

公司代码：600863

公司简称：内蒙华电

内蒙古蒙电华能热电股份有限公司

2023 年年度报告摘要

第一节 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 www.sse.com.cn 网站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。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 中证天通会计师事务所（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 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

2023年年度利润分配预案以公司总股本为基数，向全体股东每10股派发现金股利1.85元（含税）。以2023年12月31日公司总股本6,526,887,811股计算，预计支付现金股利1,207,474,245.03元。该分配预案已经公司董事会、监事会审议通过，还需提交公司2023年度股东大会审议批准。

第二节 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 | 内蒙华电 | 600863 | G蒙电 |

| 联系人和联系方式 | 董事会秘书 | 证券事务代表 |
|----------|--------------------|--------------------|
| 姓名 | 赵黎鲲 | 阿力亚 |
| 办公地址 | 呼和浩特市锡林南路工艺厂巷电力科技楼 | 呼和浩特市锡林南路工艺厂巷电力科技楼 |
| 电话 | 0471-6222388 | 0471-6222388 |
| 电子信箱 | nmhd@nmhdwz.com | nmhd@nmhdwz.com |

2 报告期公司主要业务简介

2.1 总体分析

2023年，电力行业以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻“四个革命、一

个合作”能源安全新战略，落实党中央、国务院决策部署，为经济社会发展和人民美好生活提供了坚强电力保障。电力供应安全稳定，电力消费稳中向好，电力供需总体平衡，电力绿色低碳转型持续推进。

2023年，全国电力系统安全稳定运行，全国电力供需总体平衡，电力保供取得好成效。具体来看，电力供应方面，全国规模以上电厂发电量8.91万亿千瓦时，同比增长5.2%，其中煤电发电量占总发电量比重接近六成，煤电仍是当前我国电力供应的主力电源。电力需求方面，全国全社会用电量9.22万亿千瓦时，同比增长6.7%，增速比2022年提高3.1个百分点，国民经济回升向好拉动电力消费增速同比提高。

设备利用小时方面，2023年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3,592小时，同比降低101小时。其中火电4,466小时，同比提高76小时；并网风电2,225小时，同比提高7小时；并网太阳能发电1,286小时，同比降低54小时。

装机容量方面，截至2023年底，全国全口径发电装机容量29.2亿千瓦，同比增长13.9%。人均发电装机容量自2014年底历史性突破1千瓦/人后，在2023年首次历史性突破2千瓦/人，达到2.1千瓦/人。其中非化石能源发电装机在2023年首次超过火电装机规模，占总装机容量比重在2023年首次超过50%，煤电装机占比首次降至40%以下，电力行业绿色低碳转型趋势持续推进。

2.2 区域分析

根据内蒙古电力行业协会统计，截至2023年底，全区6000千瓦及以上电厂装机容量为21,432万千瓦，同比增长26.01%；其中水电装机238万千瓦，与去年同期持平；火电装机11,821万千瓦，同比增长10.53%；风电装机为6,954万千瓦，同比增长52.38%，太阳能发电2,190万千瓦，同比增长48.19%。

2023年全区全社会用电量4,823亿千瓦时，同比增长12.40%；其中工业用电量4,201亿千瓦时，同比增长11.74%。2023年全区发电设备累计平均利用小时为3,797小时，同比减少202小时；其中，水电1,864小时，同比增加89小时；火电5,064小时，同比增加64小时；并网风电2,277小时，同比减少229小时；太阳能发电1,466小时，同比减少144小时。

（1）蒙西电力市场

电价方面，2023年，蒙西电力市场中长期交易继续执行2021年11月1日内蒙古自治区工信厅下发的《关于调整蒙西地区电力交易市场价格浮动上下限和进一步放开电力市场交易相关事宜的通知》，燃煤发电市场交易价格在“基准价+上下浮动”范围内形成，上下浮动原则上均不超

过 20%，钢铁、电解铝、铁合金、电石、聚氯乙烯、焦炭等高耗能企业市场交易电价不受上浮 20%限制。2023 年以来，蒙西电力市场按照《关于做好 2023 年内蒙古电力多边交易市场中长期交易有关事宜的通知》（内工信经运字〔2022〕472 号）有关要求，组织开展年度、月度以及月内等交易。截至 2023 年 12 月底，内蒙古电力多边市场主体数量已超 3000 家。

报告期，公司蒙西电网地区平均售电单价为 341.36 元/千千瓦时，同比下降 9.85%。

2024 年，根据内蒙古自治区能源局《关于做好 2024 年内蒙古电力多边交易市场中长期交易有关事宜的通知》（内能源电力字〔2024〕55 号），预计蒙西电网区内电力市场交易电量规模为 2800 亿千瓦时。同时中长期交易在以往市场交易的基础上做出了一些优化和调整，其中最主要的调整是取消了新能源发电企业与电力用户之间的交易电量比例上限。

新能源方面，根据内蒙古自治区第十四届人民代表大会第二次会议《政府工作报告》，2024 年，内蒙古自治区新能源全产业链要力争完成投资 3000 亿元，新增装机规模 4000 万千瓦以上，提前一年实现超过火电装机规模的目标，力争新能源装机新增规模、在建规模、总体规模保持全国第 1。根据国家能源局《关于 2023 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事宜的通知》，内蒙古自治区 2024 年可再生能源电力消纳责任权重最低预期值目标为 24%，非水电消纳责任权重最低预期值为 23.7%。

（2）华北电力市场

根据中电联报告，2023 年华北区域电力供需总体紧平衡，部分地区用电高峰时段电力供需偏紧。2024 年，迎峰度夏和迎峰度冬期间，在充分考虑跨省跨区电力互济的前提下，华北区域中有部分省级电网电力供应偏紧，部分时段需要实施需求侧响应等措施。

2.3 电煤市场

（1）煤炭供应方面，2023 年，根据国家统计局统计，规模以上工业原煤产量 46.6 亿吨，同比增长 2.9%。

（2）煤价方面，2023 年以来煤炭供需形势总体稳定，迎峰度冬期间煤炭价格处于合理区间，电煤库存保持历史高位。受煤炭供求格局宽松影响，国内动力煤市场整体价格持续下行。煤炭企业继续落实增产保供政策，煤炭产量整体稳中有增；同时进口煤价格受零关税政策影响，性价比突出，使得进口煤数量增加明显，对国内供应形成有效补充。

2.4 公司所处的行业地位

公司主营业务主要为发电、供热和煤炭产销，是内蒙古自治区大型独立发电公司之一。公司全部发电资产均位于内蒙古自治区，所发电量除保证内蒙古自治区外，还向华北、京津唐等

地区输送；同时拥有煤炭产能 1,500 万吨，充分发挥煤电一体化协同优势，为内蒙古自治区及我国社会经济发展和居民生产生活用电提供重要的电力能源保障，是内蒙古自治区重要的电源支撑点。

公司将继续贯彻国家能源安全新战略，以“双碳”目标为引领，围绕“十四五”发展目标和战略布局，贯彻新发展理念，顺应能源绿色低碳转型和电力市场化改革趋势要求，加快发展新能源产业，提高煤电产业协同效应，不断提升经营管理水平，为社会提供清洁能源，为股东创造长期、稳定回报，努力把公司建设成为区域一流现代化综合清洁能源公司。

2.5 主营业务

公司是内蒙古自治区首家电力上市公司，是区域大型的综合性能源公司之一。公司发电资产遍布自治区九个盟市，项目主要处于电力、热力负荷中心或煤炭资源丰富区域，以及特高压外送通道上。公司业务范围包括火力发电、供热，蒸汽、热水的生产、供应、销售、维护和管理；风力发电以及其他新能源发电和供应；对煤炭、铁路及配套基础设施项目的投资，对煤化工、煤炭深加工行业投资、建设、运营管理，对石灰石、电力生产相关原材料投资，与上述经营内容相关的管理、咨询服务。

2.6 经营模式

公司主要经营以火电为主的发电、供热业务以及风电和太阳能等为主的新能源发电业务，并经营煤炭生产及销售等业务。截止本报告日，公司已经投入运行的发电厂共计 18 家，装机容量 1,322.62 万千瓦，其中燃煤发电机组装机容量 1,140 万千瓦，占比 86.19%；新能源装机容量 182.62 万千瓦，占比 13.81%；公司煤炭产能 1,500 万吨/年。

公司发电业务主要向蒙西电网、华北电网、蒙东电网供电，其中，蒙西电网、蒙东电网区域主要以直调、大用户交易等方式销售；华北电网主要以“点对网”和特高压直送等方式销售。随着电力体制改革逐步深入，竞价上网成为发电企业主要的销售方式。

公司供热业务主要包括居民供热及工业供汽，其中，居民供热直接销售给热力用户或通过协议以趸售方式销售给热力公司；工业供汽以协议方式直售给客户。

公司煤炭业务为魏家峁煤电一体化项目，部分煤炭用于电厂自用和公司合并范围内电厂销售，其余全部外销。

2.7 主要业绩驱动因素

公司的主要业绩驱动因素包括但不限于发电量（供热量）、电价（热价）、煤炭产销量以及煤炭销售价格、燃料采购价格等方面。同时，技术创新、环境政策、人才队伍等亦会间接影响

公司当前业绩和发展潜力。

公司发电量、供热量以及煤炭产销量受到国家整体经济形势、区域分布、市场竞争、政策导向等多重因素综合影响。报告期内公司合并口径累计完成发电量 607.13 亿千瓦时，同比减少 0.59%；完成供热量 1,868.74 万吉焦，同比增长 5.51%；完成煤炭产量 1,326.17 万吨，同比增长 52.09%。

公司电价、热价和煤炭销售价格主要受国家政策、市场竞争和供求关系影响，报告期内公司平均上网结算电价完成 343.94 元/千千瓦时（不含税），同比下降 6.23%；售热单价完成 26.18 元/吉焦（不含税），同比下降 6.13%；煤炭平均销售单价完成 401.50 元/吨（不含税），同比下降 12.84%；标煤单价完成 594.62 元/吨，同比下降 11.59%。

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

| | 2023年 | 2022年 | | 本年比上年增减 (%) | 2021年 | |
|------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------|-------------------|-------------------|
| | | 调整后 | 调整前 | | 调整后 | 调整前 |
| 总资产 | 39,479,269,634.19 | 40,186,790,307.34 | 40,154,240,488.21 | -1.76 | 41,577,962,405.30 | 41,551,008,863.98 |
| 归属于上市公司股东的净资产 | 18,322,473,564.95 | 17,425,976,720.85 | 17,393,859,210.61 | 5.14 | 16,224,133,256.82 | 16,197,398,357.00 |
| 营业收入 | 22,525,311,943.98 | 23,065,583,790.67 | 23,065,583,790.67 | -2.34 | 19,001,287,411.44 | 19,001,287,411.44 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 2,004,868,314.05 | 1,767,389,632.45 | 1,762,007,022.03 | 13.44 | 497,324,940.51 | 495,108,098.48 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 | 1,940,986,155.03 | 1,747,567,200.04 | 1,742,184,589.62 | 11.07 | 458,327,858.84 | 456,111,016.81 |

| | | | | | | |
|---------------|------------------|------------------|------------------|------------|------------------|------------------|
| 经营活动产生的现金流量净额 | 5,332,270,367.84 | 5,154,268,548.73 | 5,154,268,548.73 | 3.45 | 3,140,810,711.02 | 3,140,810,711.02 |
| 加权平均净资产收益率(%) | 12.56 | 11.84 | 11.83 | 增加0.72个百分点 | 3.03 | 3.01 |
| 基本每股收益(元/股) | 0.29 | 0.25 | 0.25 | 16.00 | 0.06 | 0.06 |
| 稀释每股收益(元/股) | 0.29 | 0.25 | 0.25 | 16.00 | 0.06 | 0.06 |

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 | 6,019,045,622.49 | 5,079,892,541.21 | 5,885,438,230.24 | 5,540,935,550.04 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 862,852,053.36 | 620,384,646.85 | 700,451,806.46 | -178,820,192.62 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润 | 851,889,500.12 | 603,969,908.20 | 710,145,445.76 | -225,018,699.05 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 1,316,149,880.00 | 1,338,051,887.21 | 1,760,188,759.73 | 917,879,840.90 |

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

公司根据中国证券监督管理委员会内蒙古监管局下达的《行政监管措施决定书》（[2023]16号）相关内容，采用追溯重述法对 2006 年度至 2022 年度、2023 年一季度、半年度、三季度财务报表进行会计差错更正及追溯调整。前期会计差错更正及追溯调整影响 2023 年一季度归母净利润增加 1,642,084.02 元、第二季度归母净利润增加 1,754,525.69 元。

4 股东情况

4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

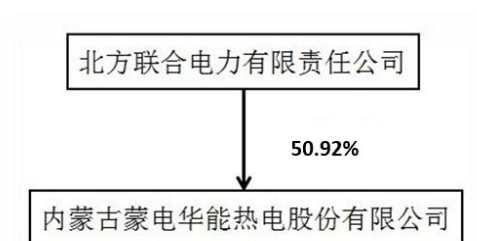
单位：股

| 截至报告期末普通股股东总数（户） | | | | | 158,476 | | |
|--|-------------|---------------|-----------|----------------------------------|----------------|----|----------|
| 年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户） | | | | | 147,686 | | |
| 截至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、标记或冻 结情况 | | 股东 性质 |
| | | | | | 股份 状态 | 数量 | |
| 北方联合电力有限责任 公司 | 17,743,383 | 3,323,217,186 | 50.92 | 0 | 无 | 0 | 国有 法人 |
| 天津华人投资管理有限 公司—华能结构调整 1 号证券投资私募基金 | 0 | 129,740,140 | 1.99 | 0 | 无 | 0 | 其他 |
| 香港中央结算有限公司 | 67,082,847 | 74,341,662 | 1.14 | 0 | 未知 | 0 | 其他 |
| 中国工商银行股份有限 公司—广发价值优势混 合型证券投资基金 | -2,311,700 | 46,576,715 | 0.71 | 0 | 未知 | 0 | 其他 |
| 中信证券股份有限公司 —社保基金 1106 组合 | 29,298,758 | 44,872,200 | 0.69 | 0 | 未知 | 0 | 其他 |
| 中国农业银行股份有限 公司—广发均衡优选混 合型证券投资基金 | -23,357,300 | 43,692,165 | 0.67 | 0 | 未知 | 0 | 其他 |
| 中央汇金资产管理有限 责任公司 | 0 | 41,648,800 | 0.64 | 0 | 未知 | 0 | 其他 |
| 中国太平洋人寿保险股 份有限公司—传统保险 高分红股票管理组合 | 26,902,314 | 26,902,314 | 0.41 | 0 | 未知 | 0 | 其他 |
| 兴业银行股份有限公司 —广发稳健优选六个月 持有期混合型证券投资 基金 | -14,476,730 | 25,356,053 | 0.39 | 0 | 未知 | 0 | 其他 |
| 中国建设银行股份有限 公司—安信策略精选灵 活配置混合型证券投资 基金 | 23,333,600 | 23,333,600 | 0.36 | 0 | 未知 | 0 | 其他 |

| | |
|---------------------|--|
| 上述股东关联关系或一致行动的说明 | 上述股东中，北方联合电力有限责任公司、天津华人投资管理有限公司—华能结构调整1号证券投资私募基金属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系。 |
| 表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明 | 不适用 |

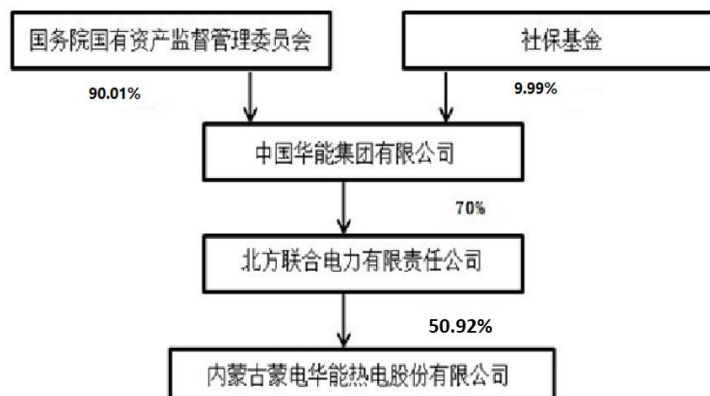
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

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

5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位:亿元 币种:人民币

| 债券名称 | 简称 | 代码 | 到期日 | 债券余额 | 利率(%) |
|----------|--------|--------|------------|------|-------|
| 内蒙古蒙电华能热 | 18蒙电Y2 | 136918 | 2023-11-20 | 0 | 5.15 |

| | | | | | |
|--|----------------|-----------|------------|----|------|
| 电股份有限公司公开发行人 2018 年可续期公司债券（第一期）（品种二） | | | | | |
| 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司面向专业投资者公开发行 2021 年可续期公司债券（第一期） | 21 蒙电 Y1 | 185193 | 2024-12-29 | 15 | 3.32 |
| 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）（品种一） | 23 蒙电 Y1 | 240363 | 2025-12-07 | 5 | 3.10 |
| 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券（第一期）（品种二） | 23 蒙电 Y2 | 240364 | 2026-12-07 | 10 | 3.23 |
| 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 2020 年度第一期永续中期票据 | 20 内蒙华电 MTN001 | 102001909 | 2023-10-16 | 0 | 4.68 |
| 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 2020 年度第二期永续中期票据 | 20 内蒙华电 MTN002 | 102002012 | 2023-10-28 | 0 | 4.50 |

5.2 报告期内债券的付息兑付情况

| 债券名称 | 付息兑付情况的说明 |
|---|---|
| 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司公开发行人 2018 年可续期公司债券（第一期）（品种二） | 按照《募集说明书》，公司于 2023 年 11 月 20 日完成了 2018 年可续期公司债券（第一期）（品种二）本金兑付及 2022 年 11 月 20 日至 2023 年 11 月 19 日期间的利息支付工作。 |
| 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司面向专业投资者公开发行 2021 年可续期公司债券（第一期） | 按照《募集说明书》，公司于 2023 年 12 月 29 日完成了 2021 年可续期公司债券（第一期）2022 年 12 月 29 日至 2023 年 12 月 28 日期间的利息支付工作。 |
| 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 2020 年度第一期永续中期票据 | 债券于 2023 年 10 月 16 日在银行间市场清算所股份有限公司完成本金兑付及 2022 年 10 月 16 日至 2023 年 10 月 15 日期间的付息兑付工作。 |

| | |
|----------------------------------|---|
| 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 2020 年度第二期永续中期票据 | 债券于 2023 年 10 月 28 日在银行间市场清算所股份有限公司完成本金兑付及 2022 年 10 月 28 日至 2023 年 10 月 27 日期间的付息兑付工作。 |
|----------------------------------|---|

5.3 报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

适用 不适用

5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 主要指标 | 2023 年 | 2022 年 | 本期比上年同期增减 (%) |
|--------------|------------------|------------------|---------------|
| 资产负债率 (%) | 40.97 | 48.67 | 下降 7.70 个百分点 |
| 扣除非经常性损益后净利润 | 1,940,986,155.03 | 1,747,567,200.04 | 11.07 |
| EBITDA 全部债务比 | 0.37 | 0.30 | 23.33 |
| 利息保障倍数 | 7.34 | 5.07 | 44.77 |

第三节 重要事项

1 公司应当根据重要性原则，披露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。

报告期内，公司实现营业收入 225.25 亿元，同比减少 5.4 亿元，减少 2.34%。其中：电力产品销售收入实现 193.54 亿元，同比减少 6.80%；供热产品销售收入实现 4.89 亿元，同比减少 0.97%；煤炭销售收入实现 25.01 亿元，同比增加 43.02%。实现归属于母公司股东净利润 20.05 亿元，同比增加 13.44%；实现归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润 19.41 亿元，同比增加 11.07%。主要原因如下：

（一）报告期，公司密切关注电力市场供需变化、外部环境及区域电力市场动态，累计完成发电量 607.13 亿千瓦时，较上年同期减少 3.58 亿千瓦时，同比下降 0.59%；完成上网电量 562.71 亿千瓦时，较上年同期减少 3.43 亿千瓦时，同比下降 0.61%。其中，蒙西地区燃煤发电企业发电量同比增长 4.70%，蒙西地区风力发电企业发电量同比降低 2.75%，光伏发电量同比增长 93.38%；公司直送华北地区燃煤发电企业发电量同比降低 8.36%，直送华北地区风力发电企业发电量同比降低 1.62%；蒙东地区风力发电企业发电量同比降低 14.33%。

（二）报告期，公司统筹协调机组运行、设备检修、燃料采购、配煤掺烧等工作，电力交易市场份额持续增长，公司市场化交易电量为 546.44 亿千瓦时，占上网电量比例为 97.11%。

(三) 报告期, 公司实现平均售电单价 343.94 元/千千瓦时 (不含税), 同比下降 22.87 元/千千瓦时, 同比降低 6.23%。

(四) 报告期, 公司落实能源保供责任, 紧跟煤炭市场供需变化, 公司魏家峁煤电一体化项目煤炭对外销售量同比增长 64.09% (已扣除自用及内部销售), 煤炭平均销售单价完成 401.50 元/吨 (不含税), 同比下降 59.16 元/吨 (不含税), 同比降低 12.84%。

(五) 报告期, 公司标煤单价完成 594.62 元/吨, 比上年同期下降 77.92 元/吨, 同比下降 11.59%。

(六) 报告期, 公司财务费用同比减少 19,718.81 万元, 同比下降 33.61%。

(七) 报告期, 公司投资收益同比增加 491.65 万元, 同比增长 2.73%。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的, 应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用