

公司代码：601225

公司简称：陕西煤业

陕西煤业股份有限公司
2023 年半年度报告摘要

第一节 重要提示

1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，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 www.sse.com.cn 网站仔细阅读半年度报告全文。

1.2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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。

1.3 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	李向东	工作原因	张茹敏

1.4 本半年度报告未经审计。

1.5 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

第二节 公司基本情况

2.1 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	陕西煤业	601225	-

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张茹敏	石敏
电话	029-81772581	029-81772581
办公地址	西安市高新区锦业一路2号	西安市高新区锦业一路2号
电子信箱	shaanxicoal@shccig.com	shaanxicoal@shccig.com

2.2 主要财务数据

单位：万元 币种：人民币

	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减(%)
		调整后	调整前	
总资产	22,988,179.67	21,640,456.84	21,525,983.35	6.22
归属于上市公司股东的净资产	9,578,443.47	10,342,153.80	10,268,317.92	-7.38

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	9,066,191.02	8,384,695.38	8,369,015.93	8.13
归属于上市公司股东的净利润	1,157,883.13	2,556,364.57	2,459,811.20	-54.71
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,363,170.50	1,505,588.94	1,502,219.57	-9.46
经营活动产生的现金流量净额	1,697,825.75	1,801,452.84	1,819,359.16	-5.75
加权平均净资产收益率(%)	10.86	25.52	26.96	减少14.66个百分点
基本每股收益(元/股)	1.19	2.64	2.54	-54.92
稀释每股收益(元/股)	1.19	2.64	2.54	-54.92

2.3 前10名股东持股情况表

单位：股

截至报告期末股东总数(户)				86,741		
截至报告期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	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结的股份数量	
陕西煤业化工集团有限责任公司	国有法人	65.12	6,313,825,200	0	无	
香港中央结算有限公司	境外法人	3.50	339,174,711	0	未知	
中国证券金融股份有限公司	国有法人	2.01	195,047,597	0	未知	
唐亮	境内自然人	0.98	94,700,000	0	未知	
张尧	未知	0.89	85,931,663	0	未知	
陕西有色金属控股集团有限责任公司	国有法人	0.83	79,999,900	0	未知	
国新投资有限公司	国有法人	0.77	75,023,761	0	未知	
华能国际电力开发公司	国有法人	0.63	60,883,903	0	未知	
全国社保基金一零九组合	其他	0.60	58,272,812	0	未知	
刘晓燕	未知	0.49	47,424,315	0	未知	
上述股东关联关系或一致行动的说明		陕西煤业化工集团有限责任公司与上述其他股东之间不存在关联关系或一致行动关系；此外，本公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。				

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。

2.4 截至报告期末的优先股股东总数、前 10 名优先股股东情况表

适用 不适用

2.5 控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

2.6 在半年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

第三节 重要事项

公司应当根据重要性原则，说明报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

3.1 经营情况的讨论与分析

2023 年上半年，世界政治经济形势错综复杂，全球经济放缓，能源需求、价格下滑，面对复杂多变的国内外环境，我们坚决贯彻习近平总书记重要指示批示精神，深入实施“智能矿井、智慧矿区、一流企业”发展战略，积极担当上市公司职责使命，能源保供稳价稳市，安全环保总体平稳，创新驱动不断增强，数字化转型进展良好，各项工作成效显著，各项经营指标：净资产收益率、总资产报酬率、人员功效均排名行业前列，企业经营效益稳步发展。

1、深入推进依法治企，助推公司合规发展

报告期内，公司深入贯彻习总书记法治思想，提升依法治企能力水平，逐步完善依法治企体系、合规管理体系、优化规章制度、内控制度、加强风险管控能力，不断深化治理完善、经营合规、管理规范、守法诚信的法治国企建设，为加快建设一流企业筑牢坚实法治基础。

2、提升安全管理，筑牢安全根基

报告期内，公司深入贯彻习总书记关于安全生产的重要论述及指示批示精神，始终坚持“生命至上、安全至上”安全发展理念。强化煤矿安全风险管控，全力确保安全生产，完善应急救援和医疗保障建设，提升应急救援保障能力，持续推进煤矿安全监管智能建设，完善煤矿安全智能保障系统功能，建成覆盖公司三级联动架构的安全双重预防信息系统，上线运行煤矿安全智能保障系统，“千眼”视频智能监控系统，切实提升煤矿安全管理智能化水平。上半年，公司红柳林矿、黄陵二号矿等 12 对矿井达到国家一级安全生产标准化矿井。报告期内杜绝了重大及以上安全生产责任事故。

3、加快数字转型，引领行业创新发展

报告期内，公司全面深化煤炭产业全价值链数据互联，构建“数字一体化管控智能中枢”，打造数字化应用场景，积极构建“智能系统化、系统智能化”发展格局，为打造一流企业提供有力保障。上半年，公司着力打造“五个行业智能化示范标杆”，即：“煤矿智能化矿井标杆、智慧矿区标杆、产、供、销价值链智慧联动示范标杆、智能化劳动组织新模式的矿井标杆、形成智能化标杆案例、智能可视化新型标杆中心”，为行业智能化建设提供了实践经验和典型示范。

4、发挥资本赋能，培育高质量发展新动能

报告期内，公司按照国家 30/60 碳达峰、碳中和的目标方向，优化产业投资地图，布局新能源、新材料、新经济赛道优质资产。超前布局新兴产业赛道，着力多级市场，打造了“财务投资+战略投资+产业投资”的长短周期结合且相互支撑的投资新模式。上半年，公司搭建了产业端投资平台，聚焦新能源、先进制造等行业优质资产。

5、助力乡村振兴，展现国企责任担当

报告期内，公司深入贯彻习近平总书记关于脱贫攻坚及发展乡村振兴的重要论述及指示批示精神，严格落实“四个不摘”要求，坚持发挥党建引领作用，全面推动农业高质高效、农村宜居宜业、农民富裕富足的发展胜势。以绿色振兴推动乡村振兴，加快农业农村现代化，建设宜居宜业和美乡村。上半年，公司以国家 4A 级景区独特生态资源，坚持茶旅融合、农文旅融合发展路径，打造绿色产业+生态旅游方式的“特色小镇”，走出一条农旅融合发展的新路子。

6、践行绿色低碳，创立行业生态环保典范

报告期内，公司坚持以习总书记生态文明思想为指导，贯彻党的二十大精神与新发展理念，打造绿色矿山、生态修复产业、“无废矿山”三个示范，稳步推进矿井降碳减污、绿色循环、低碳发展，实现环境和产业的可持续发展。公司所属的彬长矿业建成了全国首个瓦斯“零排放”示范矿井，红柳林矿业“井下空气质量革命”项目达到国际领先水平，创立行业生态环保典范。上半年，公司共有 14 家绿色矿山，其中国家级 8 家，省级 6 家，入库率超过 70%。黄陵矿业、陕北矿业实现了生产矿井绿色矿山全覆盖。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

3.2 报告期内主要经营情况

1、产量与销量

报告期内，公司实现煤炭产量 8,406.74 万吨，同比增加 790.34 万吨，增幅 10.38%；实现煤炭销量 12,860.10 万吨，同比增加 1,587.04 万吨，增幅 14.08%。其中：铁路运量 7,358.64 万吨，同比增加 951.94 万吨，增幅 14.86%。

单位：万吨

商品煤产量	2023/6/30	2022/6/30	变化率 (%)	增减量
渭北矿区	506.44	438.82	15.41	67.62
彬黄矿区	2,415.25	2,158.50	11.89	256.75
陕北矿区	5,485.05	5,019.08	9.28	465.97
合计	8,406.74	7,616.40	10.38	790.34

单位：万吨

商品销售量	2023/6/30	2022/6/30	变化率 (%)	增减量
1、分矿区销量				
渭北矿区	509.87	437.91	16.43	71.96
彬黄矿区	2,419.30	2,174.00	11.28	245.30
陕北地区	5,351.01	4,889.26	9.44	461.75
自产煤小计	8,280.18	7,501.17	10.39	779.01
贸易煤	4,579.92	3,771.89	21.42	808.03
小计	12,860.10	11,273.06	14.08	1,587.04
2、分煤种销量	2023/6/30	2022/6/30	变化率 (%)	增减
原煤	10,451.08	9,488.11	10.15	962.97
洗煤	2,409.02	1,784.95	34.96	624.07
小计	12,860.10	11,273.06	14.08	1,587.04
3、分运输方式销售	2023/6/30	2022/6/30	变化率 (%)	增减
铁路运输	7,358.64	6,406.70	14.86	951.94
公路及其他运输	5,501.46	4,866.36	13.05	635.10
小计	12,860.10	11,273.06	14.08	1,587.04

2、售价与成本

报告期内，公司煤炭售价为 648.42 元/吨，同比下降 33.29 元/吨，降幅 4.88%。其中：外购煤售价 745.40 元/吨，同比下降 17.27 元/吨，降幅 2.26%；自产煤售价 594.77 元/吨，同比下降 46.23 元/吨，降幅 7.21%。

报告期内，公司原选煤单位完全成本 297.77 元/吨，同比上升 20.83 元/吨，增幅 7.52%，其

中：安全生产费增加 14.14 元/吨,增幅 71.16%；外委业务费增加 5.03 元/吨,增幅 26.87%；燃料和动力费增加 1.22 元/吨,增幅 16.87%；维护及修理费增加 1.80 元/吨,增幅 16.41%；相关税费减少 5.34 元/吨,降幅 7.51%等。

3、收入与利润

报告期内，公司实现营业收入 906.62 亿元，同比增加 68.15 亿元，增长 8.13%；实现利润总额 226.80 亿元，同比减少 191.59 亿元，降幅 45.79%；归属于上市公司股东的净利润 115.79 亿元，同比减少 139.96 亿元，降幅 54.73%；基本每股收益 1.19 元，同比减少 1.44 元，降幅 54.73%。

(一) 主营业务分析

1 财务报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	90,661,910,173.62	83,846,953,835.70	8.13
营业成本	57,098,697,429.11	46,986,290,272.87	21.52
销售费用	436,493,158.59	402,176,967.98	8.53
管理费用	3,579,035,258.27	3,731,825,565.15	-4.09
财务费用	-302,229,676.03	-257,654,502.70	17.30
研发费用	199,114,525.44	182,700,671.03	8.98
经营活动产生的现金流量净额	16,978,257,522.96	18,014,528,415.59	-5.75
投资活动产生的现金流量净额	-6,158,747,978.92	-2,339,400,004.98	-163.26
筹资活动产生的现金流量净额	-1,354,349,025.55	-1,838,089,215.94	26.32
公允价值变动收益	-2,660,150,076.71	9,739,067,812.86	-127.31
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-19,108,229.85	51,339,750.28	-137.22
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-18,721,148.89	-61,027,560.68	69.32
资产处置收益（损失以“-”号填列）	4,066,349.83	27,988,028.53	-85.47
所得税费用	3,173,189,499.21	7,507,994,758.85	-57.74
权益法下可转损益的其他综合收益	6,357,902.36	-3,552,044.29	278.99

营业收入变动原因说明：煤炭销量同比增加，营业收入同步增长。

营业成本变动原因说明：煤炭销量同比增加，营业成本同步增长。

销售费用变动原因说明：煤炭销量同比增加，销售费用同步增长。

管理费用变动原因说明：本期变动原因主要为折旧及租赁费等变动所致。

财务费用变动原因说明：主要是本期货币资金利息收入增加以及利息支出减少所致。

研发费用变动原因说明：主要是子公司煤层气公司安全生产智慧管控平台开发项目科研费增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是购买商品、接受劳务支付的现同比增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是投资信托产品支付的现金同比增加较大。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是子公司支付的股利同比减少。

公允价值变动收益变动原因说明：主要是上年同期公允价值浮盈较大，本期公允价值浮亏较多。

信用减值损失变动原因说明：本期应收款项预期信用损失同比增加。

资产减值损失变动原因说明：本期长期资产减值损失同比减少。

资产处置收益变动原因说明：本期子公司固定资产处置收益同比减少。

所得税费用变动原因说明：本期利润降幅较大，预提企业所得税同比减少。

权益法下可转损益的其他综合收益变动原因说明：联营公司其他综合收益增加，按持股比例同步增加。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

本期投资收益 12.13 亿元，本期公允价值变动损益-26.60 亿元，影响本期利润总额降低 14.47 亿元，主要原因为本期因市场波动，公允价值浮亏较大。

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例（%）	上年期末数	上年期末数 占总资产的 比例（%）	本期期末金 额较上年期 末变动比例 （%）	情况说明
应收票据	359,026,324.87	0.16	86,433,722.62	0.04	315.38	本期票据业务增加所致
应收股利	606,740,626.77	0.26	46,876,215.57	0.02	1,194.35	主要为期末应收联营公司股利增加
其他应收款:其中 项-其他应收款	369,962,410.36	0.16	214,169,972.72	0.10	72.74	主要为单位间往来款项增加
存货	3,971,821,670.38	1.73	2,678,317,729.35	1.24	48.3	库存煤炭期末增加
合同资产	965,994,087.61	0.42	371,294,151.29	0.17	160.17	主要原因为本期营业收入增加
其他非流动金融 资产	756,689,518.36	0.33	303,105,997.00	0.14	149.65	主要为信托产品投资增加所致
在建工程	6,474,058,206.59	2.82	4,385,426,992.48	2.04	47.63	工程项目投入增加主要为小保当矿业及黄陵矿业矿井设备更新及安装投入增加。
长期待摊费用	403,067,353.98	0.18	216,461,629.05	0.10	86.21	主要为子公司张家峁矿业支付采煤塌陷补偿款增加所致。

短期借款	0.00		200,226,111.10	0.09	-100	子公司本期归还短期借款
应付票据	146,224,216.80	0.06	216,282,672.63	0.1	-32.39	本期应付商业汇票业务减少
预收款项	2,148,086.33	0	420,146.35	0	411.27	租赁业务增加预收增加
应交税费	4,247,063,846.97	1.85	7,662,096,362.75	3.56	-44.57	本期各项税费缴纳增加,使期末余额减少
应付股利	23,141,238,790.35	10.07	19,262,220.91	0.01	120,037.96	主要为公司已经宣告尚未支付股东的股利
一年内到期的非流动负债	1,174,511,961.38	0.51	2,511,747,099.87	1.17	-53.24	主要为归还一年内到期长期借款,致期末余额减少
递延收益	371,859,004.66	0.16	267,443,662.48	0.12	39.04	增加原因主要为本期政府补助增加
递延所得税负债	166,182,968.78	0.07	711,715,725.09	0.33	-76.65	变动原因主要是根据《企业会计准则解释第 16 号》调整租赁负债和弃置费资产涉及的递延所得税负债
专项储备	7,760,452,070.59	3.38	5,910,825,551.28	2.75	31.29	期末专项储备结余增加

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

期末主要资产受限情况明细:

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
货币资金:		
银行承兑汇票保证金	165,021,731.96	238,183,288.44
信用证保证金	246,540,609.90	173,548,995.29
履约保证金	4,012,179.34	5,004,691.16
矿山地质环境治理恢复与土地复垦基金	6,642,525,584.74	5,595,597,386.33
存款应计利息	190,144,480.33	158,853,738.58
其他	10,000.00	10,000.00
合计	7,248,254,586.27	6,171,198,099.80

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

对外股权投资情况详见公司 2023 年半年度报告全文“第十节. 七. (17) ---长期股权投资, 和七. (18) ---其他权益工具投资”。

(五) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(六) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

A、主要子公司

单位：万元

公司名称	所处行业	主要产品或服务	占被投资公司的权益比例 (%)	注册资本	总资产	归属于母公司净资产
陕西陕煤铜川矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	100.00	160,900.00	3,314,385.16	1,671,745.44
陕西彬长矿业集团有限公司		煤炭	100.00	1,270,010.51	3,764,209.20	2,231,543.85
陕西陕煤黄陵矿业有限公司		煤炭	100.00	390,000.00	2,700,952.89	1,723,436.57
陕西陕煤陕北矿业有限公司		煤炭	100.00	26,100.00	404,852.63	300,947.32
陕煤集团神木张家峁矿业有限公司		煤炭	55.00	60,738.30	1,305,598.09	608,027.16
陕煤集团神木红柳林矿业有限公司		煤炭	51.00	90,891.04	2,276,836.61	1,825,003.00
陕西建新煤化有限责任公司		煤炭	51.00	87,522.00	413,419.12	272,112.78
陕西小保当矿业有限公司		煤炭	55.00	171,429.00	3,602,857.69	2,236,270.56
陕西省煤炭运销(集团)有限责任公司	煤炭批发经营	煤炭	100.00	5,100.00	2,070,884.72	249,652.04
陕西煤业物资有限责任公司	物资流通	煤矿物资设备	100.00	34,192.00	713,265.95	99,368.88
陕西省煤层气开发利用有限公司	天然气开采	天然气开采	81.09	62,237.67	277,430.71	74,852.05
陕西神渭煤炭管道运输有限责任公司	交通运输、仓储和邮政业	水煤浆、管道运输服务等	100.00	220,000.00	1,070,395.12	50,967.83

B、子公司归属于母公司股东的净利润占公司归属于母公司股东的净利润 5%以上的单位有铜川矿业、黄陵矿业、小保当矿业、红柳林矿业、彬长集团及张家峁矿业，详见附表：

单位：万元

单位	营业收入	营业利润	归属于母公司股东的净利润	占比（%）
陕西陕煤黄陵矿业有限公司	687,746.71	369,849.60	235,093.48	20.28
陕西陕煤铜川矿业有限公司	1,015,889.11	505,561.12	236,575.60	20.45
陕西小保当矿业有限公司	978,209.52	477,958.64	215,024.99	18.59
陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	833,032.20	454,223.61	197,402.98	17.07
陕西彬长矿业集团有限公司	721,868.39	170,795.96	139,451.71	12.06
陕煤集团神木张家峁矿业有限公司	430,732.53	254,400.33	117,534.14	10.16

注：占比为子公司归属于母公司股东的净利润占公司归属于母公司股东的净利润的比例。

C、主要参股公司

单位：万元

公司名称	所处行业	主要产品或服务	占被投资公司的权益比例（%）	注册资本	总资产	归属于母公司净资产	营业收入	本期净利润
陕西煤业化工集团财务有限公司	其他金融	金融服务	33.33	300,000	4,809,138.51	455,724.92	59,579.90	23,497.12
榆林神华能源有限责任公司	煤炭采掘业	煤炭	49.90	139,500	817,315.09	475,929.59	267,113.31	78,146.69
陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	30.00	26,000	1,333,176.66	1,006,846.53	314,905.96	144,358.51
陕西中能煤田有限公司	煤炭采掘业	煤炭	34.00	160,000	1,205,996.03	448,678.70	204,862.59	61,465.76
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	40.00	36,100	544,482.24	355,208.87	159,308.21	42,871.78
陕西陕煤供应链管理有限公司	供应链管理	供应链管理	45.33	450,000	1,514,657.52	514,514.58	2,151,973.06	10,215.61

3.3 报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

一是资源优势：公司煤炭资源储量丰富、品质优异、赋存条件好，自然灾害少。截至上年末，公司拥有煤炭储量 183.67 亿吨，可开采储量 106.06 亿吨，可开采年限 70 年以上。公司核定产能 1.62 亿吨，97%以上的煤炭资源位于陕北矿区（神府、榆横）、彬黄（彬长、黄陵）等优质采煤区，

特别是陕北地区煤炭赋存条件好，埋藏浅，开采技术条件优越，矿井均为大型现代化矿井，开采成本低，生产成本优势明显。产煤区 90%以上的煤炭储量属于优质煤，煤质优良，属特低灰、特低磷、特低硫、中高发热量的优质动力煤、气化煤和理想的化工用煤。在全国范围内具有较强竞争优势。

二是产能优势：公司煤炭产能分布合理、发展可期。截至报告期末，公司所属矿井中，95%以上产能均位于国家“十三五”重点发展的大型煤炭基地：神东基地、陕北基地、黄陇基地。目前陕北矿区红柳林、张家峁、柠条塔、小保当一号、二号五对千万吨级矿井，陕北矿区千万吨矿井规模将集群化，产能优势将更加明显。上半年，公司加快推进小壕兔一号和西部勘查区相关井田批复进度。

三是区位优势：从地理位置来看，公司主力矿井位于陕西榆林，与宁夏宁东、内蒙古鄂尔多斯共同组成我国能源化工“金三角”，具有丰富的能源资源优势。公司围绕“六线四区域”，即：沿着包西线巩固陕西省内市场，沿蒙冀线、瓦日线增加沿海市场销量，沿浩吉铁路做大“两湖一江”市场，沿襄渝线、宝成线扩大西南市场，公司的产品将全面覆盖长江经济带、东部沿海等中国经济最发达的区域，形成“沿海看国能、中部看陕煤”战略格局。上半年，公司煤炭铁路运量 7358.64 万吨，同比增长 14.86%，创历史同期最好水平，有力保障了国家能源安全和民生用能。

四是品牌优势：公司坚持实施品牌战略，提升品牌价值。通过“企业品牌+产品品牌”对煤炭品牌进行精准定位，找准市场坐标，品牌经营赢得市场认可，创造品牌效应；已经成功打造黄灵 1 号、彬长、红柳林、柠条塔、张家峁、建庄等优质煤炭品牌。

五是销售优势：公司具备专业化销售团队，着力向“世界一流煤炭供应链服务商，全国最大的原料、材料清洁用煤供应商，煤炭智慧物流平台运营商”转型，销售市场不断扩大，市场占有率不断提高。着力实施“专业化+区域化、分公司+办事处、互联网+煤炭”销售新模式，通过铁路直达、铁水联运、“公转铁+外购煤”等措施，推动公司入渝、入湘、入鄂、入赣等能源保供，构建了陕煤跨省能源合作新格局。上半年，公司煤炭销售 1.28 亿吨，同比增长 14.08%，创历史同期最好水平。

公司严格按照上市公司治理要求，建立了完善的公司治理结构、风险防范体系和内控体系，通过强化过程控制，持续提升安全保障能力。公司的管理团队拥有着丰富的经验和卓越的能力，长期专注于能源行业，致力于为股东创造价值。