

公司代码：601918

公司简称：新集能源



中煤新集能源股份有限公司

2020 年年度报告摘要

一 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、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。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

- 5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司2020年度利润分配预案拟为：以2020年年末总股本2,590,541,800股为基数，每10股派发现金红利0.35元(含税)，共计派发现金股利90,668,963元，未分配利润余额1,185,339,685.54元结转下一年度。不送红股，不进行公积金转增股本。

该预案尚待公司股东大会批准。

二 公司基本情况

1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	新集能源	601918	国投新集、*ST新集

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	戴斐	廖前进
办公地址	安徽省淮南市山南新区民惠街新集能源办公园区1#2楼	安徽省淮南市山南新区民惠街新集能源办公园区1#2楼
电话	0554-8661819	0554-8661819
电子信箱	Daifei800@sohu.com	Liaoqj016@sohu.com

2 报告期公司主要业务简介

(一) 公司主要业务及经营模式

报告期内，公司主要经营以煤炭开采、煤炭洗选和火力发电为主的能源项目，对外销售煤炭和电力。截至2020年末，公司共有4对生产矿井、1对在建矿井。生产矿井核定生产能力分别为：新集一矿（180万吨/年），新集二矿（270万吨/年），刘庄煤矿（1100万吨/年），口孜东矿（500万吨/年），生产矿井合计产能2050万吨/年；在建矿井核定生产能力为：板集煤矿（300万吨/年）。

公司控股利辛电厂（2*1000MW），参股宣城电厂（1*660MW,1*630MW），拥有新集一矿、二矿两个低热值煤电厂。

公司生产煤炭销往安徽省内及省外周边区域，主要用于火力发电、化工、冶金等行业，运输方式以铁运为主，在区域内市场占有率长期保持稳定，积累了丰富优质的客户资源。公司控股的利辛电厂为大型坑口电厂，2020年度公司积极布局售电市场，利辛电厂发电效率、盈利能力均居于安徽省前列。

报告期内，公司积极应对疫情和经济下行的影响，组织开展提质增效专项行动和对标世界一流管理提升行动，重点做好深化内部改革，调整生产布局，强化经营管控，积极开拓市场，狠抓降本增效等各项工作，确保了公司生产经营形势的总体稳定。

（二）行业情况说明及公司所处行业地位

1.煤炭

报告期内，国内原煤生产总量 38.4 亿吨；安徽省原煤产量累计 1.1 亿吨，同比增加 67.09 万吨，增幅 0.61%。截至 2020 年末，安徽省在册生产矿井 41 处。2020 年全省累计销售商品煤 8851 万吨安徽省省内销售 7202 万吨，占比 81.37%；省外销售 1649 万吨，占比 18.63%。

报告期内，国内煤炭市场价格总体保持平稳，2020 年全年市场煤均价为 515 元/吨，与 2019 年全年均价基本持平。2020 年入冬以来，国内部分地区煤炭供需偏紧，煤炭市场价格出现大幅上涨。

2021 年，随着全国性煤运通道的建设完成，北煤南下、西煤东运更加便捷，晋陕蒙煤炭至华东、华中的运量将稳步提升，市场趋势和价格波动会更为快捷的传导至安徽区域，市场竞争会更为激烈。

2.电力

报告期内，全社会用电量 75,110 亿千瓦时，同比增长 3.1%；全国电源新增装机容量 19,087 万千瓦；全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时为 3758 小时，同比减少 70 小时。其中，水电设备平均利用小时为 3827 小时，同比增加 130 小时；火电设备平均利用小时为 4216 小时，同比减少 92 小时。全国电源新增装机容量 19087 万千瓦，其中水电 1323 万千瓦、风电 7167 万千瓦、太阳能发电 4820 万千瓦。

2020 年，安徽省全社会和工业累计用电保持增长态势，省内社会累计用电 2427.5 亿千瓦时，同比增长 5.5%。完成 2021 年年度电力双边、集中交易，累计成交电量 903.3 亿千瓦时，其中年度双边交易 895.9 亿千瓦时、年度集中交易 7.4 亿千瓦时。

3.公司所处行业地位。

公司是华东地区大型煤炭、电力综合能源企业之一，所属煤矿、电厂分布在安徽省内，其中煤炭生产、销售在安徽省内处于中等规模，发电效率居于安徽省前列。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2020年	2019年	本年比上年 增减(%)	2018年
总资产	28,466,757,956.56	27,976,818,710.03	1.75	29,249,594,387.54
营业收入	8,354,965,440.60	9,223,580,390.04	-9.42	8,750,260,795.01
归属于上市公司股东的净利润	847,100,522.63	576,074,386.10	47.05	261,329,824.75
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	544,023,466.42	-286,859,078.62		15,272,092.50
归属于上市公司股东的净资产	6,947,957,163.74	6,096,933,949.60	13.96	5,305,286,076.91
经营活动产生的现金流量净额	2,033,643,288.01	3,433,897,172.34	-40.78	3,374,933,553.06
基本每股收益（元/股）	0.327	0.222	47.3	0.101
稀释每股收益（元/股）	0.327	0.222	47.3	0.101
加权平均净资产收益率（%）	11.69	9.13	增加2.56个 百分点	5.16

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	1,735,716,412.86	1,924,143,676.54	2,436,840,433.54	2,258,264,917.66
归属于上市公司股东的净利润	34,787,916.79	59,579,531.26	299,036,965.33	453,696,109.25
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益后的净利润	44,915,355.72	50,487,427.58	268,257,171.65	180,363,511.47
经营活动产生的现金流量净额	-110,428,219.41	438,104,305.58	617,345,431.54	1,088,621,770.30

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

4 股本及股东情况

4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前10名股东持股情况表

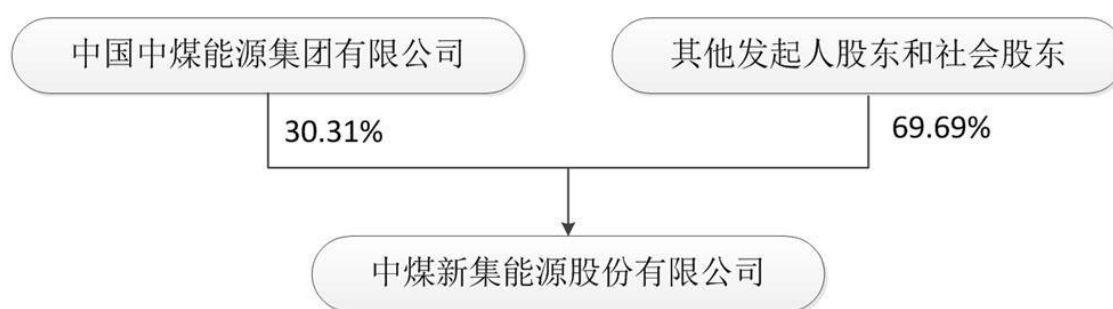
单位：股

截止报告期末普通股股东总数（户）	140,847
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	135,730
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0		
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有 限售条 件的股 份数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国中煤能源集团有限公司	0	785,292,157	30.31	0	无		国有法人
国华能源有限公司	0	196,707,787	7.59	0	冻结	11,441,586	国有法人
安徽新集煤电（集团）有限公司	0	185,902,860	7.18	0	质押	50,250,000	国有法人
中远海运集团财务有限责任公司	0	24,230,000	0.94	0	无		国有法人
李莉	149,840	11,200,000	0.43	0	无		境内自然人
陈铭	3,825,600	10,000,000	0.39	0	无		境内自然人
孟庆亮	9,289,000	9,289,000	0.36	0	无		境内自然人
中国银行股份有限公司－招商 中证煤炭等权指数分级证券投 资基金	4,066,308	8,617,276	0.33	0	无		未知
肖荣英	1,711,000	7,584,300	0.29	0	无		境内自然人
王涛	2,500,100	7,315,800	0.28	0	无		境内自然人
上述股东关联关系或一致行动的说明		前三大股东无关联关系或一致行动情况。其他股东的关联关系或一致行动情况未知。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明		本公司无优先股，无表决权恢复的优先股股东。					

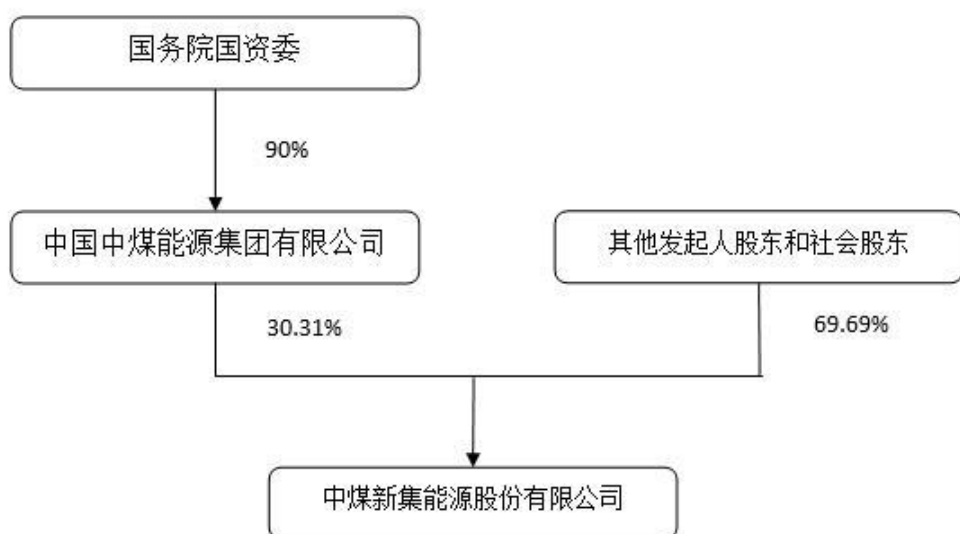
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

5 公司债券情况

适用 不适用

三 经营情况讨论与分析

1 报告期内主要经营情况

报告期内，公司实现营业收入 83.55 亿元，同比下降 9.42%；营业成本 52.57 亿元，同比下降 4.75%；利润总额 16.46 亿元；归属于上市公司股东的净利润 8.47 亿元。报告期内，公司现金流净额 20.34 亿元，同比下降 40.78%；资产负债率 72.95%，同比下降 2.63 个百分点；归属于上市公司股东的净资产 69.48 亿元，同比增长 13.96%。

1.1 主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	8,354,965,440.60	9,223,580,390.04	-9.42
营业成本	5,257,395,588.50	5,519,740,807.02	-4.75
销售费用	40,230,271.90	41,056,068.49	-2.01
管理费用	634,459,473.05	556,155,865.19	14.08
财务费用	853,956,307.04	910,791,145.67	-6.24
经营活动产生的现金流量净额	2,033,643,288.01	3,433,897,172.34	-40.78
投资活动产生的现金流量净额	-774,718,955.68	-239,825,256.81	223.03
筹资活动产生的现金流量净额	-1,318,415,892.04	-3,102,492,299.12	-57.50

1.2 成本分析

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
煤炭开采洗选	1、材料	38,309.52	8.07	39,503.32	8.08	-3.02	
煤炭开采洗选	2、人工成本	190,246.15	40.09	182,143.04	37.24	4.45	
煤炭开采洗选	3、电力	21,332.27	4.49	21,453.88	4.39	-0.57	
煤炭开采洗选	4、折旧	43,640.86	9.19	49,131.19	10.04	-11.17	
煤炭开采洗选	5、安全费用	61,437.37	12.94	64,024.28	13.09	-4.04	
煤炭开采洗选	6、维简费	21,002.90	4.42	21,491.25	4.39	-2.27	
煤炭开采洗选	7、修理费	30,444.03	6.41	34,930.60	7.14	-12.84	
煤炭开采洗选	8、塌陷费	25,423.59	5.36	20,853.09	4.26	21.92	
煤炭开采洗选	9、其他支出	42,809.06	9.03	55,632.18	11.37	-23.05	
煤炭开采洗选	合计	474,645.74	100.00	489,162.83	100.00	-2.97	
火力发电	1、燃料	193,448.67	82.76	207,026.81	82.59	-6.56	
火力发电	2、材料	2,662.96	1.14	2,377.96	0.95	11.99	
火力发电	3、水费	173.73	0.07	197.65	0.08	-12.10	
火力发电	4、人工成本	5,685.06	2.43	5,802.21	2.31	-2.02	
火力发电	5、折旧费	20,174.54	8.63	24,799.15	9.89	-18.65	
火力发电	6、修理费	9,259.90	3.96	8,965.82	3.58	3.28	
火力发电	7、其他支出	2,369.74	1.01	1,508.56	0.60	57.09	
火力发电	合计	233,774.60	100.00	250,678.16	100.00	-6.74	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
煤炭开采洗选	1、材料	38,309.52	8.07	39,503.32	8.08	-3.02	
煤炭开采洗选	2、人工成本	190,246.15	40.09	182,143.04	37.24	4.45	
煤炭开采洗选	3、电力	21,332.27	4.49	21,453.88	4.39	-0.57	
煤炭开采洗选	4、折旧	43,640.86	9.19	49,131.19	10.04	-11.17	
煤炭开采洗选	5、安全费用	61,437.37	12.94	64,024.28	13.09	-4.04	
煤炭开采洗选	6、维简费	21,002.90	4.42	21,491.25	4.39	-2.27	
煤炭开采洗选	7、修理费	30,444.03	6.41	34,930.60	7.14	-12.84	
煤炭开采洗选	8、塌陷费	25,423.59	5.36	20,853.09	4.26	21.92	
煤炭开采洗选	9、其他支出	42,809.06	9.03	55,632.18	11.37	-23.05	
煤炭开采洗选	合计	474,645.74	100.00	489,162.83	100.00	-2.97	
火力发电	1、燃料	193,448.67	82.76	207,026.81	82.59	-6.56	
火力发电	2、材料	2,662.96	1.14	2,377.96	0.95	11.99	
火力发电	3、水费	173.73	0.07	197.65	0.08	-12.10	
火力发电	4、人工成本	5,685.06	2.43	5,802.21	2.31	-2.02	
火力发电	5、折旧费	20,174.54	8.63	24,799.15	9.89	-18.65	

火力发电	6、修理费	9,259.90	3.96	8,965.82	3.58	3.28	
火力发电	7、其他支出	2,369.74	1.01	1,508.56	0.60	57.09	
火力发电	合计	233,774.60	100.00	250,678.16	100.00	-6.74	

成本分析其他情况说明

煤炭采掘业：

(1) 材料费 3.83 亿元较上年同期 3.95 亿元减少 0.12 亿元，影响吨煤成本下降 1.03 元。主要原因是加强对用料管理考核力度，同时原煤产量下降，影响材料费用降低。

(2) 人工成本 19.02 亿元较上年同期 18.21 亿元增加 0.81 亿元，影响吨煤成本上升 3.65 元。主要原因是本年公司经营效益同比增加，增加公司工资费用。

(3) 折旧费 4.36 亿元较上年同期 4.91 亿元减少 0.55 亿元，影响吨煤成本下降 3.76 元。主要原因是公司加强设备管理，对公司范围内设备加大调剂使用力度，设备使用效率提升，减少了设备投入，本年设备折旧额较上年同期减少。

(4) 修理费 3.04 亿元较去年同期 3.49 亿元减少 0.45 亿元，影响吨煤成本下降 3.04 元。主要原因是本年加强对设备使用管理和修理费用考核，加大设备内修力度，降低维修费用。

(5) 塌陷补偿费 2.54 亿元较去年同期 2.09 亿元增加 0.46 亿元，影响吨煤成本上升 2.67 元。主要原因是随着煤矿开采年限增长，塌陷面积增加；同时征迁补偿标准也较以前上升。

火力发电：

生产成本总额 233,774.60 万元，较同期降幅 6.74%，生产成本主要集中在燃料成本，较同期降幅 6.56%。水费同比下降 12.10%；折旧费同比下降 18.65%。

1.3 行业经营性信息

1.3.1 煤炭行业主要经营情况

1.3.1.1 煤炭主要经营情况

单位：亿元 币种：人民币

煤炭品种	产量（吨）	销量（吨）	销售收入	销售成本	毛利
动力煤	16,174,569	15,754,605	67.88	45.53	22.35
合计	16,174,569	15,754,605	67.88	45.53	22.35

1.3.1.2 煤炭储量情况

主要矿区	主要煤种	资源量（吨）	可采储量（吨）	证实储量（吨）
新集一矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	444,074,000	86,304,000	24,817,000
新集二矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	419,005,000	98,670,000	68,316,000
刘庄煤矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	1,443,489,000	593,575,000	461,685,000
口孜东矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	744,053,000	280,213,000	204,723,000

板集煤矿（在建）	气煤、1/3焦煤	527,440,000	195,550,000	151,250,000
杨村煤矿（列入国家去产能矿井）	气煤、1/3焦煤	882,930,000	-	-
合计	-	4,460,991,000	1,254,312,000	910,791,000

依据2020年5月1日实施的固体矿产资源储量分类（GB_T 17766-2020）要求，发布固体矿产资源量、储量数据时，资源量和储量的类型术语仅可使用本标准中所定义的推断资源量、控制资源量、探明资源量、可信储量和证实储量。现发布我公司煤炭资源量、储量及证实储量数据。以上煤炭资源储量计算标准依据公司井田地质报告，公司相关井田地质报告已获得国土部门批准备案。生产矿井数据来源各矿2020年储量年报。

1.3.2 电力行业主要经营情况

1.3.2.1 报告期内电量电价情况

发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
火电	994,534.20	1,055,400.84	-5.77%	948,405.00	1,007,025.00	-5.82%	948,405.00	1,007,025.00	-5.82%	317.59	317.59
合计	994,534.20	1,055,400.84	-5.77%	948,405.00	1,007,025.00	-5.82%	948,405.00	1,007,025.00	-5.82%	317.59	317.59

1.3.2.2 报告期内电量、收入及成本情况

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电	994,534.20	-5.77	948,405	-10.14	30.31	31.95	5.12	生产成本	23.38	100	25.07	100	-6.74
合计	994,534.20	-5.77	948,405	-10.14	30.31	31.95	5.12	-	23.38	100	25.07	100	-6.74

1.4 主要控股参股公司分析

公司名称	上级母公司占该公司股权(%)	公司类型	业务性质	资产总额(万元)	所有者权益(万元)	营业收入(万元)	利润总额(万元)
中煤新集刘庄矿业有限公司	100	全资子公司	烟煤和无烟煤开采洗选	530,948.30	233,402.12	441,250.39	182,029.81
中煤新集阜阳矿业有限公司	100	全资子公司	烟煤和无烟煤开采洗选	624,549.88	336,629.14	80,724.08	-33,607.36
安徽文采大厦有限公司	70	控股子公司	一般旅馆	5,154.11	1,720.72	444.90	-382.32
上海新外滩企业发展有限公司	100	全资子公司	物业管理	6,122.85	5,334.04	33.91	7.99
中煤新集利辛发电有限公司	55	控股子公司	火力发电	481,247.95	166,317.91	303,130.04	53,621.25

安徽智谷电子商务产业园管理有限公司	100	全资子公司	商务服务业	2,278.35	2,197.78	612.77	172.51
中煤（安徽）售电有限公司	100	全资子公司	电力供应、电力销售	21,613.68	21,471.74	1,855.30	1,701.80

1.5 行业格局和趋势

宏观经济层面，2020 年我国有效控制新冠肺炎疫情，经济运行逐步恢复常态，经济长期向好的基本面没有改变。国家宏观经济调控坚持深化供给侧结构性改革，保持积极的财政政策和稳健货币政策，注重调结构、防风险，加快构建以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局，未来国内经济仍有望保持中高速增长。

煤炭行业：

2020 年煤炭市场受年初“新冠”疫情影响经历了从大幅波动到高位企稳的一个态势。2021 年是“十四五”开局之年，受益于供给侧改革下煤炭优质产能的有序释放，以及对进口煤的政策调整，叠加行业政策层面产供储销体系建设的持续推进和中长期合同机制的进一步完善落实，煤炭市场供需“紧平衡”的基本格局有望持续，煤炭需求增长、新产能释放、煤价高位运行之间将逐步寻找新的动态平衡。当前煤炭消费量占全国能源消费总量的比重依然较大，煤炭仍将发挥主导作用。随着我国提出碳达峰和碳中和目标，低碳化发展进程加快推进，能源结构调整将呈现加速趋势，煤炭消费需求增长将可能逐步放缓，但煤炭作为我国基础能源的重要地位在一定时期内不会动摇。

地理区域上，煤炭产能主要集中在晋陕蒙新地区，运输方式以铁运、水运为主。公司所处安徽地区煤炭产能集中在两淮四大煤企，生产规模比较稳定，随着全国范围内铁运、水运条件的优化完善，晋陕蒙新销往华中、华东地区的运输成本将显著下降，将引发安徽煤企部分传统销售区域市场的激烈竞争。

电力行业：

2020 年，受年初疫情及年底冬季寒潮影响，国内用电逐步恢复到历史同期较高水平。全社会用电量 75110 亿千瓦时，同比增长 3.1%。全国电源新增装机容量 19087 万千瓦。电力消费呈增长态势，非化石能源发电装机比重进一步提高，全国电力供需保持总体平衡。在能源结构上，随着我国低碳发展能源政策的不断深化，电力体制改革的持续推进，电力能源转型加快，碳达峰、碳中和将成为我国“十四五”污染防治攻坚战的主攻目标，新增装机容量和新增全社会用电量将以风电、光伏等新能源为主，至 2030 年风电、光伏总装机容量达 12 亿千瓦以上。同时，2021 年将启动全国碳排放权交易市场建设，对国内 2,000 多家煤电企业下达碳排放配额。煤电正从主体能

源向基础性和调节性电源转变，煤电装机占比会有所下降，但煤电在电力结构中的重要地位在一定时期内不会改变。

煤电联营、清洁高效依然是煤电发展的主要方向。受 2020 年底强降温、降雪天气影响，安徽省电力负荷需求迅速攀升，全省调度口径最大用电负荷首次突破 4000 万千瓦，同比增长 14.6%。由于外省电力供需形势同样紧张，省外来电支援能力十分有限，省内电力供应缺口较大，寒潮期间全省供用电形势严峻，安徽电网用电预警级别由蓝色提升至橙色。在安徽地区，国家能源局发布的 2021 年煤电规划建设风险预警中，安徽“煤电建设经济性预警指标”“煤电装机充裕度指标”“资源约束情况”均为绿色，省内煤电发展面临阶段性机遇。公司将充分发挥自身优势，依据政策引导方向，推进产业结构调整，建设清洁高效的煤电一体化产业基地。

1.6 公司发展战略

“十四五”期间，公司贯彻落实新发展理念，充分发挥区位优势和煤电一体化优势，按照“做大做强能源主业，做精做优新能源产业，做特做好轻资产管理”的思路，继续坚持“煤电固本、煤链倍增、煤智创新、关联拓展”的发展定位，推进“三四五”发展战略，即“建设三大基地、四大产业、五大园区”。战略愿景是打造华东地区煤电一体化和清洁能源示范基地。基本特征是构建“煤、电、气”三位一体的发展格局，建立煤炭、电力、气化三大能源主业，建成清洁能源煤电一体化、智能化示范和轻资产管理“三大基地”。主体方向是推进煤炭、电力、新能源及新兴产业发展，实现煤炭绿色清洁高效开采，提升电力产业协同效益，拓展能源综合服务增值空间，培育战略新兴产业“四大产业”发展模式。产业布局是逐步建成智谷电商产业园区、煤电循环经济园区、清洁能源经济园区、煤制气循环经济园区、新能源产业园区“五大园区”协调发展新格局。

1.7 经营计划

2021 年，公司将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的十九大及中央经济工作会议精神，继续坚持稳中求进工作总基调，以“打牢‘保安、提质、创效’基础，全面优化提升，将高质量发展走深走实”为年度工作主题，以安全生产为底线和保证，以年度预算为目标和抓手，以国企改革三年行动为契机，努力实现安全生产经营新提升、改革创新发展新突破。

2021 年，公司计划商品煤产量 1700 万吨，发电量 103 亿千瓦时，资产负债率继续稳步下降。围绕年度工作指标，公司将持续打牢安全、生产、经营、改革、创新、发展根基，力促高质量发展。

在安全方面坚持“稳”字当头、稳扎稳打，持续强化风险管控和基础管理，努力确保零死亡，

实现安全持续稳定。

在生产方面进一步优化生产布局、生产接续和生产系统，强抓生产接续和生产提质增效不放松，加快推进智能化建设，强化技术创新，努力实现生产良性发展。

在经营管理方面持续补齐补强经营短板和弱项，全面挖潜提质增效，不断提升经营质量。

在改革方面深入实施改革三年行动，持续深化正向激励、优化薪酬分配、强化人才保障，确保发展动力不断增强。

在企业发展方面持续聚焦煤电主业，进一步围绕提质量、调结构、上规模开展工作，重点加强生产矿井技术优化改造，推进板集煤矿安全高效建成投产，加快板集电厂二期项目建设，尽快尽早实现电力新项目建成落地。

1.8 可能面对的风险

1.8.1 安全风险

煤炭生产受水、火、顶板、瓦斯、煤尘等自然灾害的影响，虽然公司机械化程度及安全管理水平较高，但受地质条件复杂因素影响，公司安全生产仍然长期面临一定风险。

应对措施：2021年公司将坚持稳中求进工作总基调，深入推进安全生产标准化建设，积极构建安全风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制，全力防风险、除隐患、盯系统、遏事故，打牢安全生产基础。

1.8.2、资金风险

由于前几年煤炭市场低迷及公司前期基建项目投资较大等原因，截至目前公司资产负债率仍然偏高，公司还本付息压力较大。

应对措施：公司将持续优化资源配置，提高投入产出效率，增加经营积累；不断强化“两金”控制，实现资金流良性运作，有计划、有步骤地减少负债规模，持续降低资产负债率。

1.8.3、市场风险

受国内煤炭、电力市场供需关系变化影响，公司煤炭、电力等主要产品价格存在波动风险，对公司经营业绩影响较大。

应对措施：公司将持续推进产业结构转型升级，提高煤电联营规模，提高市场风险抵抗能力。

1.8.4、环保风险

随着国家节能环保政策进一步趋严，保护生态环境将对企业发展运营提出更严格的要求，公司面临的节能、减排、环保约束进一步加大，环保税也增加了企业运营成本。

应对措施：公司积极承担社会责任，加快推进煤炭的清洁高效开发利用，推进生态文明建设，

保障环保资金投入，建设绿色矿山；进一步完善环境风险预防管控体系，加强环境问题整改，确保实现节能减排目标。

1.8.5、公共卫生风险

受新冠肺炎疫情影响，煤炭产业受到的冲击很大，市场需求减弱，煤炭价格下滑，行业效益收窄，企业经营发展面临的困难突出。

应对措施：对当前新冠肺炎疫情防控形势，公司严格遵守地方党委政府疫情防控统一指导，结合企业实际，积极采取措施进行应对，并加强形势预判，精准施策，落实疫情防控主体责任，多措并举全面开展疫情防控阻击战和安全生产保卫战，维护职工生命健康安全，确保公司安全高效运转。

2 导致暂停上市的原因

适用 不适用

3 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

详见本报告第十一节、财务报告、第五部分、重要会计政策及估计第 44 小节内容。

5 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

6 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

适用 不适用

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。期末纳入合并财务报表范围的子公司如下：

序号	子公司名称	级次	子公司类型	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
1	中煤新集刘庄矿业有限公司	2	全资子公司	100	100
2	中煤新集阜阳矿业有限公司	2	全资子公司	100	100
3	安徽文采大厦有限公司	2	控股子公司	70	70
4	中煤新集利辛发电有限公司	2	控股子公司	55	55
5	上海新外滩企业发展有限公司	2	全资子公司	100	100
6	安徽智谷电子商务产业园管理有限公司	2	全资子公司	100	100
7	中煤（安徽）售电有限公司	2	全资子公司	100	100