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

2021年第三季度报告

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、总会计师许山成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。

● 根据中国企业会计准则与国际财务报告准则编制的财务报表的主要差异详见本报告“按不同会计准则编制财务报表的主要差异”部分的说明。

● 第三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(%)	年初至报告期末	上年同期		年初至报告期末比上年同期增减变动幅度(%)
		调整前	调整后	调整后		调整前	调整后	调整后
营业收入	88,970	61,087	61,087	45.6	232,949	166,103	166,103	40.2
利润总额	21,306	18,703	18,703	13.9	58,701	49,998	49,998	17.4
归属于上市公司股东的净利润	14,725	12,904	12,904	14.1	40,751	33,562	33,562	21.4
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	14,807	11,578	11,578	27.9	40,369	31,934	31,934	26.4
经营活动产生的现金流量净额	不适用	不适用	不适用	不适用	67,506	71,540	71,540	(5.6)
剔除财务公司影响后经营活动产生的现金流量净额	不适用	不适用	不适用	不适用	67,506	52,941	52,941	27.5
基本每股收益(元/股)	0.741	0.649	0.649	14.2	2.061	1.687	1.687	21.6
稀释每股收益(元/股)	0.741	0.649	0.649	14.2	2.061	1.687	1.687	21.6
加权平均净资产收益率(%)	4.10	3.66	3.66	增加0.44个百分点	11.21	9.45	9.45	增加1.76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	589,885	558,447		558,447				5.6
归属于上市公司股东的所有者权益	366,623	360,189		360,189				1.8

注:“本报告期”指本季度初至本季度末3个月期间,下同。

追溯调整或重述的原因说明:

为进一步加强成本管理,提供更可靠、更相关的会计信息,本公司自2021年1月1日起,调整本集团中国企业会计准则下煤炭、发电、运输(含铁路、港口、航运、下同)及煤化工等业务相关的修理费的会计核算政策,即将原计入管理费用的相关修理费,调整为计入生产成本核算,并采用追溯调整法对本报告可比期间财务报表进行重述。本次会计政策变更对2020年及以前年度财务报表中其他项目、经营成果以及本年期初留存收益等无重要影响。

(二)非经常性损益项目和金额

单位:百万元 币种:人民币

项目	本报告期金额	年初至报告期末金额
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)	(49)	409
计入当期损益的政府补助(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)	116	230
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	26	26
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	24	36
对外委托贷款取得的损益	4	14
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	(256)	(325)
减:所得税影响额	6	61
少数股东权益影响额(税后)	(59)	(53)
合计	(82)	382

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	
	2021年1-9月	2020年1-9月	于2021年9月30日	于2020年12月31日
按中国企业会计准则	40,751	33,562	366,623	360,189
调整:				
维简费、安全生产费、其他类似性质的费用	536	(984)	3,516	4,014
按国际财务报告准则	41,277	32,578	370,139	364,203

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
营业收入_年初至报告期末	40.2	煤炭市场需求旺盛,煤炭价格上涨,本集团煤炭销售量和平均售价格增长;国内用电需求增长,本集团积极发挥一体化运营优势保障电厂燃煤供应,本集团售电量增长

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	2021年1-9月	2020年1-9月(已重述)	变动(%)	主要变动原因
1	营业收入	232,949	166,103	40.2	煤炭市场需求旺盛,煤炭价格上涨,本集团煤炭销售量和平均售价格增长;国内用电需求增长,本集团积极发挥一体化运营优势保障电厂燃煤供应,本集团售电量增长
2	营业成本	157,328	103,822	51.5	煤炭销售量、发电量等业务量增长;外购煤采购价格上涨
3	税金及附加	10,625	7,706	37.9	营业收入增长
4	研发费用	804	497	61.8	智能矿山等项目研发支出增加
5	财务费用	38	1,057	(96.4)	财务公司出表,本集团存放于财务公司的存款产生的利息收入不再合并抵销,以及存放在财务公司以外金融机构的平均存款余额增长,导致利息收入增加
6	投资收益	196	3,033	(93.5)	上年同期确认理财产品收益以及财务公司投资同业存单、国债等收益,因理财产品已到期收回以及财务公司出表,本期未确认该类收益;对联营企业确认的投资收益同比减少
7	公允价值变动收益	0	(165)	100.0	上年同期本集团银行理财产品到期收回,相关累计公允价值变动收益转出,本期未发生该类业务
8	信用减值转回/(损失)	40	(264)	不适用	上年同期计提应收售煤款信用减值损失,本期未发生大额信用减值损失事项
9	资产处置收益/(损失)	445	(6)	不适用	本集团溢出沃特马克项目开发权益后取得奥大利亚新南威尔士州政府支付的对价款
10	营业外支出	603	186	224.2	本期主要为本集团因溢出沃特马克项目开发权益计提预计损失,以及本集团捐赠支出、固定资产报废损失等

单位:百万元 币种:人民币

序号	合并资产负债表项目	于2021年9月30日	于2020年12月31日	变动(%)	主要变动原因
1	应收票据	2,090	3,961	(47.2)	本期解付及背书转让票据金额较多
2	应收账款	11,939	7,798	53.1	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,以及本期应收售煤款、售电款增长
3	预付款项	8,520	4,426	92.5	预付煤款、物资采购款增加
4	存货	14,812	12,750	16.2	煤炭库存增加
5	持有待售资产	0	2,783	(100.0)	富平热电公司股权交割完成
6	无形资产	48,118	36,126	33.2	新街矿“区保矿”权增加,宝日希勒露天矿、北电胜利一号露天矿“采矿”权增加
7	短期借款	2,401	5,043	(52.4)	部分短期借款到期偿还
8	应付职工薪酬	7,271	4,359	66.8	已计提但尚未发放的职工工资增加
9	其他应付款	17,247	10,436	65.3	修理费、剥离费等预提费用增加
10	合同负债	8,368	5,256	59.2	煤炭销量和平均销售价格增长导致预收煤款增加
11	长期应付款	8,295	2,471	235.7	宝日希勒露天矿、北电胜利一号露天矿重新评估采矿权后确认长期应付采矿权款

单位:百万元 币种:人民币

序号	合并现金流量表项目	2021年1-9月	2020年1-9月	变动(%)	主要变动原因
1	经营活动产生的现金流量净额	67,506	71,540	(5.6)	剔除上年同期财务公司的影响后,经营活动产生的现金流量净额同比增长,主要原因是本集团利润增长
	其中:财务公司经营活动产生的现金流量净额	0	18,599	(100.0)	
	剔除财务公司影响后经营活动产生的现金流量净额	67,506	52,941	27.5	
2	投资活动产生的现金流量净额	209	52,943	(99.6)	上年同期本公司持有的银行理财产品到期收回
3	筹资活动产生的现金流量净额	(39,082)	(35,495)	10.1	

二、股东信息

普通股股东总数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	178,938	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)	不适用
其中:A股股东(含国家能源集团公司)	176,959		
H股记名股东	1,979		

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	3,369,403,486	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	221,721,671	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	110,027,300	0.55	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	23,247,822	0.12	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	22,233,840	0.11	0	无	不适用
中国农业银行股份有限公司-前海开源中国稀缺资产灵活配置混合型证券投资基金	其他	16,753,900	0.08	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	15,505,821	0.08	0	无	不适用
幸福人寿保险股份有限公司-鑫如意1号	其他	14,913,510	0.08	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	3,369,403,486	境外上市外资股	3,369,403,486
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	221,721,671	人民币普通股	221,721,671
中央汇金资产管理有限责任公司	110,027,300	人民币普通股	110,027,300
中国工商银行-上证50交易型开放式指数证券投资基金	23,247,822	人民币普通股	23,247,822
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	22,233,840	人民币普通股	22,233,840
中国农业银行股份有限公司-前海开源中国稀缺资产灵活配置混合型证券投资基金	16,753,900	人民币普通股	16,753,900
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	15,505,821	人民币普通股	15,505,821
幸福人寿保险股份有限公司-鑫如意1号	14,913,510	人民币普通股	14,913,510
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,本公司并不知晓前十名无限售条件股东和前十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	2021年		2020年		变动(%)	
		7-9月	1-9月	7-9月	1-9月	7-9月	1-9月
(一)煤炭							
1.商品煤产量	百万吨	71.8	224.2	71.1	216.7	1.0	3.5
2.煤炭销售量	百万吨	120.8	361.6	118.2	323.5	2.2	11.8
(二)运输							
1.自有铁路运输周转量	十亿吨公里	71.6	221.6	75.3	208.6	(4.9)	6.2
2.黄骅港装船量	百万吨	49.1	158.5	57.0	150.7	(13.9)	5.2
3.神华天津煤码头装船量	百万吨	11.6	34.4	12.0	33.5	(3.3)	2.7
4.航运货运量	百万吨	31.8	91.1	32.1	83.4	(0.9)	9.2
5.航运周转量	十亿吨海里	29.9	82.9	28.3	69.2	13.7	19.8
(三)发电							
1.总发电量	十亿千瓦时	46.99	123.03	38.74	101.56	18.7	21.1
2.总售电量	十亿千瓦时	43.25	115.29	36.27	95.03	19.2	21.3
(四)煤化工							
1.聚乙烯销售量	千吨	80.5	270.7	89.9	271.9	(10.5)	(0.4)
2.聚丙烯销售量	千吨	78.6	259.5	88.8	253.0	(11.5)	2.6

(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

	2021年1-9月			2020年1-9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	344.7	95.3	562	312.2	96.5	412	10.4	34.0
1.年度长协	153.8	42.5	433	139.2	43.0	381	10.5	13.6
2.月度长协	148.3	41.0	679	115.9	35.8	453	28.0	49.9
3.现货	42.6	11.8	536	57.1	17.7	406	(25.4)	32.0
二.煤矿坑口直接销售	16.9	4.7	235	11.3	3.5	175	49.6	34.3
销售量合计/平均价格(不含税)	361.6	100.0	537	323.5	100.0	404	11.8	32.9

(2)按销售区域分类

币种:人民币

	2021年1-9月			2020年1-9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	356.3	98.6	537	321.8	99.4	403	10.7	33.3
(一)自产煤及采购煤	338.2	93.6	536	310.0	95.9	405	9.1	32.3
1.直达	138.8	38.4	405	116.3	36.0	316	19.3	28.2
2.下水	199.4	55.2	627	193.7	59.9	458	2.9	36.9
(二)国内贸易煤销售	8.6	2.4	649	7.4	2.3	336	16.2	93.2
(三)进口煤销售	9.5	2.6	465	4.4	1.2	431	115.9	7.9
二.出口销售	0.5	0.1	768	0.5	0.2	559	0.0	37.4
三.境外销售	4.8	1.3	525	1.2	0.4	465	300.0	12.9
销售量合计/平均价格(不含税)	361.6	100.0	537	323.5	100.0	404	11.8	32.9

2.经营成果(合并抵销前)

币种:人民币

		2021年1-9月	2020年1-9月(已重述)	变动(%)	主要变动原因
营业收入	百万元	199,771	134,965	48.0	煤炭销售量和销售均价增长
营业成本	百万元	149,679	99,530	50.4	自产煤销售量及单位生产成本增长;外购煤销售量及单位采购成本增长
毛利	百万元	50,092	35,435	41.4	
毛利率	%	25.1	26.3	下降1.2个百分点	

截至本报告期末,本公司所属国能宝日希勒能源有限公司取得了国家自然资源部对324公顷采掘场生产接续用地的批复,为宝日希勒露天煤矿未来稳产增产奠定了基础。

3.自产煤单位生产成本

单位:元/吨

	2021年1-9月	2020年1-9月(已重述)	变动(%)	主要变动原因
自产煤单位生产成本	139.3	125.7	10.8	
原材料、燃料及动力	27.4	26.9	1.9	
人工成本	27.9	23.5	18.7	计提职工工资;部分子分公司职工人数增加;社保缴费增长
修理费	10.7	10.2	4.9	
折旧及摊销	16.9	18.2	(7.1)	专项储备资本化支出减少
其他	56.4	46.9	20.3	计提但未使用的安全生产费增长

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63%;②生产辅助费用,约占21%;③征地及塌陷补偿、环保支出、税费等,约占16%。

4.煤矿智能化建设最新进展

本集团加速推进煤矿智能化建设。2021年8月,本公司所属国能神东煤炭集团有限责任公司与华为技术有限公司签署战略合作协议,双方共同发布了“矿山鸿蒙操作系统”,以统一的协议和接口解决了不同厂家设备的互联互通问题。“矿山鸿蒙操作系统”是华为鸿蒙系统在工业领域的首次应用,也是本集团打造万物互联智能矿山的关键一步。9月,本公司所属神华准格尔能源有限责任公司与中国电信合作,以“5G+智慧矿山联合创新实验室”为平台,开发5G技术在智能矿山的创新应用,打造智能矿山5G应用的标杆示范项目。

本集团已掌握煤层智能采煤、智能掘进、矿用卡车无人驾驶及煤矿机器人等多项技术,煤矿智能化系统成为本集团营造安全、少人、智能、高效生产环境的有力支撑。截至报告期末,本集团已建成26处智能化井下综采工作面、4处智能化掘进工作面、6座智能化选煤厂、2处露天矿卡车无人驾驶项目,并实现大部分水泵房、变电所等固定岗位无人值守。

(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(元/兆瓦时)	
	2021年7-9月	2020年7-9月	2021年7-9月	2020年7-9月	2021年7-9月	2020年7-9月	2021年7-9月	2020年7-9月
境内	45.50	38.33	42.82	35.91	1,450	1,251	339	326
燃煤发电	43.87	37.23	41.24	34.84	1,447	1,259	333	321
燃气发电	1.39	0.89	1.36	0.87	1,458	939	564	564
水电	0.24	0.21	0.23	0.20	1,921	1,699	179	205
境外	0.49	0.41	0.43	0.36	1,636	1,376	460	519
燃煤发电	0.49	0.41	0.43	0.36	1,636	1,376	460	519
合计/加权平均	45.99	38.74	43.25	36.27	1,451	1,252	340	328

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(元/兆瓦时)	
	2021年1-9月	2020年1-9月	2021年1-9月	2020年1-9月	2021年1-9月	2020年1-9月	2021年1-9月	2020年1-9月
境内	121.69	100.40	114.11	94.02	3,877	3,278	334	331
燃煤发电	118.20	97.11	110.70	90.81	3,899	3,286	329	325
燃气发电	2.94	2.82	2.87	2.75	3,091	2,987	563	569
水电	0.55	0.47	0.54	0.46	4,422	3,794	219	229
境外	1.34	1.16	1.18	1.01	4,463	3,882	456	540
燃煤发电	1.34	1.16	1.18	1.01	4,463	3,882	456	540
合计/加权平均	123.03	101.56	115.29	95.03	3,882	3,294	336	334

2.发电机组装机情况

单位:兆瓦

电源种类	于2020年12月31日总装机容量	2021年1-9月新增/减少装机容量	截至2021年9月30日总装机容量
燃煤发电	31,304	300	31,604
燃气发电	950	0	950
水电	125	0	125
合计	32,279	300	32,579

2021年1-9月,本集团燃煤发电机组装机容量增加300兆瓦。其中,富平热电公司股权交割完成,本集团燃煤发电装机容量减少700兆瓦;本公司所属国能四川天明发电有限公司1号机组投运,本集团燃煤发电机组装机容量增加1,000兆瓦。

3.经营成果(合并抵销前)

币种:人民币

		2021年1-9月	2020年1-9月(已重述)	变动(%)	主要变动原因
营业收入	百万元	45,319	35,633	27.2	售电量增长
营业成本	百万元	39,477	26,356	49.8	售电量增长;燃煤采购价格上涨
毛利	百万元	5,842	9,278	(37.0)	
毛利率	%	12.9	26.0	下降13.1个百分点	

2021年1-9月,本集团发电业务平均售电成本为313.0元/兆瓦时(2020年同期:264.9元/兆瓦时,已重述),同比增长18.2%。

4.新能源发电业务进展

2021年以来,本集团积极推进新能源业务发展,在投资产业基金和新能源项目上双力齐发。本公司参与设立的北京国能新能源产业投资基金,已陆续在山西、江苏、安徽等地投资光伏、风电项目,部分项目已全容量并网;本公司参与设立的北京国能绿色低碳发展投资基金,已完成工商登记注册手续。本公司已与呼和浩特市政府达成合作意向,将参与呼和浩特市“零碳”产业园区、“零碳”城市建设中光伏、风电、地热能等新能源项目的开发建设;本公司所属国能北电胜利能源有限公司胜利能源露天排土场光伏项目(15万千瓦),已列入“内蒙古自治区2021年保障性并网集中式风、光伏发电项目名单”,正在有序推进后续工作;本公司广东分公司、所属神华(福建)能源有限责任公司的多个屋顶分布式光伏发电项目,已完成内部投资决策程序,正在进行开工准备工作。

(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		
	2021年1-9月	2020年1-9月(已重述)	变动(%)	2021年1-9月	2020年1-9月(已重述)	变动(%)	2021年1-9月	2020年1-9月(已重述)	变动(%)	2021年1-9月	2020年1-9月(已重述)	变动(%)
营业收入	29,900	28,609	4.6	4,832	4,792	0.8	4,322	2,183	98.0	4,734	3,780	25.2
营业成本	14,862	14,728	0.9	2,382	2,407	(1.0)	3,422	1,970	73.8	3,537	3,564	(0.5)
毛利	15,068	13,881	8.6	2,450	2,385	2.7	900	213	322.5	1,197	226	429.6
毛利率(%)	50.3	48.5	上升1.8个百分点	50.7	49.8	上升0.9个百分点	20.8	9.8	上升11.0个百分点	25.3	6.0	上升19.3个百分点

航运分部毛利同比增长的主要原因是航运货运量及平均海运价格增长。

为整合航运资源、提升航运业务的规模化和集约化,本公司与中远海运散货运输有限公司(“中远海运散运”)协商一致,双方按照持股比例对本公司控股子公司国能远海航运有限公司(“航运公司”)同比例增资,本公司以持有的天津远华海运有限公司(“天津远华”)43.83%股权作价加部分现金增资,中远海运散运以持有的天津远华56.17%股权作价增资。2021年7月31日,上述增资交易完成交割,天津远华成为航运公司的全资子公司。2021年8月起,天津远华纳入本公司合并报表范围。上述事项对本集团航运分部1-9月经营成果不构成重大影响。

煤化工分部毛利同比增长的主要原因是受国际石油价格等因素影响,本集团烯烃产品销售价格同比增长。

(五)行业环境分析

2021年前三季度,中国政府科学统筹疫情防控和经济社会发展,国民经济继续保持恢复态势,转型升级持续推进,创新活力不断释放,就业物价总体稳定,质量效益稳步提高,主要宏观指标处于合理区间。前三季度国内生产总值(GDP)增速为9.8%,两年平均增长5.2%。

今年以来,我国能源需求保持增长,国内电力、煤炭供需持续偏紧,煤炭价格高位震荡。前三季度环渤海动力煤(5,500大卡)价格指数均值为638元/吨,较上年同期上涨95元/吨。煤炭行业积极发挥能源供应稳定器和压舱石作用,在保障国家能源安全、保障产业链供应链稳定的基础上,按照绿色低碳的发展方向,对标实现碳达峰、碳中和目标任务,推进煤炭消费转型升级。1-9月,全国共生产原煤29.3亿吨,同比增长3.7%;累计进口煤炭2.30亿吨,同比下降3.6%。全国规模以上电厂发电量为60,721亿千瓦时,同比增长10.7%,其中火电发电量43,273亿千瓦时,同比增长11.9%。

四季度,随着保障今冬明春电力和煤炭供应措施效果逐步显现,电力、煤炭供求形势将有所缓解。

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

2021年9月30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	2021年9月30日	2020年12月31日
流动资产:		
货币资金	145,829	127,457
应收票据	2,090	3,961
应收账款	11,939	7,798
预付款项	8,520	4,426
其他应收款	3,650	3,415
其中:应收利息	391	476
应收股利	1,229	213
存货	14,812	12,750
持有待售资产	0	2,783
其他流动资产	9,228	9,639
流动资产合计	196,068	172,229
非流动资产:		
债权投资	400	400
长期股权投资	49,236	49,482
其他权益工具投资	1,919	1,945
固定资产	219,469	219,043
在建工程	39,790	39,845
使用权资产	653	844
无形资产	48,118	36,126
长期待摊费用	4,138	3,602
递延所得税资产	3,228	3,133
其他非流动资产	26,876	31,888
非流动资产合计	393,817	386,218
资产总计	589,885	558,447
流动负债:		
短期借款	2,401	5,043
应付票据	1,017	1,108
应付账款	28,826	27,872
合同负债	8,368	5,256
应付职工薪酬	7,271	4,359
应交税费	9,482	10,467
其他应付款	17,247	10,436
其中:应付利息	171	263
应付股利	1,317	1,422
持有待售负债	0	217
一年内到期的非流动负债	3,972	4,725
流动负债合计	78,584	69,483
非流动负债:		
长期借款	52,956	50,251
应付债券	3,217	3,241
租赁负债	447	606
长期应付款	8,295	2,471
预计负债	6,529	6,389
递延所得税负债	968	896
非流动负债合计	72,412	63,824
负债合计	150,996	133,317
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	19,869	19,890
资本公积	74,608	74,765
减:库存股	0	256
其他综合收益	(723)	(754)
专项储备	9,805	8,803
盈余公积	11,433	11,433
未分配利润	251,631	246,306
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	366,623	360,189
少数股东权益	72,266	64,941
所有者权益(或股东权益)合计	438,889	425,130
负债和所有者权益(或股东权益)总计	589,885	558,447

公司负责人:王祥喜 主管会计工作负责人:许山成 会计机构负责人:余燕玲

合并利润表

2021年1-9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	2021年前三季度(1-9月)	2020年前三季度(1-9月)(已重述)
一.营业总收入	232,949	166,103
其中:营业收入	232,949	166,103
二.营业总成本	174,876	119,061
其中:营业成本	157,328	103,822
税金及附加	10,625	7,706
销售费用	409	395
管理费用	5,672	5,584
研发费用	804	497
财务费用	38	1,057
其中:利息费用	1,713	1,557
利息收入	(1,769)	(528)
加:其他收益	285	235
投资收益(损失以“-”号填列)	196	3,033
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	169	815
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	0	(165)
信用减值损失(损失以“-”号填列)	40	(264)
资产减值损失(损失以“-”号填列)	(6)	57
资产处置收益(损失以“-”号填列)	445	(6)
三.营业利润(亏损以“-”号填列)	59,033	49,932
加:营业外收入	271	252
减:营业外支出	603	186
四.利润总额(亏损总额以“-”号填列)	58,701	49,998
减:所得税费用	10,797	9,873
五.净利润(净亏损以“-”号填列)	47,904	40,125
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	47,904	40,125
(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)	40,751	33,562
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	7,153	6,563
六.其他综合收益的税后净额	18	(102)
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	31	(73)
1.不能重分类进损益的其他综合收益	70	24
(1)权益法下不能转损益的其他综合收益	(2)	(2)
(2)其他权益工具投资公允价值变动	72	26
2.将重分类进损益的其他综合收益	(39)	(97)
(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	(63)	(98)
(二)归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	(13)	(29)
七.综合收益总额	47,922	40,023
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额	40,782	33,489
(二