本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示

●本公司董事会及董事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

●本季度报告已经本公司第六届董事会第十八次会议批准。

●本公司负责人张长岩、主管会计工作负责人宋静刚及会计机构负责人余燕玲保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

●第一季度财务报表是否经审计：□是 √否

一、主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

单位：百万元 币种：人民币

| 项目 | 本报告期 | 上年同期 | 本报告期比上年同期增减变动幅度(%) |
|---|---|---|---|
| 营业收入 | 70,397 | 69,585 | 1.2 |
| 利润总额 | 16,594 | 18,002 | (7.8) |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 10,667 | 11,949 | (10.7) |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 | 10,712 | 11,705 | (8.5) |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 17,363 | 20,538 | (15.5) |
| 基本每股收益(元/股) | 0.530 | 0.601 | (11.8) |
| 稀释每股收益(元/股) | 0.530 | 0.601 | (11.8) |
| 加权平均净资产收益率(%) | 2.40 | 2.80 | 减少0.40个百分点 |
| | 本报告期末 | 上年度末 | 本报告期末比上年度末增减变动幅度(%) |
| 总资产 | 783,279 | 627,761 | 24.8 |
| 归属于上市公司股东的所有者权益 | 480,902 | 409,107 | 17.5 |

(二)非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：百万元 币种：人民币

| 非经常性损益项目 | 本期金额 |
|---|---|
| 非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分 | (8) |
| 计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外 | 22 |
| 除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益 | 0 |
| 对外委托贷款取得的损益 | 5 |
| 除上述各项之外的其他营业外收入和支出 | (44) |
| 减：所得税影响额 | 16 |
| 少数股东权益影响额(税后) | 4 |
| 合计 | (45) |

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

(三)主要会计数据、财务指标发生变动(增减变动幅度超过30%)的情况、原因

□适用 √不适用

(四)按不同会计准则编制财务报表的主要差异

单位：百万元 币种：人民币

| | 归属于本公司股东的净利润 | | 归属于本公司股东的净资产 | |
|---|---|---|---|---|
| | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 于2026年3月31日 | 于2025年12月31日 |
| 按中国企业会计准则 | 10,667 | 11,949 | 480,902 | 409,107 |
| 调整： | | | | |
| 维简费、安全生产费及其他类似性质的费用 | 1,218 | 1,425 | 3,384 | 3,469 |
| 按国际财务报告会计准则 | 11,885 | 13,374 | 484,286 | 412,576 |

境内外会计准则差异的说明：

本集团按中国政府相关机构的有关规定计提维简费、安全生产费及其他类似性质的费用，计入当期费用并在股东权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备形成固定资产时，应在计入相关资产成本的同时全额结转累计折旧。而按国际财务报告会计准则，这些费用应于发生时确认，相关资本性支出于发生时确认为物业、厂房和设备，按相应的折旧方法计提折旧。上述差异带来的递延税项影响也反映在其中。

(五)合并财务报表主要项目的变动情况及主要原因

单位：百万元 币种：人民币

| 序号 | 合并利润表项目 | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 主要变动原因 |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 营业收入 | 70,397 | 69,585 | 1.2 | 售电量增长导致售电收入增加 |
| 2 | 营业成本 | 47,244 | 45,882 | 3.0 | 外购煤销售量及其销售成本增长 |
| 3 | 税金及附加 | 3,884 | 3,972 | (2.2) | 资源税减少 |
| 4 | 管理费用 | 2,410 | 2,696 | (10.6) | 人工成本等减少 |
| 5 | 研发费用 | 333 | 241 | 38.2 | 受研发投入和进度影响 |
| 6 | 财务费用 | 292 | 159 | 83.6 | 平均存款规模下降，利率下降导致利息收入减少；短期借款增长导致利息支出增加 |
| 7 | 投资收益 | 443 | 1,173 | (62.2) | 本集团对联营企业的投资收益减少 |

单位：百万元 币种：人民币

| 序号 | 合并资产负债表项目 | 于2026年3月31日 | 于2025年12月31日 | 变动(%) | 主要变动原因 |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 货币资金 | 118,585 | 96,772 | 22.5 | 报告期经营活动现金净流入 |
| 2 | 应收款项融资 | 824 | 1,495 | (44.9) | 计划用于贴现或背书的应收票据减少 |
| 3 | 预付款项 | 7,864 | 6,509 | 20.8 | 预付铁路运费及购煤款增加 |
| 4 | 存货 | 10,792 | 11,850 | (8.9) | 煤炭存货下降 |
| 5 | 其他非流动资产 | 161,605 | 26,076 | 519.7 | 本公司支付购买控股股东国家能源集团公司相关资产对价 |
| 6 | 短期借款 | 86,700 | 409 | 21,098.0 | 并购贷款增加 |
| 7 | 应付账款 | 34,365 | 41,176 | (16.5) | 应付材料款、应付煤款等减少 |
| 8 | 合同负债 | 4,715 | 3,810 | 23.8 | 预收铁路运费及售煤款增加 |
| 9 | 应付职工薪酬 | 10,982 | 8,199 | 33.9 | 受报告期计提人工成本影响，报告期末本集团应付职工薪酬较上年同期期末金额13,106百万元下降16.2% |
| 10 | 应交税费 | 6,697 | 9,145 | (26.8) | 应交个人所得税、企业所得税减少 |
| 11 | 其他应付款 | 14,630 | 12,948 | 13.0 | 预提修理费等增加 |
| 12 | 一年内到期的非流动负债 | 8,174 | 9,364 | (12.7) | 部分一年内到期的长期借款、长期应付款到期支付 |
| 13 | 其他流动负债 | 2,425 | 3,846 | (36.9) | 保理相关融资款项减少 |
| 14 | 股本 | 21,689 | 19,869 | 9.2 | 本公司发行股份购买控股股东国家能源集团公司相关资产及募集配套资金导致股本及股本溢价增加 |
| 15 | 资本公积 | 139,598 | 81,319 | 71.7 | |

单位：百万元 币种：人民币

| 序号 | 合并现金流量表项目 | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 主要变动原因 |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 经营活动产生的现金流量净额 | 17,363 | 20,538 | (15.5) | 本集团煤炭业务毛利下降 |
| 2 | 投资活动产生的现金流量净额 | (102,346) | (1,268) | 7,971.5 | 本公司购买控股股东国家能源集团公司相关资产导致支付的现金较多 |
| 3 | 筹资活动产生的现金流量净额 | 106,535 | (6,922) | (1,639.1) | 本集团取得借款及吸收投资收到的现金较多 |

二、股东信息

(一)普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位：股

| 报告期末普通股股东总数 | 188,153 | 报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有) | | 不适用 | |
|---|---|---|---|---|---|
| 前10名股东持股情况(不含通过转融通出借股份) | | | | | |
| 股东名称 | 股东性质 | 持股数量 | 持股比例(%) | 持有有限售条件股份数量 | 质押、标记或冻结情况 |
| | | | | | 股份状态 / 数量 |
| 国家能源投资集团有限责任公司 | 国有法人 | 15,175,957,642 | 71.48 | 1,363,248,446 | 无 / 不适用 |
| HKSCC NOMINEES LIMITED | 境外法人 | 3,370,574,088 | 15.88 | 0 | 未知 / 不适用 |
| 中国证券金融股份有限公司 | 其他 | 583,279,356 | 2.75 | 0 | 无 / 不适用 |
| 国新投资有限公司 | 国有法人 | 124,078,782 | 0.58 | 0 | 无 / 不适用 |
| 中央汇金资产管理有限责任公司 | 国有法人 | 106,077,400 | 0.50 | 0 | 无 / 不适用 |
| 中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪 | 其他 | 91,043,005 | 0.43 | 0 | 无 / 不适用 |
| 香港中央结算有限公司 | 境外法人 | 85,894,627 | 0.40 | 0 | 无 / 不适用 |
| 国新宏盛投资(北京)有限公司 | 国有法人 | 82,667,423 | 0.39 | 0 | 无 / 不适用 |
| 太平人寿保险有限公司 | 国有法人 | 57,170,145 | 0.27 | 0 | 无 / 不适用 |
| 国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司－鸿鹄志远(上海)私募投资基金有限公司 | 其他 | 55,987,298 | 0.26 | 0 | 无 / 不适用 |
| 前10名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份) | | | | | |
| 股东名称 | 持有无限售条件流通股的数量 | 股份种类及数量 | | | |
| | | 股份种类 | 数量 | | |
| 国家能源投资集团有限责任公司 | 13,812,709,196 | 人民币普通股 | 13,812,709,196 | | |
| HKSCC NOMINEES LIMITED | 3,370,574,088 | 境外上市外资股 | 3,370,574,088 | | |
| 中国证券金融股份有限公司 | 583,279,356 | 人民币普通股 | 583,279,356 | | |
| 国新投资有限公司 | 124,078,782 | 人民币普通股 | 124,078,782 | | |
| 中央汇金资产管理有限责任公司 | 106,077,400 | 人民币普通股 | 106,077,400 | | |
| 中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪 | 91,043,005 | 人民币普通股 | 91,043,005 | | |
| 香港中央结算有限公司 | 85,894,627 | 人民币普通股 | 85,894,627 | | |
| 国新宏盛投资(北京)有限公司 | 82,667,423 | 人民币普通股 | 82,667,423 | | |
| 太平人寿保险有限公司 | 57,170,145 | 人民币普通股 | 57,170,145 | | |
| 国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司－鸿鹄志远(上海)私募投资基金有限公司 | 55,987,298 | 人民币普通股 | 55,987,298 | | |
| 上述股东关联关系或一致行动的说明 | HKSCC NOMINEES LIMITED为香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司的全资子公司；国新投资有限公司和国新宏盛投资(北京)有限公司均为中国国新控股有限责任公司的全资子公司。除以上披露内容外，本公司并不知晓前10名无限售条件股东和前10名股东之间是否存在关联关系及是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。 | | | | |
| 前10名股东及前10名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明(如有) | 不适用 | | | | |

注：1.报告期末，本公司普通股股东总数中，A股股东(含国家能源集团公司)186,516户，H股记名股东1,637户。

2.HKSCC NOMINEES LIMITED(香港中央结算(代理人)有限公司)持有的H股股份为代表其多个客户持有；香港中央结算有限公司持有的A股股份为代表其多个客户持有。

3.报告期末，本公司控股股东国家能源集团公司除直接持有本公司股份外，还通过其全资子公司国家能源集团资本控股有限公司持有本公司A股股份11,593,528股。国家能源集团公司直接及间接持有本公司A股股份合计15,187,551,170股，占本公司报告期末已发行股份21,231,768,401股的71.53%。

4.报告期末，本公司向特定投资者发行A股股份尚在进行中，新增股份尚未完成登记。2026年4月7日，本公司完成新增股份登记，前10名股东变动情况详见本公司2026年4月8日H股公告及2026年4月9日A股公告。

(三)持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

□适用 √不适用

(三)前10名股东及前10名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

□适用 √不适用

三、其他提醒事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

√适用 □不适用

(一)主要运营数据

| 运营指标 | 单位 | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) |
|---|---|---|---|---|
| (一)煤炭 | | | | |
| 1.商品煤产量 | 百万吨 | 80.5 | 82.5 | (2.4) |
| 2.煤炭销售量 | 百万吨 | 103.2 | 99.3 | 3.9 |
| 其中：自产煤 | 百万吨 | 78.0 | 78.5 | (0.6) |
| 外购煤 | 百万吨 | 25.2 | 20.8 | 21.2 |
| (二)运输 | | | | |
| 1.自有铁路运输周转量 | 十亿吨公里 | 78.3 | 72.5 | 8.0 |
| 2.黄骅港装船量 | 百万吨 | 54.8 | 49.7 | 10.3 |
| 3.天津煤码头装船量 | 百万吨 | 11.1 | 9.8 | 13.3 |
| 4.航运货运量 | 百万吨 | 22.2 | 21.8 | 1.8 |
| 5.航运周转量 | 十亿吨海里 | 23.0 | 23.8 | (3.4) |
| (三)发电 | | | | |
| 1.总发电量 | 十亿千瓦时 | 55.94 | 50.42 | 10.9 |
| 2.总售电量 | 十亿千瓦时 | 52.69 | 47.47 | 11.0 |
| (四)煤化工 | | | | |
| 1.聚乙烯销售量 | 千吨 | 92.3 | 92.0 | 0.3 |
| 2.聚丙烯销售量 | 千吨 | 84.0 | 83.2 | 1.0 |

(二)煤炭分部经营情况

1.销售情况

(1)按煤源类型分类

币种：人民币

| 煤源类型 | 2026年1-3月 | | | 2025年1-3月 | | | 变动 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 销售量 | 占销售量合计比例 | 价格(不含税) | 销售量 | 占销售量合计比例 | 价格(不含税) | 销售量 | 价格(不含税) |
| | 百万吨 | % | 元/吨 | 百万吨 | % | 元/吨 | % | % |
| 自产煤 | 78.0 | 75.6 | 469 | 78.5 | 79.1 | 485 | (0.6) | (3.3) |
| 外购煤 | 25.2 | 24.4 | 542 | 20.8 | 20.9 | 587 | 21.2 | (7.7) |
| 销售量合计/平均价格(不含税) | 103.2 | 100.0 | 487 | 99.3 | 100.0 | 506 | 3.9 | (3.8) |

(2)按销售区域分类

币种：人民币

| | 2026年1-3月 | | | 2025年1-3月 | | | 变动 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 销售量 | 占销售量合计比例 | 价格(不含税) | 销售量 | 占销售量合计比例 | 价格(不含税) | 销售量 | 价格(不含税) |
| | 百万吨 | % | 元/吨 | 百万吨 | % | 元/吨 | % | % |
| 一、国内销售 | 102.0 | 98.8 | 487 | 98.0 | 98.7 | 505 | 4.1 | (3.6) |
| 其中：进口煤销售 | 1.5 | 1.5 | 403 | 1.5 | 1.5 | 528 | 0.0 | (23.7) |
| 二、出口及境外销售 | 1.2 | 1.2 | 468 | 1.3 | 1.3 | 593 | (7.7) | (21.1) |
| 销售量合计/平均价格(不含税) | 103.2 | 100.0 | 487 | 99.3 | 100.0 | 506 | 3.9 | (3.8) |

2.经营成果(合并抵销前)

币种：人民币

| | | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 主要变动原因 |
|---|---|---|---|---|---|
| 营业收入 | 百万元 | 51,683 | 51,599 | 0.2 | |
| 营业成本 | 百万元 | 37,628 | 36,090 | 4.3 | 外购煤销售量增长导致其销售成本增加 |
| 毛利 | 百万元 | 14,055 | 15,509 | (9.4) | 自产煤销售量及平均销售价格下降导致自产煤毛利下降 |
| 毛利率 | % | 27.2 | 30.1 | 下降2.9个百分点 | |
| 利润总额 | 百万元 | 8,869 | 10,096 | (12.2) | |

3.按煤源类型分类的煤炭产品销售毛利(合并抵销前)

币种：人民币

| 煤源类型 | 2026年1-3月 | | | | 2025年1-3月 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 销售收入 | 销售成本 | 毛利 | 毛利率 | 销售收入 | 销售成本 | 毛利 | 毛利率 |
| | 百万元 | 百万元 | 百万元 | % | 百万元 | 百万元 | 百万元 | % |
| 自产煤 | 36,561 | 22,732 | 13,829 | 37.8 | 38,029 | 23,008 | 15,021 | 39.5 |
| 外购煤 | 13,678 | 13,494 | 184 | 1.3 | 12,196 | 12,026 | 170 | 1.4 |
| 合计 | 50,239 | 36,226 | 14,013 | 27.9 | 50,225 | 35,034 | 15,191 | 30.2 |

# 中国神华能源股份有限公司

# 2026 第一季度报告

证券代码：601088 证券简称：中国神华

注：外购煤销售成本包括外购煤采购成本，以及为达成销售而发生的运输费、港杂费等。

4.自产煤单位生产成本

单位：人民币元/吨

| | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 主要变动原因 |
|---|---|---|---|---|
| 自产煤单位生产成本 | 168.0 | 195.8 | (14.2) | |
| 原材料、燃料及动力 | 22.8 | 26.7 | (14.6) | 电费、材料费等下降 |
| 人工成本 | 56.7 | 65.3 | (13.2) | 受计提人工成本影响 |
| 修理费 | 8.9 | 9.7 | (8.2) | |
| 折旧及摊销 | 21.3 | 19.5 | 9.2 | |
| 其他 | 58.3 | 74.6 | (21.8) | 安全生产费、征地搬迁补偿费、矿务工程费等下降 |

其他成本由以下三部分组成：① 与生产直接相关的支出，包括维简费、安全生产费、洗选加工费、矿务工程费等，约占69%；② 生产辅助费用，约占20%；③ 征地及塌陷补偿、环保支出、税费等，约占11%。

(三)发电分部经营情况

1.发、售电情况

| 所在地区/发电类型 | 发电量(十亿千瓦时) | | | 售电量(十亿千瓦时) | | | 平均利用小时(小时) | | | 售电价(人民币元/兆瓦时) | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) |
| 境内 | 55.58 | 50.06 | 11.0 | 52.38 | 47.16 | 11.1 | 1,041 | 1,062 | (2.0) | 373 | 385 | (3.1) |
| 燃煤发电 | 53.80 | 48.36 | 11.2 | 50.64 | 45.49 | 11.3 | 1,074 | 1,097 | (2.1) | 366 | 379 | (3.4) |
| 燃气发电 | 1.46 | 1.40 | 4.3 | 1.43 | 1.37 | 4.4 | 664 | 636 | 4.4 | 618 | 604 | 2.3 |
| 水电 | 0.05 | 0.06 | (16.7) | 0.05 | 0.06 | (16.7) | 627 | 745 | (15.8) | 299 | 309 | (3.2) |
| 光伏发电 | 0.27 | 0.24 | 12.5 | 0.26 | 0.24 | 8.3 | 261 | 304 | (14.1) | 317 | 308 | 2.9 |
| 境外 | 0.36 | 0.36 | 0.0 | 0.31 | 0.31 | 0.0 | 1,207 | 1,209 | (0.2) | 462 | 471 | (1.9) |
| 燃煤发电 | 0.36 | 0.36 | 0.0 | 0.31 | 0.31 | 0.0 | 1,207 | 1,209 | (0.2) | 462 | 471 | (1.9) |
| 合计/加权平均 | 55.94 | 50.42 | 10.9 | 52.69 | 47.47 | 11.0 | 1,042 | 1,063 | (2.0) | 373 | 386 | (3.4) |

2.发电机组装机情况

于报告期末，本集团发电机组总装机容量为53,676兆瓦。其中，燃煤发电机组装机容量为50,384兆瓦，燃气发电装机容量为2,194兆瓦，水电装机容量为78兆瓦，对外商业运营的光伏发电装机容量1,020兆瓦。

单位：兆瓦

| 电源种类 | 于2025年12月31日总装机容量 | 报告期内装机容量变化 | 于2026年3月31日总装机容量 |
|---|---|---|---|
| 燃煤发电 | 49,384 | 1,000 | 50,384 |
| 燃气发电 | 2,194 | / | 2,194 |
| 水电 | 78 | / | 78 |
| 光伏发电 | 1,020 | / | 1,020 |
| 合计 | 52,676 | 1,000 | 53,676 |

报告期内，本集团新增燃煤发电装机容量1,000兆瓦，为国能清远发电有限责任公司4号机组建成投运。

3.经营成果(合并抵销前)

币种：人民币

| | | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 主要变动原因 |
|---|---|---|---|---|---|
| 营业收入 | 百万元 | 22,078 | 20,854 | 5.9 | 售电量增长 |
| 营业成本 | 百万元 | 18,555 | 17,641 | 5.2 | 售电量增长 |
| 毛利 | 百万元 | 3,523 | 3,213 | 9.6 | |
| 毛利率 | % | 16.0 | 15.4 | 上升0.6个百分点 | |
| 利润总额 | 百万元 | 2,646 | 2,625 | 0.8 | |

2026年1-3月，本集团发电业务平均售电成本为338.0元/兆瓦时(2025年同期：353.7元/兆瓦时)，同比下降4.4%，主要原因是售电量增长、燃煤采购价格下降。

(四)运输及煤化工分部主要经营情况(合并抵销前)

单位：百万元 币种：人民币

| | 铁路 | | | 港口 | | | 航运 | | | 煤化工 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) | 2026年1-3月 | 2025年1-3月 | 变动(%) |
| 营业收入 | 10,784 | 10,526 | 2.5 | 1,692 | 1,576 | 7.4 | 776 | 716 | 8.4 | 1,348 | 1,472 | (8.4) |
| 营业成本 | 6,209 | 6,313 | (1.6) | 799 | 829 | (3.6) | 691 | 656 | 5.3 | 1,183 | 1,355 | (12.7) |
| 毛利 | 4,575 | 4,213 | 8.6 | 893 | 747 | 19.5 | 85 | 60 | 41.7 | 165 | 117 | 41.0 |
| 毛利率(%) | 42.4 | 40.0 | 上升2.4个百分点 | 52.8 | 47.4 | 上升5.4个百分点 | 11.0 | 8.4 | 上升2.6个百分点 | 12.2 | 7.9 | 上升4.3个百分点 |
| 利润总额 | 3,857 | 3,490 | 10.5 | 768 | 615 | 24.9 | 44 | 31 | 41.9 | 84 | 43 | 95.3 |

报告期内，铁路分部毛利同比增长的主要原因，是自有铁路运输周转量增长、修理费等成本下降；港口分部毛利同比增长的主要原因，是港口装船量增长、折旧及摊销等成本下降；航运业务毛利同比增长的主要原因，是平均运价增长；煤化工分部毛利同比增长的主要原因，是折旧及摊销、原料煤及燃料煤成本等下降。

(五)经调整的2026年度经营目标及资本开支计划

本公司通过发行A股股份及支付现金的方式购买控股股东国家能源集团公司所持11家标的公司股权及以支付现金的方式购买西部能源所持1家标的公司股权，并向不超过35名特定投资者发行A股股份募集配套资金(“本次交易”)，截至本报告披露日，本次交易相关事项已完成，相关资产已完成交割。为全面反映本集团2026年度经营及资本开支计划情况，本公司对2026年度经营目标及资本开支计划进行调整，使其包含本次交易新并入资产的相关情况。

1.经调整的2026年度经营目标

| 项目 | 单位 | 2026年目标(调整后) | 2026年目标(调整前) | 变化 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 调整数量/金额 | 比例(%) |
| 商品煤产量 | 亿吨 | 5.134 | 3.302 | 1.8315 | 55.5 |
| 煤炭销售量 | 亿吨 | 6.181 | 4.349 | 1.8315 | 42.1 |
| 发电量 | 亿千瓦时 | 2,881 | 2,237 | 644 | 28.8 |
| 营业收入 | 亿元 | 3,600 | 2,800 | 800 | 28.6 |
| 营业成本 | 亿元 | 2,400 | 1,875 | 525 | 28.0 |
| 销售、管理、研发及财务费用合计 | 亿元 | 255 | 165 | 90 | 54.5 |
| 自产煤单位生产成本变动幅度 | / | 同比增长4%左右 | 同比增长4%左右 | / | / |

以上经营目标会受到合并财务报表范围变化、风险、不明朗因素及假设等因素的影响，年度实际结果可能与目标有重大差异。该等陈述不构成对投资者的实质承诺，投资者应注意不恰当信赖或使用此类信息可能造成投资风险。

2.经调整的2026年资本开支计划

单位：亿元

| | 2026年计划(调整后) | 2026年计划(调整前) | 变化 | |
|---|---|---|---|---|
| | | | 调整金额 | 比例(%) |
| 煤炭业务 | 153.45 | 118.59 | 34.86 | 29.4 |
| 发电业务 | 215.22 | 125.48 | 89.74 | 71.5 |
| 运输业务 | 91.96 | 86.96 | 5.00 | 5.7 |
| 其中：铁路 | 71.12 | 67.38 | 3.74 | 5.6 |
| 港口 | 20.80 | 19.57 | 1.23 | 6.3 |
| 航运 | 0.04 | 0.01 | 0.03 | 300.0 |
| 煤化工业务 | 91.48 | 41.48 | 50.00 | 120.5 |
| 其他 | 7.76 | 7.72 | 0.04 | 0.5 |
| 合计 | 559.87 | 380.23 | 179.64 | 47.2 |

注：以上资本开支不含矿业权支出和股权投资支出。

本公司调整增加的2026年资本开支计划，主要用于平庄煤业玻璃沟煤矿、新疆能源红沙泉二号露天矿等项目建设，国源电力哈密国能2× 66万千瓦热电联产项目、大港电厂2× 66万千瓦等容量替代项目、国能博州2× 66万千瓦火电项目等建设，新疆能源将黑铁路专用线电气化项目等建设，化工公司神华榆林循环经济煤炭综合利用项目、鄂尔多斯煤液化升级示范项目等建设。

以上资本开支计划可能随着业务计划的发展、资本项目的进展、市场条件、对未来业务环境的展望及获得必要的许可证与审批文件而有所变动。除了按法律要求之外，本公司概不承担任何更新资本开支计划数据的责任。本公司计划通过经营活动所得的现金、短期及长期贷款，以及其他债务及权益融资来满足资本开支的资金需求。

四、季度财务报表

(一)审计意见类型

□适用 √不适用

(二)财务报表

合并资产负债表

2026年3月31日

编制单位：中国神华能源股份有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

| 项目 | 2026年3月31日 | 2025年12月31日 |
|---|---|---|
| 流动资产： | | |
| 货币资金 | 118,585 | 96,772 |
| 交易性金融资产 | 0 | 0 |
| 应收票据 | 5,269 | 5,618 |
| 应收账款 | 13,308 | 13,225 |
| 应收款项融资 | 824 | 1,495 |
| 预付款项 | 7,864 | 6,509 |
| 其他应收款 | 2,931 | 2,910 |
| 其中：应收利息 | 40 | 70 |
| 应收股利 | 53 | 118 |
| 存货 | 10,792 | 11,850 |
| 其他流动资产 | 8,061 | 8,590 |
| 流动资产合计 | 167,634 | 146,969 |
| 非流动资产： | | |
| 长期股权投资 | 62,243 | 62,044 |
| 其他权益工具投资 | 3,175 | 3,175 |
| 其他非流动金融资产 | 113 | 113 |
| 固定资产 | 271,055 | 272,172 |
| 在建工程 | 34,043 | 33,262 |
| 使用权资产 | 1,323 | 1,548 |
| 无形资产 | 69,511 | 69,857 |
| 长期待摊费用 | 5,651 | 5,849 |
| 递延所得税资产 | 6,926 | 6,696 |
| 其他非流动资产 | 161,605 | 26,076 |
| 非流动资产合计 | 615,645 | 480,792 |
| 资产总计 | 783,279 | 627,761 |
| 流动负债： | | |
| 短期借款 | 86,700 | 409 |
| 应付票据 | 521 | 337 |
| 应付账款 | 34,365 | 41,176 |
| 预收款项 | 85 | 28 |
| 合同负债 | 4,715 | 3,810 |
| 应付职工薪酬 | 10,982 | 8,199 |
| 应交税费 | 6,697 | 9,145 |
| 其他应付款 | 14,630 | 12,948 |
| 其中：应付利息 | 113 | 23 |
| 应付股利 | 1,277 | 1,474 |
| 一年内到期的非流动负债 | 8,174 | 9,364 |
| 其他流动负债 | 2,425 | 3,846 |
| 流动负债合计 | 169,294 | 89,262 |
| 非流动负债： | | |
| 长期借款 | 29,673 | 28,268 |
| 租赁负债 | 996 | 971 |
| 长期应付款 | 13,892 | 14,250 |
| 预计负债 | 9,997 | 9,960 |
| 递延所得税负债 | 1,763 | 1,760 |
| 其他非流动负债 | 1,781 | 1,839 |
| 非流动负债合计 | 58,102 | 57,048 |
| 负债合计 | 227,396 | 146,310 |
| 所有者权益(或股东权益)： | | |
| 实收资本(或股本) | 21,689 | 19,869 |
| 资本公积 | 139,598 | 81,319 |
| 其他综合收益 | 1,381 | 1,677 |
| 专项储备 | 26,131 | 24,828 |
| 盈余公积 | 11,433 | 11,433 |
| 未分配利润 | 280,670 | 269,981 |
| 归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计 | 480,902 | 409,107 |
| 少数股东权益 | 74,981 | 72,344 |
| 所有者权益(或股东权益)合计 | 555,883 | 481,451 |
| 负债和所有者权益(或股东权益)总计 | 783,279 | 627,761 |

公司负责人：张长岩 主管会计工作负责人：宋静刚 会计机构负责人：余燕玲

合并利润表

2026年1-3月

编制单位：中国神华能源股份有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

| 项目 | 2026年第一季度 | 2025年第一季度 |
|---|---|---|
| 一、营业总收入 | 70,397 | 69,585 |
| 其中：营业收入 | 70,397 | 69,585 |
| 二、营业总成本 | 54,277 | 53,081 |
| 其中：营业成本 | 47,244 | 45,882 |
| 税金及附加 | 3,884 | 3,972 |
| 销售费用 | 114 | 131 |
| 管理费用 | 2,410 | 2,696 |
| 研发费用 | 333 | 241 |
| 财务费用 | 292 | 159 |
| 其中：利息费用 | 634 | 661 |
| 利息收入 | 455 | 627 |
| 加：其他收益 | 62 | 66 |
| 投资收益(损失以“-”号填列) | 443 | 1,173 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | 438 | 891 |
| 公允价值变动收益(损失以“-”号填列) | 0 | 5 |
| 信用减值损失(损失以“-”号填列) | 23 | 16 |
| 资产减值损失(损失以“-”号填列) | (3) | 12 |
| 资产处置收益(损失以“-”号填列) | (8) | 4 |
| 三、营业利润(亏损以“-”号填列) | 16,637 | 17,780 |
| 加：营业外收入 | 64 | 142 |
| 减：营业外支出 | 107 | (80) |
| 四、利润总额(亏损总额以“-”号填列) | 16,594 | 18,002 |
| 减：所得税费用 | 3,282 | 3,340 |
| 五、净利润(净亏损以“-”号填列) | 13,312 | 14,662 |
| (一)按经营持续性分类 | | |
| 1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列) | 13,312 | 14,662 |
| 2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列) | 0 | 0 |
| (二)按所有权归属分类 | | |
| 1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列) | 10,667 | 11,949 |
| 2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列) | 2,645 | 2,713 |
| 六、其他综合收益的税后净额 | (347) | 21 |
| (一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额 | (296) | 32 |
| 1.不能重分类进损益的其他综合收益 | (165) | 122 |
| (1)重新计量设定受益计划变动额 | 0 | 0 |
| (2)权益法下不能转损益的其他综合收益 | (165) | 122 |
| 2.将重分类进损益的其他综合收益 | (131) | (90) |
| (1)权益法下可转损益的其他综合收益 | 12 | (75) |
| (2)外币财务报表折算差额 | (143) | (15) |
| (二)归属于少数股东的其他综合收益的税后净额 | (51) | (11) |
| 七、综合收益总额 | 12,965 | 14,683 |
| (一)归属于母公司所有者的综合收益总额 | 10,371 | 11,981 |
| (二)归属于少数股东的综合收益总额 | 2,594 | 2,702 |
| 八、每股收益： | | |
| (一)基本每股收益(元/股) | 0.530 | 0.601 |
| (二)稀释每股收益(元/股) | 0.530 | 0.601 |

公司负责人：张长岩 主管会计工作负责人：宋静刚 会计机构负责人：余燕玲

合并现金流量表

2026年1-3月

编制单位：中国神华能源股份有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

| 项目 | 2026年第一季度 | 2025年第一季度 |
|---|---|---|
| 一、经营活动产生的现金流量： | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | 77,839 | 75,943 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | 2,064 | 2,347 |
| 经营活动现金流入小计 | 79,903 | 78,290 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | (35,617) | (31,249) |
| 支付给职工及为职工支付的现金 | (9,911) | (9,678) |
| 支付的各项税费 | (14,196) | (13,760) |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | (2,816) | (3,065) |
| 经营活动现金流出小计 | (62,540) | (57,752) |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 17,363 | 20,538 |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | |
| 收回投资收到的现金 | 151 | 17,796 |
| 取得投资收益收到的现金 | 704 | 710 |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | 330 | 444 |
| 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 | 0 | 184 |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | 2,685 | 3,609 |
| 投资活动现金流入小计 | 3,870 | 22,743 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | (9,583) | (11,563) |
| 投资支付的现金 | (2,601) | (8,759) |
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | (90,942) | (853) |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | (3,090) | (2,836) |
| 投资活动现金流出小计 | (106,216) | (24,011) |
| 投资活动产生的现金流量净额 | (102,346) | (1,268) |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | |
| 吸收投资收到的现金 | 20,144 | 93 |
| 其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金 | 178 | 93 |
| 取得借款收到的现金 | 96,057 | 2,071 |
| 筹资活动现金流入小计 | 116,201 | 2,164 |
| 偿还债务支付的现金 | (8,594) | (8,435) |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | (921) | (489) |
| 其中：子公司支付给少数股东的股利、利润 | (541) | (12) |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | (151) | (162) |
| 筹资活动现金流出小计 | (9,666) | (9,086) |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | 106,535 | (6,922) |
| 四、汇率变动对现金及现金等价物的影响 | (143) | (19) |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | 21,409 | 12,329 |
| 加：期初现金及现金等价物余额 | 23,288 | 66,413 |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | 44,697 | 78,742 |

公司负责人：张长岩 主管会计工作负责人：宋静刚 会计机构负责人：余燕玲

(二)2026年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适