年增加约 160 亿立方米，增幅创历史纪录。能源储运设施建设不断完善，保障了能源安全生产和有效供给。

电源结构不断优化，可再生能源发电装机占比达到 39.5%，同比上升 1.1 个百分点，发电量占比达到 27.9%，同比上升 1.2 个百分点。新能源消纳水平不断提高，全国新能源电量渗透率达到 9% 以上，西北地区渗透率接近 16% 左右，与欧洲整体水平相当，全国平均弃风率、弃光率分别下降至 4%、2%，连续 3 年大幅改善。油气体制改革继续推进，电力体制改革持续深化。



下转 3 版

欢迎订阅 2020 年《中国能源报》

作为国内第一张针对整个能源产业并为其服务的综合性产业经济类报纸，《中国能源报》以其独有的权威性、可读性、影响力，成为能源人首选的行业读物。未来我们将继续努力做出更加专业、权威、好读的原创新闻，回馈广大读者朋友。

目前，新一年的报纸订订已经开始，希望广大读者一如既往地支持我们，前往各地邮局订阅 2020 年《中国能源报》，邮发代号 1-6，全年定价 388 元，或扫描二维码，一键快速订阅。



《中国能源报》社

□ 主编：贾科华 □ 版式：李立民