

证券代码：601088

证券简称：中国神华

# 中国神华能源股份有限公司

## 2023年第一季度报告

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、监事会及董事、监事、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。
- 本公司负责人吕志韧、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(%)
		调整前	调整后	调整后
营业收入	87,042	83,902	83,902	3.7
归属于上市公司股东的净利润	18,612	18,957	18,982	(1.9)
归属于上市公司股东的扣除非经常 性损益的净利润	18,529	18,617	18,642	(0.6)
经营活动产生的现金流量净额	29,203	28,436	28,436	2.7
基本每股收益(元/股)	0.937	0.954	0.955	(1.9)
稀释每股收益(元/股)	0.937	0.954	0.955	(1.9)
加权平均净资产收益率(%)	4.60	4.90	4.91	减少 0.31 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(%)
		调整前	调整后	调整后
总资产	644,093	621,701	621,843	3.6
归属于上市公司股东的所有者权益	415,380	393,854	393,900	5.5

追溯调整的原因说明：

本集团自 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定，适用该规定的单项交易确认的资产和负债而产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，根据《企业会计准则第 18 号——所得税》等有关规定，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和资产。同时，对在首次施行上述规定的财务报表列报最早期间的期初至施行日之间的相关单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税进行追溯调整。详见与本报告同步披露的本公司《关于会计政策变更的公告》。

## (二)非经常性损益项目和金额

单位：百万元 币种：人民币

项目	本期金额
非流动资产处置损益	14
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	77
对外委托贷款取得的损益	4
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	16
减：所得税影响额	23
少数股东权益影响额（税后）	5
合计	83

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项目的情况说明：适用 不适用

## (三) 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	
	2023年 1-3月	2022年 1-3月 (已重述)	于2023年 3月31日	于2022年 12月31日 (已重述)
按中国企业会计准则	18,612	18,982	415,380	393,900
调整：				
维简费、安全生产费、其他类似性质的费用	2,065	839	2,987	3,083
按国际财务报告准则	20,677	19,821	418,367	396,983

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，按中国企业会计准则，该等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、厂房及设备，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。

## (四) 主要会计数据、财务指标发生变动（超过 30%）的情况、原因

□适用 √不适用

## (五) 合并财务报表主要报表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	2023年 1-3月	2022年 1-3月 (已重述)	变动 (%)	主要变动原因
1	营业收入	87,042	83,902	3.7	售电量增加带来售电收入增长
2	营业成本	55,211	50,074	10.3	根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（2022年）调整本报告期安全生产费计提标准，导致计提的安全生产费增加；修理费、人工成本等增长
3	管理费用	2,132	1,926	10.7	人工成本等增长
4	投资收益	554	864	(35.9)	对发电联营企业确认的投资收益减少
5	所得税费用	3,816	5,298	(28.0)	上年同期本集团利润总额及平均所得税税率较高

单位：百万元 币种：人民币

序号	合并资产负债表项目	于2023年3月31日	于2022年12月31日	变动(%)	主要变动原因
1	货币资金	<b>185,766</b>	170,503	9.0	本报告期经营活动现金净流入
2	应收账款	<b>14,601</b>	10,968	33.1	应收售电款增加
3	应收款项融资	<b>161</b>	502	(67.9)	计划用于贴现或背书的银行承兑汇票减少
4	预付款项	<b>8,601</b>	6,809	26.3	预付设备采购款增加
5	存货	<b>13,408</b>	12,096	10.8	煤炭库存增长
6	在建工程	<b>24,237</b>	22,061	9.9	在建发电项目持续投入
7	短期借款	<b>4,136</b>	5,216	(20.7)	本报告期偿还短期借款较多
8	应付账款	<b>33,564</b>	37,871	(11.4)	应付工程款等减少
9	应付职工薪酬	<b>11,068</b>	8,750	26.5	员工绩效工资及社保缴费增长
10	应交税费	<b>9,994</b>	12,680	(21.2)	本报告期缴纳上年末应交税费
11	其他应付款	<b>21,109</b>	16,886	25.0	预提修理费等增长
12	其他流动负债	<b>836</b>	1,918	(56.4)	待转增值税销项税减少

单位：百万元 币种：人民币

序号	合并现金流量表项目	2023年1-3月	2022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	<b>29,203</b>	28,436	2.7	营业收入增长
2	投资活动产生的现金流量净额	<b>(11,140)</b>	(12,386)	(10.1)	本报告期定期存款到期收回较多
3	筹资活动产生的现金流量净额	<b>(2,443)</b>	(2,469)	(1.1)	-

## 二、股东信息

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	183,250	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						
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	13,812,709,196	69.52	0	无	不适用
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	3,368,629,646	16.95	0	未知	不适用
中国证券金融股份有限公司	其他	594,718,004	2.99	0	无	不适用
香港中央结算有限公司	境外法人	222,853,462	1.12	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	0.53	0	无	不适用
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	其他	73,606,758	0.37	0	无	不适用
全国社保基金一零一组合	其他	30,126,155	0.15	0	无	不适用
华夏人寿保险股份有限公司—自有资金	其他	29,094,126	0.15	0	无	不适用
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	其他	25,959,864	0.13	0	无	不适用
珠海市瑞丰汇邦资产管理有限公司—瑞丰汇邦三号私募证券投资基金	其他	22,233,848	0.11	0	无	不适用

前 10 名无限售条件股东持股情况			
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	3,368,629,646	境外上市外资股	3,368,629,646
中国证券金融股份有限公司	594,718,004	人民币普通股	594,718,004
香港中央结算有限公司	222,853,462	人民币普通股	222,853,462
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—分红—个人分红—005L—FH002 沪	73,606,758	人民币普通股	73,606,758
全国社保基金—零一组合	30,126,155	人民币普通股	30,126,155
华夏人寿保险股份有限公司—自有资金	29,094,126	人民币普通股	29,094,126
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	25,959,864	人民币普通股	25,959,864
珠海市瑞丰汇邦资产管理有限公司—瑞丰汇邦三号私募证券投资基金	22,233,848	人民币普通股	22,233,848
上述股东关联关系或一致行动的说明	HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有有限公司的全资子公司。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.报告期末普通股股东总数中，A 股股东（含国家能源集团）181,353 户，H 股记名股东 1,897 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。

### 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	2023年1-3月	2022年1-3月	变动(%)
<b>(一) 煤炭</b>				
1.商品煤产量	百万吨	<b>80.1</b>	80.8	(0.9)
2.煤炭销售量	百万吨	<b>107.6</b>	105.7	1.8
其中：自产煤	百万吨	<b>79.4</b>	80.0	(0.8)
外购煤	百万吨	<b>28.2</b>	25.7	9.7
<b>(二) 运输</b>				
1.自有铁路运输周转量	十亿吨公里	<b>74.5</b>	72.7	2.5
2.黄骅港装船量	百万吨	<b>48.9</b>	51.9	(5.8)
3.天津煤码头装船量	百万吨	<b>11.2</b>	9.7	15.5
4.航运货运量	百万吨	<b>34.1</b>	30.7	11.1
5.航运周转量	十亿吨海里	<b>35.2</b>	29.8	18.1
<b>(三) 发电</b>				
1.总发电量	十亿千瓦时	<b>51.71</b>	46.75	10.6
2.总售电量	十亿千瓦时	<b>48.75</b>	43.99	10.8
<b>(四) 煤化工</b>				
1.聚乙烯销售量	千吨	<b>91.1</b>	90.8	0.3
2.聚丙烯销售量	千吨	<b>86.1</b>	86.7	(0.7)

## (二)煤炭分部经营情况

## 1.销售情况

## (1) 按合同定价机制分类

币种：人民币

	2023年1-3月			2022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、通过销售集团销售	<b>101.3</b>	<b>94.1</b>	<b>638</b>	100.6	95.2	640	0.7	(0.3)
1. 年度长协	<b>61.9</b>	<b>57.5</b>	<b>497</b>	54.4	51.5	516	13.8	(3.7)
2. 月度长协	<b>31.1</b>	<b>28.9</b>	<b>891</b>	37.1	35.1	787	(16.2)	13.2
3. 现货	<b>8.3</b>	<b>7.7</b>	<b>739</b>	9.1	8.6	773	(8.8)	(4.4)
二、煤矿坑口直接销售	<b>6.3</b>	<b>5.9</b>	<b>355</b>	5.1	4.8	319	23.5	11.3
销售量合计/平均价格 (不含税)	<b>107.6</b>	<b>100.0</b>	<b>621</b>	105.7	100.0	624	1.8	(0.5)

注：以上为本集团不同热值煤炭产品销售情况的汇总，包括电煤和其他煤炭。

## (2) 按销售区域分类

币种：人民币

	2023年1-3月			2022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	105.9	98.4	615	104.9	99.2	621	1.0	(1.0)
(一)自产煤及采购煤	102.1	94.9	611	99.9	94.5	611	2.2	0.0
1. 直达	50.8	47.2	463	46.5	44.0	469	9.2	(1.3)
2. 下水	51.3	47.7	758	53.4	50.5	735	(3.9)	3.1
(二)国内贸易煤销售	2.4	2.2	631	3.6	3.4	783	(33.3)	(19.4)
(三)进口煤销售	1.4	1.3	875	1.4	1.3	876	0.0	(0.1)
二、出口销售	0.0	0.0	/	0.3	0.3	1,021	(100.0)	/
三、境外销售	1.7	1.6	967	0.5	0.5	1,188	240.0	(18.6)
销售量合计/平均价格 (不含税)	107.6	100.0	621	105.7	100.0	624	1.8	(0.5)

## 2.经营成果（合并抵销前）

币种：人民币

		2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)	主要变动原因
营业收入	百万元	68,925	67,854	1.6	煤炭销售量增长
营业成本	百万元	45,672	43,774	4.3	安全生产费、原材料、外购煤采购成本等增长
毛利	百万元	23,253	24,080	(3.4)	
毛利率	%	33.7	35.5	下降1.8个百分点	
利润总额	百万元	17,416	18,701	(6.9)	

## 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	2023年1-3月			
	销售收入	销售成本	毛利	毛利率
	百万元	百万元	百万元	%
自产煤	45,444	22,989	22,455	49.4
外购煤	21,362	21,072	290	1.4
合计	66,806	44,061	22,745	34.0

本集团销售的外购煤包括自有矿区周边及铁路沿线的采购煤、国内贸易煤及进口、转口贸易的煤炭。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

	2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)	主要变动原因
自产煤单位生产成本	<b>169.4</b>	150.0	12.9	
原材料、燃料及动力	<b>30.2</b>	27.1	11.4	材料费等增长
人工成本	<b>28.6</b>	27.4	4.4	
修理费	<b>8.7</b>	9.2	(5.4)	主要受检修计划影响
折旧及摊销	<b>19.0</b>	18.2	4.4	
其他	<b>82.9</b>	68.1	21.7	安全生产费等增长

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 76%；②生产辅助费用，约占 16%；③征地及塌陷补偿、环保支出、税费等，约占 8%。

## (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)		
	2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)	2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)	2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)	2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)
<b>境内</b>	<b>51.35</b>	46.38	10.7	<b>48.44</b>	43.67	10.9	<b>1,283</b>	1,234	4.0	<b>419</b>	410	2.2
燃煤发电	<b>50.30</b>	45.30	11.0	<b>47.42</b>	42.62	11.3	<b>1,294</b>	1,240	4.4	<b>416</b>	406	2.5
燃气发电	<b>0.95</b>	0.99	(4.0)	<b>0.92</b>	0.97	(5.2)	<b>995</b>	1,043	(4.6)	<b>581</b>	583	(0.3)
水电	<b>0.08</b>	0.09	(11.1)	<b>0.08</b>	0.08	0.0	<b>620</b>	683	(9.2)	<b>301</b>	302	(0.3)
光伏发电	<b>0.02</b>	/	/	<b>0.02</b>	/	/	<b>228</b>	/	/	<b>430</b>	/	/
<b>境外</b>	<b>0.36</b>	0.37	(2.7)	<b>0.31</b>	0.32	(3.1)	<b>1,209</b>	1,238	(2.3)	<b>562</b>	504	11.5
燃煤发电	<b>0.36</b>	0.37	(2.7)	<b>0.31</b>	0.32	(3.1)	<b>1,209</b>	1,238	(2.3)	<b>562</b>	504	11.5
<b>合计/加权 平均</b>	<b>51.71</b>	46.75	10.6	<b>48.75</b>	43.99	10.8	<b>1,283</b>	1,234	4.0	<b>420</b>	411	2.2

## 2. 发电机组装机情况

于本报告期末，本集团发电机组总装机容量为 40,315 兆瓦，其中，燃煤发电机组装机容量为 39,164 兆瓦，燃气发电装机容量为 950 兆瓦，水电装机容量为 125 兆瓦，对外商业运营的光伏发电装机容量 76 兆瓦。本报告期内，本集团新增位于广东省、福建省的对外商业运营的光伏发电装机容量合计 14 兆瓦。

## 3.经营成果（合并抵销前）

币种：人民币

		2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)	主要变动原因
营业收入	百万元	<b>22,873</b>	20,443	11.9	售电量及平均售电价格增长
营业成本	百万元	<b>19,183</b>	17,169	11.7	售电量增长；人工成本等增长
毛利	百万元	<b>3,690</b>	3,274	12.7	
毛利率	%	<b>16.1</b>	16.0	上升0.1个百分点	
利润总额	百万元	<b>2,869</b>	2,561	12.0	

2023年1-3月，本集团发电业务平均售电成本为376.2元/兆瓦时（2022年同期：371.9元/兆瓦时），同比增长1.2%。

## (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		
	2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)	2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)	2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)	2023年 1-3月	2022年 1-3月	变动 (%)
营业收入	<b>11,109</b>	10,342	7.4	<b>1,608</b>	1,636	(1.7)	<b>1,130</b>	1,433	(21.1)	<b>1,522</b>	1,650	(7.8)
营业成本	<b>7,106</b>	5,309	33.8	<b>914</b>	842	8.6	<b>1,027</b>	1,053	(2.5)	<b>1,412</b>	1,335	5.8
毛利	<b>4,003</b>	5,033	(20.5)	<b>694</b>	794	(12.6)	<b>103</b>	380	(72.9)	<b>110</b>	315	(65.1)
毛利率 (%)	<b>36.0</b>	48.7	下降 12.7个 百分点	<b>43.2</b>	48.5	下降 5.3个 百分点	<b>9.1</b>	26.5	下降 17.4个 百分点	<b>7.2</b>	19.1	下降 11.9个 百分点
利润总额	<b>3,237</b>	4,303	(24.8)	<b>568</b>	684	(17.0)	<b>46</b>	348	(86.8)	<b>17</b>	219	(92.2)

2023年1-3月，铁路分部毛利同比下降的主要原因是修理费、人工成本等成本费用增长；港口分部毛利同比下降的主要原因是港口装船量下降，以及原材料、人工成本等成本费用有所增长；航运分部毛利同比下降的主要原因是平均海运价格下降；煤化工分部毛利同比下降的主要原因是聚烯烃产品平均销售价格下降。

## (五)行业环境分析

2023年一季度，国内生产需求企稳回升，就业、物价总体平稳，市场预期明显改善，经济运行开局良好。一季度国内生产总值（GDP）同比增长4.5%，环比增长2.2%。

国内煤炭行业运行平稳。一季度全国原煤产量11.5亿吨，同比增长5.5%。累计进口煤炭1.018亿吨，同比增长96.1%。全国规模以上火电厂发电量同比增长1.7%。国煤下水动力煤价格指数中长期合同价格（5,500大卡）均值约726元/吨，继续保持平稳。

2023年经济增长将提振煤炭需求，煤炭消费保持适度增长。煤炭增产保供政策效力继续释放，预计煤炭产量将保持增长，增幅同比回落。煤炭进口将有所增长。总体来看，2023年煤炭市场供需将保持基本平衡态势。受季节性波动、突发事件等因素影响，局部地区、部分时段可能出现供应偏紧的局面。

注：行业环境内容仅供参考，不构成任何投资建议。行业环境的资料来源于国家统计局、中国煤炭市场网、中国煤炭资源网、中国电力企业联合会等。本公司力求数据准确可靠，但并不对其中全部或部分内容的准确性、完整性或有效性承担任何责任或提供任何形式的保证，如有错漏，本公司恕不负责。

#### 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

2023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	2023年3月31日	2022年12月31日 (已重述)
<b>流动资产：</b>		
货币资金	185,766	170,503
应收票据	1,310	1,132
应收账款	14,601	10,968
应收款项融资	161	502
预付款项	8,601	6,809
其他应收款	2,796	2,377
其中：应收利息	783	811
应收股利	15	25
存货	13,408	12,096
其他流动资产	6,126	6,663
流动资产合计	232,769	211,050
<b>非流动资产：</b>		
长期股权投资	52,283	49,650
其他权益工具投资	2,386	2,386

项目	2023年3月31日	2022年12月31日 (已重述)
固定资产	244,896	248,381
在建工程	24,237	22,061
使用权资产	1,430	1,676
无形资产	52,514	52,589
长期待摊费用	3,580	3,619
递延所得税资产	5,246	5,145
其他非流动资产	24,752	25,286
非流动资产合计	411,324	410,793
资产总计	644,093	621,843
<b>流动负债：</b>		
短期借款	4,136	5,216
应付票据	995	1,101
应付账款	33,564	37,871
合同负债	6,397	5,597
应付职工薪酬	11,068	8,750
应交税费	9,994	12,680
其他应付款	21,109	16,886
其中：应付利息	176	127
应付股利	7,134	6,904
一年内到期的非流动负债	7,752	8,385
其他流动负债	836	1,918
流动负债合计	95,851	98,404
<b>非流动负债：</b>		
长期借款	38,612	38,438
应付债券	3,310	3,453
租赁负债	1,342	1,445
长期应付款	8,764	8,854
预计负债	10,413	10,764
递延所得税负债	1,164	1,166
其他非流动负债	973	0
非流动负债合计	64,578	64,120
负债合计	160,429	162,524
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>		
实收资本（或股本）	19,869	19,869
资本公积	68,136	68,014
其他综合收益	789	728
专项储备	16,510	14,349
盈余公积	11,433	11,433
未分配利润	298,643	279,507

## 2023年第一季度报告

项目	2023年3月31日	2022年12月31日 (已重述)
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	415,380	393,900
少数股东权益	68,284	65,419
所有者权益(或股东权益)合计	483,664	459,319
负债和所有者权益(或股东权益)总计	644,093	621,843

公司负责人：吕志韧

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

2023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	2023年第一季度	2022年第一季度 (已重述)
一、营业总收入	87,042	83,902
其中：营业收入	87,042	83,902
二、营业总成本	62,588	57,439
其中：营业成本	55,211	50,074
税金及附加	4,859	4,938
销售费用	99	146
管理费用	2,132	1,926
研发费用	242	335
财务费用	45	20
其中：利息费用	695	642
利息收入	(635)	(590)
加：其他收益	89	136
投资收益（损失以“-”号填列）	554	864
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	550	860
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(7)	20
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0	0
资产处置收益（损失以“-”号填列）	17	199
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	25,107	27,682
加：营业外收入	41	182
减：营业外支出	69	84
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	25,079	27,780
减：所得税费用	3,816	5,298
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	21,263	22,482
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	21,263	22,482
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）	18,612	18,982
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	2,651	3,500
六、其他综合收益的税后净额	30	327

（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	61	327
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	160	326
（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	160	326
2. 将重分类进损益的其他综合收益	(99)	1
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	(7)	(24)
（2）外币财务报表折算差额	(92)	25
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	(31)	0
七、综合收益总额	21,293	22,809
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额	18,673	19,309
（二）归属于少数股东的综合收益总额	2,620	3,500
八、每股收益：		
（一）基本每股收益(元/股)	0.937	0.955
（二）稀释每股收益(元/股)	0.937	0.955

公司负责人：吕志韧

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

2023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	2023年第一季度	2022年第一季度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	92,041	92,051
收到的税费返还	254	1
收到其他与经营活动有关的现金	2,586	2,217
经营活动现金流入小计	94,881	94,269
购买商品、接受劳务支付的现金	(37,951)	(37,203)
支付给职工及为职工支付的现金	(8,634)	(7,174)
支付的各项税费	(16,390)	(20,702)
支付其他与经营活动有关的现金	(2,703)	(754)
经营活动现金流出小计	(65,678)	(65,833)
经营活动产生的现金流量净额	29,203	28,436
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
取得投资收益收到的现金	1,026	466
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	468	762
收到其他与投资活动有关的现金	2,898	794
投资活动现金流入小计	4,392	2,022
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(10,816)	(5,877)
投资支付的现金	(2,151)	(87)
支付其他与投资活动有关的现金	(2,565)	(8,444)
投资活动现金流出小计	(15,532)	(14,408)
投资活动产生的现金流量净额	(11,140)	(12,386)
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金	150	0
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	150	0
取得借款收到的现金	9,063	5,104
筹资活动现金流入小计	9,213	5,104
偿还债务支付的现金	(10,991)	(6,568)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(593)	(876)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	(47)	(142)
支付其他与筹资活动有关的现金	(72)	(129)
筹资活动现金流出小计	(11,656)	(7,573)
筹资活动产生的现金流量净额	(2,443)	(2,469)



项目	2023年第一季度	2022年第一季度
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	(25)	(60)
五、现金及现金等价物净增加额	15,595	13,521
加：期初现金及现金等价物余额	131,458	156,706
六、期末现金及现金等价物余额	147,053	170,227

公司负责人：吕志韧

主管会计工作负责人：宋静刚

会计机构负责人：余燕玲

(三)2023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 不适用

## 五、释义

中国神华/本公司	指	中国神华能源股份有限公司
本集团	指	本公司及其下属子公司
销售集团	指	国能销售集团有限公司
中国企业会计准则	指	中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定
国际财务报告准则	指	国际会计准则委员会颁布的国际财务报告准则
本报告期	指	2023年1-3月

特此公告。

中国神华能源股份有限公司董事会  
2023年4月28日