

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



中国神华能源股份有限公司

CHINA SHENHUA ENERGY COMPANY LIMITED

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代碼:01088)

海外監管公告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第 13.10B 條而做出。

茲載列中國神華能源股份有限公司於 2022 年 4 月 28 日在上海證券交易所網站(www.sse.com.cn)刊登的「中國神華 2022 年第一季度報告」文件，僅供參閱。

承董事會命
中國神華能源股份有限公司
董事會秘書
黃清

北京，2022 年 4 月 27 日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事王祥喜先生及許明軍先生，非執行董事賈晉中先生及楊榮明先生，獨立非執行董事袁國強博士、白重恩博士及陳漢文博士，職工董事王興中先生。

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

2022 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个别及连带责任。

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。
- 本公司董事长王祥喜、主管会计工作负责人吕志韧及会计机构负责人余燕玲保证季度报告中财务报表信息的真实、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	83,902	67,608	67,608	24.1
归属于上市公司股东的净利润	18,957	11,611	11,611	63.3
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	18,617	11,583	11,583	60.7
经营活动产生的现金流量净额	28,436	19,614	19,614	45.0
基本每股收益（元/股）	0.954	0.584	0.584	63.3
稀释每股收益（元/股）	0.954	0.584	0.584	63.3
加权平均净资产收益率（%）	4.90	3.17	3.17	增加 1.73 个百分点

	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年 年度末增减变动 幅度(%)
		调整前	调整后	调整后
总资产	628,446	607,052	606,827	3.6
归属于上市公司股东的所有者权益	396,987	376,875	376,690	5.4

追溯调整或重述的原因说明：

2021 年 12 月，财政部印发实施了《企业会计准则解释第 15 号》，其中对企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（统称“试运行销售”）的会计处理及列报进行了明确规定，自 2022 年 1 月 1 日起实施。

根据《企业会计准则解释第 15 号》的有关规定，本集团自 2022 年 1 月 1 日起对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（“本次会计政策变更”）。同时，对在首次施行上述会计准则解释的财务报表列报最早期间的期初至施行日之间发生的试运行销售进行追溯调整。

本次会计政策变更追溯调整对本集团根据中国企业会计准则编制的 2021 年 12 月 31 日合并资产负债表的影响如下：于 2021 年 12 月 31 日的固定资产减少 2.25 亿元，股东权益减少 2.25 亿元。

因本集团 2021 年第一季度未发生试运行销售业务，本次会计政策变更追溯调整对本集团 2021 年第一季度合并利润表和合并现金流量表未产生影响。

本次会计政策变更及追溯调整情况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	304
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	139
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	17
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	(28)
减：所得税影响额	55
少数股东权益影响额（税后）	41
合计	340

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	
	2022 年 1-3 月	2021 年 1-3 月	于 2022 年 3 月 31 日	于 2021 年 12 月 31 日 (已重述)
按中国企业会计准则	18,957	11,611	396,987	376,690
调整：				
维简费、安全生产费、其 他类似性质的费用	839	253	3,137	3,163
按国际财务报告准则	19,796	11,864	400,124	379,853

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、财务指标发生变动的情况、原因

√适用 □不适用

项目名称	变动比例（%）	主要原因
归属于上市公司股东的净利润	63.3	煤炭平均销售价格上涨，煤炭分部利润大幅增长；售电量和平均售电价格增长，发电分部利润有所增长
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	60.7	同上
基本每股收益	63.3	同上
稀释每股收益	63.3	同上
加权平均净资产收益率（%）	增加 1.73 个百分点	同上
经营活动产生的现金流量净额	45.0	营业收入增长

合并财务报表主要报表项目的变动及说明如下：

单位：百万元 币种：人民币

序号	合并利润表项目	2022 年 1-3 月	2021 年 1-3 月	变动 (%)	主要变动原因
1	营业收入	83,902	67,608	24.1	煤炭平均销售价格增长；售电量和平均售电价格增长
2	营业成本	50,074	45,571	9.9	自产煤单位生产成本增长；售电量增长，以及燃煤采购价格上涨
3	税金及附加	4,938	3,267	51.1	营业收入增长，资源税等税费增加
4	研发费用	335	144	132.6	智能矿山等项目研发支出增加
5	其他收益	136	84	61.9	本集团发电分部取得的与日常活动相关的政府补助增加
6	资产处置收益	199	0	不适用	本报告期主要为澳洲沃特马克项目土地处置收益
7	营业外收入	182	44	313.6	报废资产处置收益增加
8	所得税费用	5,334	3,600	48.2	利润总额增长

单位：百万元 币种：人民币

序号	合并资产负债表项目	于 2022 年 3 月 31 日	于 2021 年 12 月 31 日 (已重述)	变动 (%)	主要变动原因
1	应收票据	2,004	3,349	(40.2)	应收票据到期收回，以及本报告期采用票据结算的产品销售额减少
2	应收账款	13,798	10,258	34.5	上年末本集团加大应收账款催收力度，应收账款基数相对较低；以及本报告期应收售煤款、售电款增加
3	应收款项融资	204	376	(45.7)	本报告期转让或背书的应收票据较多
4	其他应付款	16,277	11,191	45.4	根据相关工作进度计提待支付款项增加
5	其他流动负债	1,972	1,367	44.3	主要为预收煤炭销售价款中的增值税款增加

单位：百万元 币种：人民币

序号	合并现金流量表项目	2022 年 1-3 月	2021 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	28,436	19,614	45.0	营业收入增长
2	投资活动产生的现金流量净额	(12,386)	838	(1,578.0)	本报告期定期存款增加；上年同期处置子分公司及其他投资活动收到的现金较多
3	筹资活动产生的现金流量净额	(2,469)	(2,067)	19.4	本报告期偿还借款较多

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（户）	151,092	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	无			
其中：A 股股东（含国家能源集团公司）（户）	149,158					
H 股记名股东（户）	1,934					
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	3,369,569,986	16.96	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	258,545,936	1.30	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—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	其他	36,081,630	0.18	0	无	不适用
中国人寿保险股份有限公司—万能—国寿瑞安	其他	22,806,519	0.11	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	22,519,922	0.11	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
招商银行股份有限公司—上证红利交易型开放式指数证券投资基金	其他	20,909,895	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	3,369,569,986	境外上市外资股	3,369,569,986
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	258,545,936	人民币普通股	258,545,936
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	36,081,630	人民币普通股	36,081,630
中国人寿保险股份有限公司－万能－国寿瑞安	22,806,519	人民币普通股	22,806,519
中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	22,519,922	人民币普通股	22,519,922
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
招商银行股份有限公司－上证红利交易型开放式指数证券投资基金	20,909,895	人民币普通股	20,909,895
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：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	2022 年 1-3 月	2021 年 1-3 月	变动(%)
(一) 煤炭				
1.商品煤产量	百万吨	80.8	78.0	3.6
2.煤炭销售量	百万吨	105.7	115.4	(8.4)
(二) 运输				
1.自有铁路运输周转量	十亿吨公里	72.7	73.8	(1.5)
2.黄骅港装船量	百万吨	51.9	55.1	(5.8)
3.神华天津煤码头装船量	百万吨	9.7	10.9	(11.0)
4.航运货运量	百万吨	30.7	30.2	1.7
5.航运周转量	十亿吨海里	29.8	25.3	17.8
(三) 发电				
1.总发电量	十亿千瓦时	46.75	37.18	25.7
2.总售电量	十亿千瓦时	43.99	34.88	26.1
(四) 煤化工				
1.聚乙烯销售量	千吨	90.8	94.8	(4.2)
2.聚丙烯销售量	千吨	86.7	89.7	(3.3)

(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

	2022年1-3月			2021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	100.6	95.2	640	110.1	95.4	487	(8.6)	31.4
1. 年度长协	54.4	51.5	516	49.1	42.5	402	10.8	28.4
2. 月度长协	37.1	35.1	787	47.4	41.1	575	(21.7)	36.9
3. 现货	9.1	8.6	773	13.6	11.8	484	(33.1)	59.7
二、煤矿坑口直接销售	5.1	4.8	319	5.3	4.6	234	(3.8)	36.3
销售量合计/平均价格(不含税)	105.7	100.0	624	115.4	100.0	475	(8.4)	31.4

(2) 按销售区域分类

币种：人民币

	2022 年 1-3 月			2021 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	104.9	99.2	621	113.9	98.7	476	(7.9)	30.5
（一）自产煤及采购煤	99.9	94.5	611	109.8	95.2	477	(9.0)	28.1
1、直达	46.5	44.0	469	48.8	42.3	365	(4.7)	28.5
2、下水	53.4	50.5	735	61.0	52.9	568	(12.5)	29.4
（二）国内贸易煤销售	3.6	3.4	783	2.2	1.9	517	63.6	51.5
（三）进口煤销售	1.4	1.3	876	1.9	1.6	347	(26.3)	152.4
二、出口销售	0.3	0.3	1,021	0.1	0.1	713	200.0	43.2
三、境外销售	0.5	0.5	1,188	1.4	1.2	386	(64.3)	207.8
销售量合计/平均价格 (不含税)	105.7	100.0	624	115.4	100.0	475	(8.4)	31.4

2.经营成果（合并抵销前）

币种：人民币

		2022 年 1-3 月	2021 年 1-3 月	变动 (%)	主要变动原因
营业收入	百万元	67,854	56,323	20.5	煤炭平均销售价格上涨
营业成本	百万元	43,774	42,889	2.1	
毛利	百万元	24,080	13,434	79.2	
毛利率	%	35.5	23.9	上升 11.6 个 百分点	
利润总额	百万元	18,701	9,332	100.4	

3.自产煤单位生产成本

单位：人民币元/吨

	2022 年 1-3 月	2021 年 1-3 月	变动 (%)	主要变动原因
自产煤单位生产成本	150.0	128.4	16.8	
原材料、燃料及动力	27.1	24.8	9.3	蒙西地区电价上涨导致电费增长
人工成本	27.4	21.0	30.5	员工人数增加；社保缴费增长
修理费	9.2	10.4	(11.5)	主要受检修计划影响
折旧及摊销	18.2	16.1	13.0	煤矿生产设备购置增加
其他	68.1	56.1	21.4	外委剥离费等成本增加

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 71%；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 13%。

(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)		
	2022 年 1-3 月	2021 年 1-3 月	变动 (%)	2022 年 1-3 月	2021 年 1-3 月	变动 (%)	2022 年 1-3 月	2021 年 1-3 月	变动 (%)	2022 年 1-3 月	2021 年 1-3 月	变动 (%)
境内	46.38	36.73	26.3	43.67	34.48	26.7	1,234	1,174	5.1	410	336	22.0
燃煤发电	45.30	35.47	27.7	42.62	33.26	28.1	1,240	1,174	5.6	406	328	23.8
燃气发电	0.99	1.17	(15.4)	0.97	1.15	(15.7)	1,043	1,230	(15.2)	583	575	1.4
水电	0.09	0.09	0.0	0.08	0.07	14.3	683	729	(6.3)	302	370	(18.4)
境外	0.37	0.45	(17.8)	0.32	0.40	(20.0)	1,238	1,522	(18.7)	504	451	11.8
燃煤发电	0.37	0.45	(17.8)	0.32	0.40	(20.0)	1,238	1,522	(18.7)	504	451	11.8
合计/加权 平均	46.75	37.18	25.7	43.99	34.88	26.1	1,234	1,178	4.8	411	338	21.6

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 37,899 兆瓦。其中，燃煤发电机组装机容量为 36,824 兆瓦，燃气发电装机容量为 950 兆瓦，水电装机容量为 125 兆瓦。本报告期内，本集团无新增或减少装机容量。

3. 经营成果（合并抵销前）

币种：人民币

		2022 年 1-3 月	2021 年 1-3 月	变动 (%)	主要变动原因
营业收入	百万元	20,443	13,457	51.9	售电量和平均售电价格增长
营业成本	百万元	17,169	11,072	55.1	售电量增长；燃煤采购价格上涨
毛利	百万元	3,274	2,385	37.3	
毛利率	%	16.0	17.7	下降 1.7 个百分点	
利润总额	百万元	2,561	1,746	46.7	

2022 年 1-3 月，本集团发电业务平均售电成本为 371.9 元/兆瓦时（2021 年同期：305.5 元/兆瓦时），同比增长 21.7%，主要原因是燃煤采购价格上涨。

(四) 运输及煤化工分部主要经营情况

单位：百万元 币种：人民币

	铁路			港口			航运			煤化工		
	2022年 1-3月	2021年 1-3月	变动 (%)	2022年 1-3月	2021年 1-3月	变动 (%)	2022年 1-3月	2021年 1-3月	变动 (%)	2022年 1-3月	2021年 1-3月	变动 (%)
营业收入	10,342	9,873	4.8	1,636	1,631	0.3	1,433	1,244	15.2	1,650	1,595	3.4
营业成本	5,309	4,815	10.3	842	806	4.5	1,053	970	8.6	1,335	1,192	12.0
毛利	5,033	5,058	(0.5)	794	825	(3.8)	380	274	38.7	315	403	(21.8)
毛利率 (%)	48.7	51.2	下降 2.5 个 百分点	48.5	50.6	下降 2.1 个 百分点	26.5	22.0	上升 4.5 个 百分点	19.1	25.3	下降 6.2 个 百分点
利润总额	4,303	4,673	(7.9)	684	689	(0.7)	348	231	50.6	219	311	(29.6)

航运分部毛利同比增长的主要原因是海运价格上涨。

煤化工分部毛利同比下降的主要原因是煤炭采购价格上涨，以及聚烯烃产品销售量下降。

(五) 行业环境分析

面对复杂严峻的国际环境和国内疫情散发等多重考验，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，中国政府科学统筹疫情防控和经济社会发展，坚持稳字当头、稳中求进，国民经济持续稳定恢复，生产需求较快增长，就业物价总体稳定，新动能继续成长，高质量发展取得新进展。依据初步核算结果，一季度国内生产总值（GDP）同比增长4.8%，增速高于上年四季度0.8个百分点，环比增长1.3%。

国内煤炭行业运行平稳，原煤生产较快增长。一季度，全国原煤产量10.8亿吨，同比增长10.3%。累计进口煤炭5,181万吨，同比下降24.2%。全国规模以上电厂火电发电量同比增长3.1%。3月底环渤海动力煤（5,500大卡）价格指数为738元/吨，与上年末基本持平；一季度平均为742元/吨，同比上涨147元/吨，较上年四季度环比下降44元/吨。

2022年经济增长将支持煤炭消费量小幅增长。自2021年四季度实施的保供应措施，增加有效产能，煤炭供应能力同比提升。在监管指引下，煤炭供需将逐步摆脱偏紧格局，走向基本平衡。预计煤炭价格将在合理区间内波动。

注：行业环境分析内容仅供参考，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

2022 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	2022 年 3 月 31 日	2021 年 12 月 31 日 (已重述)
流动资产：		
货币资金	184,064	162,886
应收票据	2,004	3,349
应收账款	13,798	10,258
应收款项融资	204	376
预付款项	8,426	7,893
其他应收款	2,824	2,307
其中：应收利息	808	532
应收股利	15	18
存货	12,063	12,633
持有待售资产	303	294
其他流动资产	7,565	8,314
流动资产合计	231,251	208,310
非流动资产：		
债权投资	400	400
长期股权投资	48,771	47,644
其他权益工具投资	2,174	2,174
固定资产	234,006	237,801
在建工程	27,761	26,201
使用权资产	1,534	1,710
无形资产	50,503	50,908
长期待摊费用	3,839	4,104
递延所得税资产	4,365	3,990
其他非流动资产	23,842	23,585
非流动资产合计	397,195	398,517
资产总计	628,446	606,827
流动负债：		
短期借款	3,350	4,248
应付票据	1,016	1,426

项目	2022 年 3 月 31 日	2021 年 12 月 31 日 (已重述)
应付账款	29,794	33,790
合同负债	8,581	6,864
应付职工薪酬	6,602	5,941
应交税费	15,442	19,638
其他应付款	16,277	11,191
其中：应付利息	164	209
应付股利	1,165	1,194
一年内到期的非流动负债	6,834	7,283
其他流动负债	1,972	1,367
流动负债合计	89,868	91,748
非流动负债：		
长期借款	48,865	49,193
应付债券	3,172	3,172
租赁负债	1,381	1,510
长期应付款	7,666	7,881
预计负债	7,074	6,898
递延所得税负债	1,025	974
非流动负债合计	69,183	69,628
负债合计	159,051	161,376
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	19,869	19,869
资本公积	74,674	74,667
其他综合收益	(203)	(531)
专项储备	11,857	10,992
盈余公积	11,433	11,433
未分配利润	279,357	260,260
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	396,987	376,690
少数股东权益	72,408	68,761
所有者权益（或股东权益）合计	469,395	445,451
负债和所有者权益（或股东权益）总计	628,446	606,827

公司负责人：王祥喜

主管会计工作负责人：吕志韧

会计机构负责人：余燕玲

合并利润表
2022 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	2022 年第一季度	2021 年第一季度
一、营业总收入	83,902	67,608
其中：营业收入	83,902	67,608
二、营业总成本	57,439	50,821
其中：营业成本	50,074	45,571
税金及附加	4,938	3,267
销售费用	146	147
管理费用	1,926	1,666
研发费用	335	144
财务费用	20	26
其中：利息费用	642	594
利息收入	(590)	(541)
加：其他收益	136	84
投资收益（损失以“－”号填列）	864	848
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	860	766
信用减值损失（损失以“-”号填列）	20	4
资产处置收益（损失以“－”号填列）	199	0
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	27,682	17,723
加：营业外收入	182	44
减：营业外支出	84	101
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	27,780	17,666
减：所得税费用	5,334	3,600
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	22,446	14,066
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	22,446	14,066
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）	18,957	11,611
2.少数股东损益（净亏损以“－”号填列）	3,489	2,455
六、其他综合收益的税后净额	327	143
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	327	126
1.不能重分类进损益的其他综合收益	326	0
（1）重新计量设定受益计划变动额	0	0

项目	2022 年第一季度	2021 年第一季度
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益	326	0
2.将重分类进损益的其他综合收益	1	126
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	(24)	1
(2) 外币财务报表折算差额	25	125
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0	17
七、综合收益总额	22,773	14,209
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额	19,284	11,737
(二) 归属于少数股东的综合收益总额	3,489	2,472
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益(元/股)	0.954	0.584
(二) 稀释每股收益(元/股)	0.954	0.584

公司负责人：王祥喜

主管会计工作负责人：吕志韧

会计机构负责人：余燕玲

合并现金流量表

2022 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	2022年第一季度	2021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	92,051	74,427
收到的税费返还	1	5
收到其他与经营活动有关的现金	2,217	1,546
经营活动现金流入小计	94,269	75,978
购买商品、接受劳务支付的现金	(37,203)	(37,218)
支付给职工及为职工支付的现金	(7,174)	(6,460)
支付的各项税费	(20,702)	(12,441)
支付其他与经营活动有关的现金	(754)	(245)
经营活动现金流出小计	(65,833)	(56,364)
经营活动产生的现金流量净额	28,436	19,614
二、投资活动产生的现金流量：		
取得投资收益收到的现金	466	422
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	762	83
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0	4,053
收到其他与投资活动有关的现金	794	5,132
投资活动现金流入小计	2,022	9,690
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(5,877)	(8,280)
投资支付的现金	(87)	(259)
支付其他与投资活动有关的现金	(8,444)	(313)
投资活动现金流出小计	(14,408)	(8,852)
投资活动产生的现金流量净额	(12,386)	838
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0	125
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	0	125
取得借款收到的现金	5,104	4,833
筹资活动现金流入小计	5,104	4,958
偿还债务支付的现金	(6,568)	(5,248)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(876)	(1,700)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	(142)	(751)
支付其他与筹资活动有关的现金	(129)	(77)
筹资活动现金流出小计	(7,573)	(7,025)

项目	2022年第一季度	2021年第一季度
筹资活动产生的现金流量净额	(2,469)	(2,067)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	(60)	448
五、现金及现金等价物净增加额	13,521	18,833
加：期初现金及现金等价物余额	156,706	112,880
六、期末现金及现金等价物余额	170,227	131,713

公司负责人：王祥喜

主管会计工作负责人：吕志韧

会计机构负责人：余燕玲

2022 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

☐ 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
国家能源集团公司	指	国家能源投资集团有限责任公司
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	2022 年 1-3 月

特此公告。

中国神华能源股份有限公司董事会
2022 年 4 月 28 日