

投资者关系活动记录表

股票名称: 中国神华

股票代码: 601088

编号: 2026-03

投资者关系活动类别	☐ 特定对象调研 ☐ 分析师会议 ☐ 媒体采访 ☒ 业绩说明会 ☐ 新闻发布会 ☐ 路演活动 ☐ 重大事项发布会 ☐ 其他
会议名称	中国神华 2026 年半年度业绩说明会
会议形式	☐ 线下会议 ☒ 线上会议
参会机构	投资者
时间	2026 年 9 月 4 日 16:00-17:00
地点	上证路演中心平台
公司接待人员	执行董事、总经理、党委副书记 张长岩先生 独立非执行董事 王虹先生 党委委员、副总经理 李志明先生 党委委员、副总经理 王兴中先生 党委委员、总会计师、董事会秘书 宋静刚先生
投资者关系活动主要内容介绍	1、公司今年中期分红预计发放日是哪天？ 答:公司董事会建议派发 2026 年度中期股息现金人民币 0.98 元/股（含税），预计派发现金股息总额人民币 212.56 亿元（含税）。 A 股派息安排按照上交所相关规则，分红方案经股东会批准后，公司将尽快发布股息派发公告，说明派发安排，敬请关注公司公告。 H 股派息安排已在香港联交所发布，确定享受股息权益股东递交股份过户文件的最迟时限为 2026 年 10 月 9 日（星期五）16:30。由于 H 股派息涉及税务、外汇、资金出境等事项，通常派发时间稍晚于 A 股。根据公司初步安排，H 股股东的 2026 年度中期股息将在 2026 年 11 月 23 日或前后派出。

2、公司收购的资产是否将并入全年的利润，并纳入分红基数？

答：根据相关财务规则，公司此次收购事项属于同一控制下的企业合并，公司按规则对本报告比较期合并财务报表进行追溯调整。公司上半年实现利润核算范围包括了收购资产 1-6 月的利润。

3、公司收购资产今年上半年运营业绩如何？

答：2026 年上半年，公司完成收购控股股东 12 项优质资产，为公司带来业绩增量。上半年，11 家并表资产合计商品煤产量 9010 万吨，发电量约 292 亿度，销售聚烯烃 72.7 万吨，油品 49.2 万吨，11 家标的公司实现归属于母公司股东的净利润合计 68.81 亿元（合并抵销前）。晋神能源为本公司联营公司，上半年公司确认对其投资收益约 5700 万元。

与 2025 年上半年重述前业绩相比，2026 年上半年，公司归母净利增长 16.5%，基本每股收益 1.339 元/股，增长 8.0%。

4、上半年公司外购煤毛利水平显著提升，是什么原因？

答：2026 年上半年，公司外购煤吨煤毛利约 30.6 元/吨，较上年同期提高 20.8 元/吨，增长的主要原因：一是今年外购煤市场环境好于上年同期；二是公司把握市场机遇，拓展煤源，适时开展蒙古国焦煤、动力煤的进口销售业务，提高了平均盈利水平。

5、公司预计今年能生产多少化工品？

答：公司煤化工资产主要包括包头煤制聚烯烃项目、榆林化工煤制聚烯烃项目、新疆化工煤制聚烯烃项目、鄂尔多斯煤直接液化项目等，主要产品及产能有聚烯烃约 188 万吨/年、油品 108 万吨/年、甲醇、乙二醇，以及沥青、工业硫磺、混合碳四、混合戊烯等副产品。

按照公司 2026 年经营计划，今年计划生产聚烯烃 190 万吨，油品 88 万吨。

6、公司公告称将继续推动优质资产注入，集团公司还有哪些可注入资产？

答：根据国家能源集团与中国神华签订的避免同业竞争协议

及其相关补充协议，中国神华仍对集团公司部分资产具有优先收购权，主要涉及煤炭、煤化工等领域。双方将继续推进优质资产注入中国神华，支持中国神华长远发展。

7、新街一井、二井计划什么时候投产？

答:新街一井、新街二井建设规模均为 800 万吨/年，合计总投资约 300 亿元（含洗煤厂）。两矿井正式进入工程建设阶段，目前进展顺利，计划 2029 年首采面投产。

新街台格庙矿区是公司神东矿区的重要后备接续区，投运后将有效提升公司一体化运营能力，增强公司盈利能力。

8、公司煤化工分部利润主要来自哪些化工产品？

答:上半年，公司煤化工分部营业毛利润 42.41 亿元，其中聚烯烃、油品、甲醇、乙二醇销售毛利合计 37.90 亿元。聚烯烃产品上半年销售毛利 25.26 亿元，占化工品销售毛利合计的 66.6%。

9、今年山西煤矿事故后，山西、内蒙的安全监管政策，对公司的生产有影响吗？

答:中国神华各煤炭生产子分公司以安全环保 1 号文件为总抓手，统筹推进安全生产治本攻坚三年行动和中央生态环保督察整改，扎实开展事故警示月安全生产月活动。深刻汲取山西留神峪煤矿瓦斯爆炸特大事故教训，全覆盖开展风险隐患排查整治，聚焦重大安全风险防范和事故隐患治理，全面强化安全环保监察效能。公司合规、有序安排各煤矿生产，生产运营正常。

10、公司收购的在建煤矿投产计划如何？

答:公司收购资产中共有三个在建煤矿项目，分别是新疆能源红沙泉二矿、乌海能源骆驼山煤矿、平庄煤业玻璃沟煤矿，合计产能 1550 万吨。其中骆驼山煤矿 150 万吨产能，已于 2025 年 11 月投产，并通过内蒙古自治区中级智能化矿山验收，2026 年计划完成煤炭产量 92 万吨。红沙泉二矿 1000 万吨产能预计 2026 年底正式投产；玻璃沟煤矿 400 万吨产能预计 2028 年投产。

11、公司发电装机已超过 7000 万千瓦，大幅增长的原因是什么？

答:截至 2026 年 6 月末,公司控制并运营的发电装机合计 70636 兆瓦,上半年新增机组 17960 兆瓦。其中,因收购增加火电机组 13934 兆瓦、风光等发电装机合计 1706 兆瓦。上半年,公司清远二期 4 号机组 1000 兆瓦、定州三期 5 号机组 660 兆瓦、沧东三期 5 号机组 660 兆瓦完工投运。

12、公司神东矿区产量下降,该如何预估神东矿区后续的产量水平?

答:公司神东矿区部分矿井近期因进入薄煤层或者边角煤开采,产量略有下降。公司正通过获取周边资源、提升开采效能等方式维持产量水平,同时将科学合理安排各矿生产计划,努力使未来几年神东矿区产量保持基本平稳。

13、公司上半年电价情况如何?

答:2026 年上半年,公司平均售电价格 370 元/兆瓦时,同比下降 2 元/兆瓦时,降幅 0.5%。公司平均售电价格中已包含电量电价、容量电价。上半年风、光发电机组持续增长,大部分省份电价下行。上半年公司位于广东、广西、山东、重庆的电厂平均售电价格同比增长。

14、公司煤炭资源还能开采多少年?后续资源接续上有哪些安排?

答:截至 2026 年 6 月末,公司保有煤炭资源量 1010.8 亿吨,保有可采储量为 357.7 亿吨。

公司积极开展资源获取、证照办理工作,推进矿井建设,为生产接续打好基础。新街一井、新街二井、塔然高勒、红沙泉二号、玻璃沟煤矿合计在建产能约 4000 万吨,矿井建设工作有序推进,预计“十五五”期间完工投运。公司新街三井、新街四井、大保当等煤矿正在推进前期工作。公司还拥有十余座煤矿的探矿权,将择机推进勘探及开发工作,统筹安排好资源接续。

15、公司今年容量电费增幅有多大?能否补充电量电价下降的幅度?

答:按照相关要求,2026 年起,通过容量电价回收煤电机组

固定成本的比例提升至不低于 50%(即每年每千瓦不低于 165 元)。上半年公司实现容量电费收入 52.0 亿元(含税),较 2025 年上半年未重述数据增长 105.5%。包含容量电价,上半年公司平均售电价格同比下降 2 元/兆瓦时。

16、公司矿区保护生态方面做得怎么样?

答:公司持续加强环境监测,严守生态红线,大力推行绿色矿山、绿色智慧重载铁路、绿色电厂、绿色港口、绿色航运建设,高质量发展可再生能源,推进绿色低碳节能改造,确保实现各项节能减排目标,杜绝发生重大环境污染事件。截至 2026 年 6 月末,中国神华已建成国家级绿色矿山有 22 座,省级绿色矿山 19 座,占公司在产煤矿的 85.4%。

17、公司收购的多个煤炭探矿权,有没有开发规划?

答:公司目前持有的煤炭探矿权超过 20 个。其中,新街三井、新街四井、大保当煤矿正在有序开展前期相关工作。

18、公司燃煤发电机组利用小时数上半年如何变化?

答:2026 上半年,公司燃煤机组平均利用小时数为 2058 小时,较上年同期的 2154 小时(已重述)减少 96 小时,比全国 6000 千瓦及以上燃煤发电设备平均利用小时 1998 小时高 60 小时。

公司坚持以效益优先为原则,参考电力市场供需形势、线路检修计划、供热期安排等因素,统筹安排机组检修,动态调整电力市场报价等策略,抢发效益电。

19、公司运输板块业务量均实现增长的原因是什么?

答:2026 年上半年,公司自有铁路运输周转量 1632 亿吨公里,同比增长 6.8%,增长的主要原因:一是煤炭销售量同比增长;二是平均运距同比增长。港口装船量 1.345 亿吨,同比增长 3.9%,航运货运量 1.42 亿吨,同比增长 10.5%,增长的主要原因是煤炭销售量同比增长。

20、蒙煤进口量大增对公司铁路运量能否带来增量?

答:今年上半年,公司积极拓展蒙煤南下运输通道,为公司包神铁路、甘泉铁路带来运量增量,同时延长平均运距,呈现量距

齐升、质效双增的良好态势。上半年，公司包神铁路完成运量 1.61 亿吨，同比增长 7.5%；平均运距同比延长 7.40 公里，增幅 3.5%。甘泉铁路煤炭运量同比增长 68.2%。

21、公司上半年利润增长的主要原因是什么？

答:2026 年上半年，公司实现归母净利 287.15 亿元，同比增长 4.1%。利润同比增长的主要因素有：1. 化工产品销量增加及主要化工品价格同比上涨；2. 铁路周转量同比增长；3. 外购煤销售量及毛利率同比提升。

22、公司在建的发电项目还有哪些？

答:截至目前，公司今年已有清远二期 4 号机组 1000 兆瓦、定州三期 2 台 660 兆瓦、沧东三期 2 台 660 兆瓦机组完工投运。

公司共有 6 个燃煤发电建设项目，合计 10 台机组、约 728 万千瓦装机，位于新疆、重庆、陕西、天津，预计新疆博州 2 台 66 万千瓦、天津大港电厂替代项目 1 台 66 万千瓦机组有望今年下半年投运，其余机组将于 2027 或 2028 年陆续投运。

23、公司收购集团航运公司，运能上有多少增量？

答:公司收购的集团公司航运资产，与公司原航运业务在地域分布、业务类型上互补，显著提升了公司航运业务能力。截至 2026 年 6 月末，公司自有船舶达 65 艘，合计运能 370 万载重吨。

公司航运板块致力一体化协同运营，布局国内沿海、长江珠江内河、国际远洋三大航域运输，做优做强做大沿海煤炭保供运输主业，主导构筑长江干支流沿江运输的生态平台，构建形成四条非煤大物流固定航线，开展粮食、铁矿石、石灰石、工业盐等多元化货品运输，逐步扩大外贸运输业务，开辟了东南亚、非洲、欧洲等远洋航线，提升一体化保供运输能力。

24、公司 ESG 治理方面采取了哪些措施？

答:公司持续优化 ESG 顶层设计。编制了“十四五”“十五五”ESG 专项规划，构建了“决策层—管理层—实施层”层级分明、职能清晰的 ESG 管治结构，形成三级联动工作机制，实现 ESG 管理全环节覆盖。搭建董事会决策、董事会专门委员会监管、管理层

推进、专业工作组及子分公司落实的 ESG 组织架构。董事会深度参与 ESG 治理，推动公司各部门和产权所属企业将 ESG 元素融入战略和日常生产经营管理。

建立并完善 ESG 制度体系。公司印发《中国神华环境、社会和公司治理 2026 年工作要点》及《中国神华能源股份有限公司气候变化风险与机遇管理办法（试行）》，筑牢制度管理根基。编制 2026 年气候风险及机遇评估报告和清单、2025 年气候风险管控情况报告，清晰界定风险边界、细化管控举措。

搭建 ESG 数据收集分析模型。完善气候变化量化模型，优化 ESG 智慧管理平台功能，稳步提升 ESG 数据收集、分析与应用能力。公司对标 ESG 监管规则、境内外主流 ESG 评价标准，结合能源行业特点，梳理构建涵盖财务、环境、社会、治理，穿透产权单位内含 1258 个指标的 ESG 指标体系，夯实数据底座。公司自研运用三级填报、二级审核、本部管理管理平台，实现数据集成填报、自动溯源、智能分析，推动公司 ESG 治理规范化、标准化、智慧化，为能源央企 ESG 数字化管理提供了可复制、可推广的实践范式。

积极参与 ESG 评级。公司 2025 年 Wind-ESG 最新评级保持 AA。公司综合得分为 8.42，高于煤炭行业均值 6.15 分。在煤炭行业 55 家公司中仍保持首位排名。

25、公司调整煤炭销售披露方式是出于什么考虑？如何理解销售价格机制分类？

答：为真实准确反映公司现行煤炭销售业务实际、提升煤炭销售量价信息披露质量，为投资者提供更为相关的参考信息，自 2026 年半年报起，公司将原“按合同定价机制分类的煤炭销售量价表”和“按煤源类型分类的煤炭销售量价表”合并调整为按煤源类型和价格机制分类的煤炭销售量价表。

公司自产动力煤价格机制分为两类：1. 电煤中长协，是指按照国家电煤保供中长期合同签订相关要求确定销售价格，包括参照港口和产地的中长期合同定价机制；2. 其他，主要是以市场价

格为定价基础的价格机制。

26、公司下属神东煤炭利润为何大幅下降？

答:2026 年上半年，神东煤炭实现归属于母公司股东的净利润 3.1 亿元，同比下降 92.5%，主要是业务模式调整所致。

2026 年以前，神东煤炭自神东煤炭分公司采购原煤，经洗煤后对外销售。自 2026 年开始，转变为神东煤炭分公司自产自销，神东煤炭仅对神东煤炭分公司提供洗煤服务。由于业务模式变化导致神东煤炭 2026 年上半年收入及利润发生变化。该变化对中国神华合并报表中利润的影响较小。

27、公司上半年煤炭产量同比下降是什么原因？

答:2026 年上半年，公司完成商品煤产量 2.499 亿吨，同比下降 930 万吨，降幅 3.6%，完成年度计划的 48.7%。公司商品煤产量下降的主要原因是布尔台、哈拉沟煤矿搬家倒面影响生产；神宝露天矿去年下半年征地及土方剥离进度因降雨等因素滞后，产量将逐步恢复；榆家梁煤矿煤层变薄导致产量下降；以及新疆及蒙东区域煤炭需求增量不足等因素影响。

下半年公司将结合地质条件、市场需求等因素综合组织生产，争取完成年度产量目标。

28、公司上半年自产动力煤价格为什么没跟随市场价格上涨？

答:2026 年上半年执行下水中长期合同价格均价约 686 元/吨，较上年同期均值上涨 4 元/吨。煤炭主产地，尤其是蒙东、东北区域直达动力煤中长期合同价格较上年同期产地价格有所下降。

公司自产动力煤以中长协销售为主，价格相对稳定。上半年公司自产动力煤中参照电煤中长协定价销售的平均价格为 366 元/吨，同比上涨 1.4%；参照市场价格销售的平均价格 595 元/吨，同比上涨 4.4%。公司自产动力煤平均价格 397 元/吨，与上年持平，上半年公司参照中长协的煤炭销售量占比上升，带来自产煤平均销售价格维持平稳。

公司煤炭产品参数稳定，煤炭产、运、销协同高效调度，能够及时保障客户用煤需求，与客户建立了长期互信的合作关系。公司自产动力煤中长协销售比例，受指引政策、煤炭产量、客户需求等因素小幅波动。

29、公司自产煤单位生产成本全年能否维持下降趋势？

答:按照中国企业会计准则，2026 年上半年公司自产煤单位生产成本 155 元/吨，同比下降 4.1%，下降的主要原因：1. 受计提影响，人工成本同比下降；2. 因电费、材料费等下降导致原材料、燃料及动力成本下降；3. 受检修计划影响，修理费同比下降。

随着煤矿采掘深度、剥采深度的增加，煤矿相应的安全、维持生产等投入将持续增加，煤炭生产成本长期来看将保持增长。2026 年，公司将继续开展降本增效行动，按照增幅不高于 4% 的目标管控吨煤生产成本。

30、公司上半年外购煤销量显著增长的原因是什么？

答:2026 年上半年，受国际能源市场波动、印尼出口政策调整等因素影响，国内煤炭供给弹性收缩，需求韧性增强，市场环境好于上年同期。公司把握市场机遇，资源端持续拓源，锁定长期站台货源，将蒙古国动力煤、疆煤业务纳入公司一体化采购体系。销售端大力拓市，持续优化市场布局，营销策略精准适配市场，争取销售增量。上半年，公司销售外购煤 5590 万吨，同比增长 32.5%。

公司外购煤业务是为改善自身煤炭产品特性，增加市场供应能力，更好地满足用户对煤炭质量和数量两方面的需求，从外部组织资源，通过自有运输系统向长期合作客户进行供应的一种业务模式。

31、上半年公司自产煤盈利情况如何？收购资产并表后，煤炭业务的盈利能力有没有变化？

答:2026 年上半年，公司自产煤销售毛利率 41.7%，同比上升 0.9 个百分点，主要原因是炼焦煤价格同比上涨。

公司收购资产的煤炭销售以中长协为主，平均售价和平均成

本均低于公司原煤炭分部均值，但 2025 年上半年煤炭销售及成本数据重述后，公司自产煤销售毛利率 40.8%，较重述前提高 0.7 个百分点。收购后，公司自产煤销售毛利率整体维持平稳。

32、公司支付收购价款为何不计入投资活动现金流？

答：公司支付除晋神能源外 11 家标的资产的现金对价，列报于支付的其他与筹资活动有关的现金，主要基于本次同一控制下企业合并并在合并财务报表层面的会计处理。

根据《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》的相关规定，从企业集团角度，同一控制下企业合并应视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。因此，公司在编制合并财务报表时，对上述 11 家标的按照同一控制下企业合并进行会计处理，其合并日前的资产、负债、经营成果及现金流量已按照相关规定纳入公司合并财务报表。

基于上述会计处理，从合并财务报表角度，公司支付现金对价并不形成新增的投资资产，而体现为向最终控制方支付交易对价并相应减少合并报表所有者权益。根据《企业会计准则第 31 号——现金流量表》，筹资活动是指导致企业资本及债务规模和构成发生变化的活动。上述现金对价的支付导致公司合并报表所有者权益减少，属于企业资本规模和构成的变化。因此，公司将相关现金对价列报为支付的其他与筹资活动有关的现金，符合企业会计准则的相关规定。

33、碳中和背景下，国内煤电占比会下滑到什么比例后保持稳定？光伏、风电等新能源的发电占比是否存在上限？

答：根据发改委、能源局联合印发的《新型能源体系建设“十五五”规划》，2030 年能源综合生产能力达到 58 亿吨标准煤，非化石能源消费比重达到 25%，风电和太阳能发电装机比重超过 50%、成为电力装机主体，非化石能源发电量比重达到 50%，新能源发电量占比达到 30%。预计在未来一段时间内，煤电的兜底保障作用仍然很重要，需要保持一定比例来保障能源安全稳定供应。光伏、风电等新能源的发电占比将由电网消纳能力、储能技术的

发展等多种因素综合确定。

34、展望未来，公司收入结构中，煤炭、电力、煤化工等大概会占多大比例？公司如何稳定煤化工业务的盈利能力？

答：从国际跨国公司的布局来看，煤化工产品，尤其是聚烯烃产品的盈利点已经从产能扩张转向了高附加值产品，未来产业的竞争是产能和科技的双重竞争。公司致力于发展高端化、多元化、低碳化的煤化工产业，这不仅是实现煤炭清洁高效利用的重要途径，也是未来煤炭消费增长、提升产品竞争力的主要方向。

35、公司在推进新并入的 11 家标的公司整合融合方面取得了哪些进展？如何进一步发挥煤电路港航化全产业链的协同效应？

答：上半年公司完成收购的 12 项资产股权，均在公司一体化产业范围内，原有生产运营继续平稳开展。上半年，公司完成 12 项资产交割及财务并表工作，高效完成该部分资产的资金归集，重新梳理完善关联交易范围及管理机制，梳理 12 项资产下属子分公司及联营公司明细产权，并在生产调度、运输销售方面做出优化和改进，为下一步资产协同高效运营打下了坚实的基础。

36、公司如何安排下半年的战略重心和资本开支节奏？

答：上半年，公司完成资本开支 233 亿元，完成年度计划的 41.6%。下半年，公司将按照“十五五”规划及年度投资计划，把握项目重要节点，全力推进煤炭、电力、运输、煤化工重点项目建设，积极争取新能源投资发展机会，推动储备项目前期工作，做强做优核心主业。

37、独董团队如何评估公司资产扩张的资金需求与回报中小股东之间的平衡？如何评价本次利润分配方案的合理性？

答：公司财务状况稳健，主业资金回流良好。公司中期利润分配方案符合相关法律法规和《公司章程》的规定，充分考虑了公司的财务状况及资金需求，有利于回报投资者，不会影响公司的正常经营及长期发展，亦不存在损害中小股东利益的情形。

38、下半年公司在优化晋西、陕北和蒙南环形辐射状铁路网络及黄骅港等综合港口的高效协同方面，有哪些具体的降本增效

举措？

答:2026 年上半年，公司铁路、港口、航运分部合并抵销前利润总额合计 96.5 亿元，同比增长 11.3%，业绩的提升主要来自于业务量的增长。下半年公司将持续开展提质增效行动，优化生产组织，合理安排检修，提高港口疏浚能效，紧贴市场动态灵活调整航运租船策略，多措并举推动运输板块降本增效。

39、下半年公司在夯实稳产优产基本盘、提升采掘作业效率方面有哪些具体的保障措施？

答:中国神华各煤炭生产单位全覆盖开展风险隐患排查整治，聚焦重大安全风险防范和事故隐患治理，全面强化安全环保监察效能。公司合规、有序安排各煤矿生产，生产运营正常。下半年将优化一体化协同调度，提前布局做好生产安排，努力保持产量稳定。

40、公司在推动煤炭清洁高效利用及产业结构优化升级方面，公司目前的产能接续规划是怎样的？如何确保在推进绿色矿山建设的同时，不增加短期的安全生产风险？

答:公司煤炭生产单位统筹生产运营与生态环保，绿色矿山建设与安全生产不矛盾。截至 2026 年 6 月末，中国神华已建成国家级绿色矿山有 22 座，省级绿色矿山 19 座，占公司在产煤矿的 85.4%。

截至 2026 年 6 月末，公司保有煤炭资源量 1010.8 亿吨，保有可采储量为 357.7 亿吨。公司积极开展资源获取、证照办理工作，推进矿井建设，为生产接续打好基础。新街一井、新街二井、塔然高勒、红沙泉二号、玻璃沟煤矿合计在建产能约 4000 万吨，矿井建设工作有序推进，预计“十五五”期间完工投运。公司新街三井、新街四井、大保当等煤矿正在推进前期工作。公司还拥有十余座煤矿的探矿权，将择机推进勘探及开发工作，统筹安排好资源接续。

41、公司有何具体的债务结构优化与资金统筹规划，以压降财务杠杆成本并保障流动性安全？

答:维持合理的资产负债率,利用财务杠杆对创造股东价值具有积极意义。截至 2026 年 6 月末,公司资产负债率 40.3%,仍处于较低水平,有利于公司维持较为稳健的财务状况。目前公司现金流整体情况良好,生产运营具有良好的现金回流能力,上半年经营活动产生的现金净流入 546.64 亿元,并将持续为公司带来现金流入。公司持续加强资金精益管理,加强内部资金融通,优化债务结构,强化金融市场研判,及时优化调整资金存放结构,公司拥有良好的银行授信,后续将结合运营需要综合考虑多种融资方式。

42、公司如何评估煤化工板块未来的常态化盈利能力?

答:上半年公司煤化工分部利润显著增长,增长的主要原因是化工产品价格上涨,以及化工品销售量同比增加。

43、在推进"11257"重点工作及提升品牌价值方面,公司下半年有哪些具体的市值管理工具储备?

答:公司积极落实国务院国资委、证监会关于提高上市公司质量、提升投资价值的相关要求,建立并持续完善“11257”中国神华特色市值管理工作体系,切实抓好价值创造、价值经营和价值传递三个环节工作,努力促进公司内在价值与市场价值相统一。公司后续将持续提升公司发展质量,合理运用分红、收购等市值管理工具,做好资本市场信息披露和沟通,高度重视投资者保护和投资者回报,提高管理的科学性与全面性。公司也充分认识到上市公司的市场表现受宏观经济、行业周期、市场风格等多重因素影响,将守住合规底线,以客观务实的态度看待市场价值。