

公司代码：600863

公司简称：华能蒙电

# 内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 2025年年度报告

## 重要提示

一、本公司董事会及董事、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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、大信会计师事务所(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。

四、公司负责人高原、主管会计工作负责人王子南及会计机构负责人(会计主管人员)崔剑声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、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

2025年度利润分配方案以公司总股本为基数，向全体股东每10股派发现金股利2.20元（含税）。按照公司现有总股本7,835,189,560股计算，预计支付现金股利1,723,741,703.20元。该分配方案已经公司董事会审议通过，还需提交公司2025年度股东会审议批准。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响  
适用 不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

报告中涉及有关公司的发展战略、经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请广大投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的重大风险。本公司已在本报告第三节“管理层讨论与分析”章节详细阐述公司可能面对的风险，敬请投资者予以关注。公司将高度关注电力、煤炭、环保等风险，采取积极有效措施加以应对。

十一、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义 .....	5
第二节	公司简介和主要财务指标 .....	6
第三节	管理层讨论与分析 .....	12
第四节	公司治理、环境和社会 .....	54
第五节	重要事项 .....	79
第六节	股份变动及股东情况 .....	101
第七节	债券相关情况 .....	109
第八节	财务报告 .....	122

备查文件 目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员） 签名并盖章的财务报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

## 第一节 释义

### 一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
实际控制人、华能集团	指	中国华能集团有限公司
北方公司	指	北方联合电力有限责任公司
报告期	指	2025年1月1日至2025年12月31日
中电联	指	中国电力企业联合会
乌海发电厂	指	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司乌海发电厂
魏家峁公司	指	北方魏家峁煤电有限责任公司
龙源风力发电公司	指	内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司
达拉特电厂	指	京达公司、聚达公司、蒙达公司
京达公司	指	内蒙古京达发电有限责任公司
聚达公司	指	内蒙古聚达发电有限责任公司
蒙达公司	指	内蒙古蒙达发电有限责任公司
丰泰公司	指	内蒙古丰泰发电有限公司
上都发电厂	指	上都发电公司、上都第二发电公司、正蓝旗风电、北方多伦
上都发电公司	指	内蒙古上都发电有限责任公司
上都第二发电公司	指	内蒙古上都第二发电有限责任公司
正蓝旗风电	指	北方上都正蓝旗新能源有限责任公司
北方多伦	指	北方多伦新能源有限责任公司
海勃湾电力公司	指	内蒙古海勃湾电力股份有限公司
丰电能源公司	指	内蒙古丰电能源发电有限责任公司
和林发电公司	指	内蒙古和林发电有限责任公司
乌达莱公司	指	内蒙古乌达莱新能源有限公司
布勒呼牧公司	指	内蒙古布勒呼牧新能源有限责任公司
察尔湖光伏公司	指	兴和县察尔湖海润生态光伏发电有限公司
聚达新能源公司	指	内蒙古聚达新能源有限责任公司
丰川新能源公司	指	内蒙古丰川新能源有限责任公司
魏家峁新能源公司	指	北方魏家峁（鄂尔多斯）新能源有限责任公司
金和新能源公司	指	内蒙古金和新能源有限责任公司
聚穗能源合伙企业	指	内蒙古聚穗能源合伙企业（有限合伙）
辉腾能源公司	指	内蒙古北联电辉腾能源有限公司
华能电力热力销售公司	指	华能内蒙古电力热力销售有限公司
国华准格尔发电公司	指	内蒙古国华准格尔发电有限责任公司
东华热电有限公司	指	包头东华热电有限公司

大唐托克托发电公司	指	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司
大唐托克托第二发电公司	指	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司
岱海发电公司	指	内蒙古岱海发电有限责任公司
包满铁路公司	指	包满铁路有限责任公司
北联电能源公司	指	内蒙古北联电能源开发有限责任公司
发电量	指	电厂（发电机组）在报告期内生产的电能量，是发电机组经过一次能源转换生成的有功电能数量，即发电机组实际发出的有功功率与发电机组实际运行时间的乘积。
上网电量	指	电厂所发并接入电网连接点的计量电量
kW	指	千瓦，即 1000 瓦
kWh/kkWh	指	千瓦时/万千瓦时，电力计量单位
MW	指	兆瓦，1,000,000 瓦或 0.1 万千瓦
装机容量	指	全部发电机组额定容量的总和
权益装机容量	指	参股电厂装机容量乘以参股比例之和。
利用小时	指	一定期间发电设备的发电量折合到额定功率的运行小时数，用来反映发电设备按铭牌容量计算的设备利用程度的指标。

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、 公司信息

公司的中文名称	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司	
公司的中文简称	华能蒙电	
公司的外文名称	Inner Mongolia MengDianHuaNeng Thermal Power Corporation Limited	
公司的外文名称缩写	HNMD	
公司的法定代表人	高原	

### 二、 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
联系地址	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
传真	0471-6228410	0471-6228410
电子信箱	nmhd@nmhdwz.com	nmhd@nmhdwz.com

### 三、基本情况简介

公司注册地址	内蒙古呼和浩特市锡林南路 218 号
公司注册地址的历史变更情况	1999 年 4 月 21 日由“内蒙古包头市青山区厂前路”变更为现注册地址
公司办公地址	内蒙古呼和浩特市锡林南路工艺厂巷电力科技楼
公司办公地址的邮政编码	010020
公司网址	www.nmhdwz.com
电子信箱	nmhd@nmhdwz.com

### 四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》(www.cs.com.cn)、《上海证券报》(www.cnstock.com)、《证券时报》(www.stcn.com)
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	内蒙古呼和浩特市锡林南路工艺厂巷电力科技楼

### 五、公司股票简况

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	华能蒙电	600863	内蒙华电

### 六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区知春路 1 号 22 层 2206
	签字会计师姓名	蔡金良、张文斌
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	国泰海通证券股份有限公司
	办公地址	中国（上海）自由贸易试验区商城路 618 号
	签字的财务顾问主办人姓名	王靓、张维
	持续督导的期间	2025 年 12 月 31 日至 2026 年 12 月 31 日

## 七、近三年主要会计数据和财务指标

### (一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年		本期比上年同期增减(%)	2023年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	21,050,468,832.20	23,855,078,445.19	22,293,633,145.08	-11.76	23,618,577,503.88	22,525,311,943.98
利润总额	3,744,726,315.57	3,873,417,804.65	2,876,406,249.29	-3.32	3,271,598,199.47	2,525,997,737.40
归属于上市公司股东的净利润	2,493,439,065.89	3,039,562,211.98	2,325,223,359.01	-17.97	2,540,320,056.20	2,004,868,314.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,858,282,854.91	2,252,434,705.04	2,252,434,705.04	-17.50	1,940,986,155.03	1,940,986,155.03
经营活动产生的现金流量净额	6,731,988,052.20	6,668,139,285.65	5,103,407,065.13	0.96	6,470,052,300.26	5,332,270,367.84
	2025年末	2024年末		本期末比上年同期末增减(%)	2023年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	15,741,497,470.77	20,867,108,131.26	17,897,711,501.34	-24.56	20,401,984,608.54	18,322,473,564.95
总资产	48,645,074,056.39	48,750,495,813.89	39,877,812,141.43	-0.22	48,268,610,628.99	39,479,269,634.19

### (二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年		本期比上年同期增减(%)	2023年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.34	0.40	0.34	-15.00	0.33	0.29
稀释每股收益(元/股)	0.34	0.40	0.34	-15.00	0.33	0.29
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.28	0.33	0.33	-15.15	0.28	0.28
加权平均净资产收益率(%)	12.25	16.00	13.96	减少3.75个百分点	14.67	12.56
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	10.85	13.51	13.51	减少2.66个百分点	12.14	12.14

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

1. 计算本报告期基本每股收益时，归属于公司普通股股东净利润已扣除可续期公司债的利息 46,747,301.45 元。

2. 计算加权平均净资产收益率指标时，归属于公司普通股股东净利润扣减了本年可续期公司债利息 46,747,301.45 元。归属于普通股股东的净资产不包括可续期公司债本金以及其利息。

3. 公司通过发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方式收购北方公司持有的正蓝旗风电 70%股权与北方多伦 75.51%股权，于 2025 年 12 月 31 日完成资产交割及工商变更登记手续，并纳入公司合并报表范围。根据《企业会计准则》的相关规定，公司按照同一控制下企业合并原则对 2024 年和 2023 年数据进行追溯调整。

## 八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

## 九、2025 年分季度主要财务数据

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	5,448,390,303.47	5,180,911,482.99	5,430,306,788.09	4,990,860,257.65
归属于上市公司股东的净利润	921,299,737.91	997,517,085.61	698,891,236.11	-124,268,993.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	746,280,046.89	809,428,647.93	651,177,098.60	-348,602,938.51

经营活动产生的现金流量净额	1,404,320,007.07	1,749,378,164.74	2,435,026,568.36	1,143,263,312.03
---------------	------------------	------------------	------------------	------------------

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

公司通过发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方式收购北方公司持有的正蓝旗风电70%股权与北方多伦75.51%股权，于2025年12月31日完成资产交割及工商变更登记手续，并纳入公司合并报表范围。根据《企业会计准则》的相关规定，公司按照同一控制下企业合并原则对2025年度已披露定期报告数据进行追溯调整。

### 十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2025年金额	附注（如适用）	2024年金额	2023年金额
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	43,410,257.56		30,678,402.39	11,907,896.85
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	3,268,323.14		9,234,457.36	11,560,664.36
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益				
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
委托他人投资或管理资产的损益				
对外委托贷款取得的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				10,220,900.00

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				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	931,826,569.26		997,011,555.36	745,600,462.07
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用,如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响			31,639,865.50	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				
对于现金结算的股份支付,在可行权日之后,应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,874,888.95		20,210,152.15	62,354,832.48
其他符合非经常性损益定义的损益项目			341,250.00	174,091.93
减: 所得税影响额	80,913,517.82		6,732,532.89	5,721,694.26
少数股东权益影响额(税后)	260,560,532.21		295,255,642.93	236,763,252.26
合计	635,156,210.98		787,127,506.94	599,333,901.17

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的,以及将《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的项目,应说明原因。

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
碳排放权支出	301,482,091.24	与公司正常经营业务密切相关

**十一、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润**

适用 不适用

**十二、 采用公允价值计量的项目**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
辽宁成大股份有限公司	6,268,156.65	6,770,820.42	502,663.77	163,650.37
大唐托克托发电公司	832,833,280.13	911,293,852.17	78,460,572.04	120,972,384.33
大唐托克托第二发电公司	327,911,566.21	327,127,983.96	-783,582.25	63,677,316.21
包满铁路公司				
北联电能源公司	110,000,000.00	110,000,000.00		
合计	1,277,013,002.99	1,355,192,656.55	78,179,653.56	184,813,350.91

**十三、 其他**

适用 不适用

### 第三节 管理层讨论与分析

**一、 报告期内公司从事的业务情况**

**(一) 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，与上述经营内容相关的管理、咨询服务。

## （二）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。截至报告期末，公司合并范围内已经投入运行的发电厂共计 22 家，期末装机容量 1,502.62 万千瓦，其中燃煤发电机组装机容量 1,140 万千瓦，占比 75.87%；新能源装机容量 362.62 万千瓦，占比 24.13%；公司煤炭产能 1,500 万吨/年。

从业务分布看，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，竞价上网已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和工业供汽，其中，居民供热以直销热力用户或通过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公司煤电一体化项目，煤炭产能为 1,500 万吨/年，所产煤炭部分用于电厂自用和公司合并范围内销售，其余全部外销。

## （三）主要业绩驱动因素

影响公司业绩的主要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，公司累计完成发电量 582.18 亿千瓦时，较追溯调整后的上年同期数据减少 8.37%；完成供热量 1,652.48 万吉焦，同比减少 11.25%；完成煤炭产量 1,349.35 万吨，同比减少 6.58%。

公司电价和售煤价格主要受国家政策、市场竞争和供求关系影响，报告期内公司平均售电单价完成 333.10 元/千千瓦时（不含税），较追溯调整后的上年同期数据下降 0.94%；煤炭销售价格完成 300.65 元/吨（不含税），同比下降 25.25%。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

## 二、报告期内公司所处行业情况

### （一）总体分析

2025年，全国电力系统安全稳定运行，电力供应持续绿色低碳转型，电力消费稳中向好，电力供需总体平衡。

具体来看，电力供应方面，根据国家统计局数据，2025年，规模以上工业发电量97,159亿千瓦时，比上年增长2.2%。规模以上工业火力发电量62,945亿千瓦时，比上年下降1.0%；其中全口径煤电发电量同比下降1.9%，增容减量效果逐步显现，煤电发电量占总发电量比重为51.1%，比“十三五”末降低9.6个百分点。风力发电10,531亿千瓦时，增长9.7%；太阳能发电5,726亿千瓦时，增长24.4%。全口径非化石能源发电量4.47万亿千瓦时，同比增长14.1%，占总发电量比重为42.9%，同比提高3.4个百分点，比“十三五”末提高9.0个百分点。

电力需求方面，2025年我国全社会用电量规模首次突破10万亿千瓦时大关，达10.37万亿千瓦时，同比增长5.0%，我国稳居全球电力消费第一大国地位。

设备利用小时方面，2025年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3,119小时，同比降低312小时。分类型看，火电4,147小时，同比降低232小时；其中，煤电4,346小时，同比降低269小时。并网风电1,979小时，同比降低148小时。并网太阳能发电1,088小时，同比降低113小时。

装机容量方面，截至2025年底，非化石能源发电装机容量24.0亿千瓦，同比增长23.0%，占总装机容量比重为61.7%，比上年提高3.5个百分点。其中，并网风电6.4亿千瓦，同比增长22.9%；并网太阳能发电12.0亿千瓦，同比增长35.4%。从结构看，煤电占总发电装机容量的比重为32.4%，比上年下降3.3个百分点，比“十三五”末降低16.7个百分点；并网风电和太阳能发电合计装机规模占总装机容量比重为47.3%，比上年提高5.3个百分点，比“十三五”末提高23.1个百分点。

### （二）区域分析

2025年以来，内蒙古自治区坚持以能源安全新战略为指引，全力推进国家重要能源和战略资源基地建设，能源重大项目完成投资超过3,000亿元；完成国家下达的7.95亿吨煤炭保供任务量，外送电量3,500亿度、连续21年领跑全国；电力总装机在全国率先突破3亿千瓦，风电装机在全国率先突破1亿千瓦，全年新增新能源装机3,500万千瓦；累计建成投运新型储能规模超过1,700万千瓦，同比增长144%。根据《关于2025年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》，内蒙古自治区2025年可再生能源电力消纳责任权重最低预期值目标为30.7%，非水电消纳责任权重最低预期值为30%。

具体来看，截至2025年底，全区6000千瓦及以上电厂装机容量为29,301万千瓦，同比增长15.04%。其中火电装机12,601万千瓦，同比增长4.05%；风电装机为10,863万千瓦，同比增长26.31%，太阳能发电装机5,596万千瓦，同比增长23.88%。

2025年，全区6000千瓦及以上电厂发电量8,645亿千瓦时，同比增长4.81%。其中，火电5,872亿千瓦时，同比下降4.04%；风电2,142亿千瓦时，同比增长25.33%；太阳能573亿千瓦时，同比增长57.36%。

2025年，全区全社会用电量5,484亿千瓦时，同比增长5.43%。第一产业用电量62亿千瓦时，同比增长6.29%；第二产业用电量4,758亿千瓦时，同比增长4.62%；第三产业用电量436亿千瓦时，同比增长13.05%；城乡居民生活用电量229亿千瓦时，同比增长8.61%。

### 1. 蒙西电力市场

电价方面，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。2025年以来，蒙西电力市场按照内蒙古自治区能源局《关于做好2025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〕831号）有关要求，组织开展年度、月度以及月内等交易。为落实新能源消纳保障要求，各周期内新能源交易优先组织开展。鼓

励市场主体签订一年期以上的电力中长期合同，多年期合同可在交易机构备案后按年度在平台成交并执行。用户签约电量应不低于当月上网电量的90%，燃煤发电企业、新能源发电企业签约电量不低于当月上网电量的90%。

报告期，公司蒙西电网地区平均售电单价为316.52元/千千瓦时，同比下降2.03%。

## 2. 华北电力市场

2025年，华北地区电力系统安全稳定运行，电力供应方面整体充足，供需总体平衡。二季度共有3轮高温过程影响华北等地区，中东部地区出现区域性高温过程，拉动部分省份用电负荷屡创新高。入冬以来，北方地区“冷暖转换”频繁，冷空气活跃度加剧，出现多轮阶段性强寒潮天气。全国用电负荷多次突破历史度冬负荷极值。华北区域电网等14个省级电网负荷累计86次创历史新高。

报告期，公司华北电网地区平均售电单价为356.17元/千千瓦时，较追溯调整后的上年同期数据上涨0.47%。

## （三）电煤市场

1. 煤炭供应方面，2025年，根据国家统计局统计，我国规模以上工业原煤产量48.3亿吨，同比增长1.2%。

2. 煤价方面，2025年，国内动力煤价格波动明显。受供应宽松和需求疲软影响，上半年价格持续下跌。下半年，随着迎峰度夏、迎峰度冬用煤高峰到来，叠加相关政策实施、产量受限，动力煤价格触底反弹。12月以来，冷空气强度减弱、下游采购需求减少，叠加港口库存高位，煤价联动下行。

报告期，公司入炉标煤单价完成513.66元/吨，同比下降12.14%。

## （四）公司所处的行业地位

作为内蒙古自治区大型发电公司之一，公司主营业务涵盖发电、供热与煤炭产销。公司发电资产全部坐落于内蒙古自治区，所发电力不仅保障内蒙古自治区用电需求，还输往华北、京津唐等地区。同时，公司拥有1,500万吨煤炭产能，可充分发挥煤电一体化协同优势，为内蒙古自治区及我国的社会经济发展以及居民生产生活用电，提供了关键的电力能源保障，是内蒙古自治区重要的电源供应主体。

### 三、经营情况讨论与分析

2025年是“十四五”规划收官之年，也是华能蒙电立足内蒙古能源基地、深耕能源转型赛道的关键一年。作为华能集团在内蒙古地区重要上市公司及区域能源保供核心力量，公司始终坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大及二十届历次全会精神，严格落实集团公司各项决策部署，统筹筑牢安全底线、统筹推进转型增效，公司核心竞争力与可持续发展能力稳步提升，在能源变革浪潮中不断彰显央企上市平台的责任与担当。

报告期，公司实现营业收入210.50亿元，较追溯调整后的上年同期数据减少11.76%。其中：电力产品销售收入实现180.13亿元，较追溯调整后的上年同期数据减少9.18%；供热产品销售收入实现4.35亿元，同比减少10.41%；煤炭销售收入实现17.70亿元，同比减少39.55%。实现归属于母公司股东净利润24.93亿元，较追溯调整后的上年同期数据下降17.97%；实现归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润18.58亿元，较追溯调整后的上年同期数据下降17.50%。

客观来看，报告期内公司经营面临多重内外部因素影响，传统主业指标出现阶段性波动：累计完成发电量582.18亿千瓦时，较追溯调整后的上年同期数据减少8.37%；完成供热量1,652.48万吉焦，同比减少11.25%；完成煤炭产量1,349.35万吨，同比减少6.58%。面对阶段性经营压力，公司突破传统发展路径，锚定绿色低碳转型，全力推动能源转型换挡提速。截至报告期末，公司总装机规模成功突破1,500万千瓦，新能源装机超360万千瓦，产业结构持续优化，资产质量稳步向好、发展韧性不断增强，为“十五五”时期公司高质量发展筑牢了根基、积蓄了后劲。

#### （一）守牢底线，安全生产平稳有序

公司上下以“时时放心不下”的责任感抓实抓细各项安全工作，全力以赴保发电、保供热、保民生、保安全，能源保供基础不断夯实。面对全年各类极端天气频发的严峻考验，坚决落实能源安全保障专项提升行动要求，最大限度发挥各类机组保供能力，魏家峁电厂连续安全生产超6000天，魏家峁煤矿获评中国煤炭工业协会特级安全高效煤矿，公司所属供热单位均提前开栓供热。全覆盖开展安全生产责任制巡查评估，建立健全本质安全管理体系，构建安全生产长效机制。加大火电机组

自主检修力度，乌海发电厂5号机组、上都发电公司2号机组A修后连续安全运行超300天，和林发电公司2号机组获厂用电率最优奖。

## （二）攻坚转型，发展质效显著提升

公司在“双碳”目标的驱动下加速推进新能源转型，坚持“自建+并购”双管齐下，努力构建“风光火储”一体化能源格局。目前，察右中旗火电灵改配置15万千瓦光伏项目已并网发电，其余81万千瓦风电项目、库布齐沙漠基地鄂尔多斯新能源风电项目（二期暖水60万千瓦风电项目）、金桥和林火力发电灵活性改造配套消纳新能源48万千瓦风电项目均按计划推进中。2025年，公司成功收购控股股东北方公司持有的优质风电项目，装机容量增加160万千瓦。截至目前，公司在运行的新能源装机占比已由“十四五”初期的11.29%提高至24.13%，上升了12.84个百分点。在建项目全部建成后，公司新能源装机可超过550万千瓦，公司转型发展将进一步取得重大进展。

公司稳步推进火电机组升级转型，2025年完成丰电能源公司4台机组和蒙达公司2台机组延寿，同步开展了等容量替代各项前期工作。

公司眼界向外、主动获取，积极参与参股企业新能源项目建设。已完成增资大唐托克托发电公司，用于投资建设蒙西托克托外送200万千瓦风光项目；继续增资华能电力热力销售公司，用于投资建设达拉特经济开发区增量配电网绿色供电项目。

## （三）协同发力，经营提效突破攻坚

报告期内，公司发电量完成582.18亿千瓦时，较追溯调整后的上年同期数据下降53.19亿千瓦时，减少8.37%，其中火电发电量完成497.34亿千瓦时，同比减少9.60%。火电发电量占公司总发电量的85.43%，火电的基础保障性作用和系统调节性作用持续显现。公司通过分区域优化燃料采购策略，充分发挥长协议价优势，坚持“长协+自产+市场”采购模式，标煤单价控制在513.66元/吨（不含税），同比下降12.14%，有效对冲电量下行带来的减利影响。煤炭产业发展取得突破，魏家崙露天煤矿1500万吨/年产能核增手续全部办结，正式取得了1500万吨产能合规生产资质，同时积极把握政策窗口期，争取获得先行用地批复，报告期末第二采区开工剥离。

公司进一步完善全系统量本利精益化管理常态机制，在煤炭销售价格、火电发电量双降的市场形势下，2025年三大产业均保持盈利。通过大力压降费用支出，2025年财务费用完成2.77亿元，较追溯调整后的上年同期数据节约1.07亿元，下降27.91%。

#### （四）践行承诺，分红派息持续稳定

公司始终重视投资者合理回报，保持利润分配政策的连续性和稳定性。自2016年起，本着对股东认真负责的态度，秉承股东权益最大化的宗旨，公司按照每三年一个周期制定股东回报规划，到2024年已历时9年，充分展示了公司合理、稳定、持续的利润分配政策，得到资本市场充分认可。2025年，公司为进一步建立与长期股东、耐心股东的紧密联系，制定了《未来三年（2025-2027年）股东回报规划》，延续了公司高比例分红承诺，有助于进一步吸引长期资本、耐心资本，维护股东合法权益，推动公司投资价值充分实现，从而保障公司和股东整体利益的可持续发展。公司入选2025年度“沪公用红”指数，该指数选取沪市公用事业行业股息率最高的股票组成样本，反映该行业的红利水平。入选该指数，既是对公司高分红、低负债、盈利稳定性的认证，更反映出公司经营发展兼具红利与成长双主线逻辑，符合当前市场对“稳健增值”资产的配置偏好。

2025年，公司按照每10股2.20元（含税）进行派息，现金分红14.36亿元，并已在2024年度股东大会批准后按时足额完成了相关利润分配工作。

#### （五）科技赋能，创新成果亮点纷呈

公司上下围绕能源清洁高效利用、新能源开发、智能化建设等重点领域，加强科技创新与产业创新深度融合，关键技术取得突破。魏家崙公司投运全国首套集采装、运输、排土、选煤多环节无人化智慧矿山协同系统，推动能源生产向清洁化、智能化转型。持续加大科技项目投入，关键核心技术攻关加速推进，魏家崙公司耦合蒸汽熔盐储热调峰调频示范项目被中电联鉴定为国际领先。达拉特电厂两项创新成果在“2025年电力行业班组创新大会”上获奖；上都发电厂成功完成煤电机组生物质燃料掺烧试验，试验过程中锅炉燃烧稳定，系统运行良好，环保参数碳排放有效降低。

#### （六）党建领航，政治优势充分彰显

公司用改革精神和严的标准推进党的建设，为改革发展稳定提供坚强的政治保证和组织保证。严格落实“第一议题”制度，着力在深化、内化、转化上下功夫，切实将贯彻落实党中央决策部署体现到谋划战略、制定政策、推动发展的具体实践中。扎实开展深入贯彻中央八项规定精神学习教育，持续推动学习教育走深走实。加强文明文化建设，上都发电公司已连续14年保持全国文明单位荣誉。完善领导班子和领导人员综合考评机制，推进干部能上能下，激励干部担当作为、干事创业。聚焦重点领域强化政治监督，加强“一把手”和班子成员监督，持之以恒正风肃纪，以高质量党建引领保障高质量发展。

#### 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

##### （一）区位优势

内蒙古自治区作为我国重要的战略能源基地，凭借其得天独厚的资源禀赋，在电力生产领域具有显著的区位优势。公司核心业务聚焦火力发电领域，电厂布局处于煤炭资源富集、电力负荷较大区域，具备天然的“坑口电站”区位优势。同时公司经过多年经营，凭借中央企业规范化管理优势，通过与地方产业政策的良性互动，构建了独特的发展竞争力。2025年，随着正蓝旗风电及北方多伦风电资产的顺利并入，公司在锡林郭勒盟等风能资源富集区的网点布局进一步强化，与原有的上都发电厂“点对网”外送项目形成强有力的区域协同，有效降低了运维成本，提升了区域新能源项目的整体运营效率和市场竞争力。随着电网改革的推进，公司将面临更加开放的市场格局和竞争态势，公司将通过深挖运营潜能、优化电源结构配置、提升技术创新能力等多维举措，着力打造差异化的市场竞争优势，增强企业竞争力。

##### （二）发电装机规模优势

截至报告期末，公司已投运机组装机容量为1,502.62万千瓦，参股电厂权益装机容量317.82万千瓦，在内蒙古电力市场保持了较高的份额，规模优势进一步凸显。

##### （三）战略布局优势

公司始终坚持战略引领，持续优化产业布局，已构建形成火电、新能源、煤炭资源多元协同的现代化能源产业格局。公司控股的上都发电厂作为国内“点对网”

跨区域输电标杆示范项目，是保障华北地区电力供应的重要支点；全资子公司魏家峁公司深耕煤电一体化运营模式，依托蒙西-天津南特高压外送通道，实现煤炭就地转化、电力高效外送，全产业链综合竞争优势突出。2017年公司通过战略性并购北方龙源风力发电公司，正式搭建起跨区域输电、煤电联营、新能源开发三大核心经营主线；2019年完成察尔湖光伏项目整合、2020年底乌达莱风电项目通过锡泰特高压直流通道实现商业化运营、2023年聚达公司38万千瓦灵活性改造配套新能源项目全容量并网、2024年丰川分布式5万千瓦光伏项目并网。2025年察右中旗火电灵改配置15万千瓦光伏项目并网发电，同年完成收购控股股东旗下上都正蓝旗、北方多伦两大优质风电资产，其中正蓝旗风电为全国首个自建220千伏输电线路、全部应用4.5兆瓦及以上大容量风机的陆上大型风电基地，资产质量优异、盈利能力突出。

截至报告期末，公司新能源总装机提升至362.62万千瓦，清洁能源占比同步攀升，夯实火力发电、新能源开发、煤炭资源协同发展的“三足鼎立”产业格局，跨区域送电、煤电联营、新能源转型三大核心竞争力进一步强化。

#### （四）结构调整优势

“十四五”以来，公司坚决贯彻国家“双碳”战略部署，将能源绿色低碳转型作为核心发展战略，持续加大清洁能源投资布局力度，低碳清洁能源装机占比连年稳步提升，转型成效显著。“十四五”初期公司新能源装机占比仅为11.29%，2025年末提升至24.13%。报告期内，辉腾能源察右中旗灵改配置新能源96万千瓦项目中15万千瓦光伏于年内并网，剩余81万千瓦风电项目、金和新能源金桥和林火电灵活性改造配套消纳新能源480兆瓦项目、库布齐沙漠基地鄂尔多斯新能源风电项目（二期暖水60万千瓦风电项目）均按计划有序推进建设，为后续新能源装机持续增长储备优质产能。

#### （五）煤电协同优势

作为公司产业布局的重要组成部分，全资子公司魏家峁公司煤电一体化项目充分发挥资源整合优势，构建了“煤炭生产—电力转化—能源输送”的全产业链运营模式。魏家峁煤矿年产能达1,500万吨，所产煤炭用于自身电厂项目，形成“坑口电站”的集约化运营格局，该模式不仅有效降低魏家峁公司的燃料成本，更有助于抵抗煤价波动风险。除此之外，魏家峁公司所产煤炭还供应公司合并范围内其他电厂，

保证了公司电厂燃煤供应的稳定性。2025年，魏家崙公司煤炭产量实现1,349.35万吨，其中电厂自用288.83万吨，供公司合并范围内其他电厂471.55万吨，外销588.80万吨。

#### （六）科技创新优势

公司不断加大科技创新力度，魏家崙公司耦合蒸汽熔盐储热调峰调频示范项目被中电联鉴定为国际领先，化验中心被中国电力技术市场协会化学专业技术委员会评为“电力行业化验室建设典型案例”。2025年2月，魏家崙公司物资全寿命过程质量数智化管理示范项目正式上线运行，该项目在华能数字仓库系统基础上，应用智能AGV叉车、智能导航机器人等设备，实现物资存储自动化、作业协同化、过程可视化。

#### （七）节能环保优势

公司作为内蒙古自治区能源保供主力企业，在节能环保领域展现出显著优势。公司通过实施系统化的环保治理工程，构建起覆盖全产业链的绿色生产体系，公司的环保排放水平符合国家标准，燃煤机组均已按环保要求实现了超低排放。报告期，公司强化污染物排放管理，氮氧化物、二氧化硫、烟尘排放等均符合国家环保要求。充分彰显了国有能源企业的环保担当。

#### （八）公司治理优势

公司自上市以来，始终将现代企业治理作为基业长青的核心支柱，形成决策科学、监督有效、运营规范的治理闭环。公司股东会、董事会和经理层依法规范运作，使全体股东利益得以有效保障，在资本市场树立了规范透明的良好形象，积累了良好的市场信誉。报告期内，公司顺利完成监事会改革，依法取消监事会并由董事会审计委员会行使监事会职权，同步完成《公司章程》及配套治理制度的全面修订。

#### （九）资本运作优势

自1994年上市以来，公司持续打造资本运作核心能力，构建起覆盖股权融资、债券发行等多层次资本运作体系，通过实施可转债、发行超短期债券、发行股份购买资产并配套募集资金等为公司经营、发展筹措了大量资金。凭借稳健的财务结构与卓越的资信水平，公司连续多年蝉联“AAA”主体信用评级。公司持续探索多元化

融资途径、优化债务结构，为推进公司绿色转型发展，实现资本优化，储备新能源资金推进新能源建设提供有力支撑。

2026年2月，公司新能源并购重组项目正式圆满收官，本次重组总对价53.36亿元，配套募集资金26.50亿元。本次向特定投资者配套募集资金的定向发行，认购总额度超过151亿元，发行价格4.94元/股。本次发行的优异表现，充分彰显资本市场对公司稳健发展的高度认可。

#### （十）管理团队优势

公司拥有悠久的历史，拥有一批高素质管理人员、工程师和技术人员队伍，其中大部分高级管理人员拥有多年丰富的发电经营管理、煤炭安全生产管理经验，管理团队保持稳定。

#### （十一）大股东强有力支持

2025年4月至2025年7月期间，北方公司基于对公司未来发展的坚定信心，累计增持公司股份12,565,800股，累计增持金额50,099,475.00元（不含佣金及交易税费）。

2025年，北方公司将旗下优质在运风电资产并入上市公司，是大股东支持公司转型发展的重大举措，既助力公司快速扩大新能源规模、优化电源结构，又实现了优质能源资产证券化，强化业务协同，充分体现了大股东对公司的长期支持与发展信心，为公司持续提升核心竞争力、实现长远发展提供了坚实后盾。

## 五、报告期内主要经营情况

报告期，公司实现营业收入210.50亿元，较追溯调整后的上年同期数据减少11.76%。其中：电力产品销售收入实现180.13亿元，较追溯调整后的上年同期数据减少9.18%；供热产品销售收入实现4.35亿元，同比减少10.41%；煤炭销售收入实现17.70亿元，同比减少39.55%。实现归属于母公司股东净利润24.93亿元，较追溯调整后的上年同期数据下降17.97%；实现归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润18.58亿元，较追溯调整后的上年同期数据下降17.50%。

主要原因如下：

(一) 报告期，公司累计完成发电量 582.18 亿千瓦时，较追溯调整后的上年同期数据减少 53.19 亿千瓦时，下降 8.37%。其中，蒙西地区燃煤发电企业发电量同比下降 8.92%，风力发电企业发电量同比上涨 14.29%，光伏发电企业发电量同比下降 5.52%；公司直送华北地区燃煤发电企业发电量同比降低 10.77%，直送华北地区风力发电企业发电量较追溯调整后的上年同期数据降低 3.10%；蒙东地区风力发电企业发电量同比下降 7.23%。报告期，公司累计完成上网电量 540.76 亿千瓦时，较追溯调整后的上年同期数据减少 49.03 亿千瓦时，下降 8.31%。

(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，电力交易市场份额继续保持较高水平，公司市场化交易电量 527.61 亿千瓦时，占上网电量比例为 97.57%。

(三) 报告期，公司实现平均售电单价 333.10 元/千千瓦时（不含税），较追溯调整后的上年同期数据下降 3.17 元/千千瓦时，降低 0.94%。

(四) 报告期，公司煤炭对外销售量同比下降 19.12%（已扣除自用及内部销售），煤炭平均销售单价完成 300.65 元/吨（不含税），同比下降 101.56 元/吨（不含税），同比降低 25.25%。

(五) 报告期，公司标煤单价控制在 513.66 元/吨，比上年同期下降 70.96 元/吨，同比下降 12.14%。

(六) 报告期，公司财务费用较追溯调整后的上年同期数据减少 1.07 亿元，下降 27.91%。

(七) 报告期，公司投资收益同比增加 0.83 亿元，同比增长 21.77%。

## (一) 主营业务分析

### 1、 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	21,050,468,832.20	23,855,078,445.19	-11.76
营业成本	16,175,861,971.21	18,455,959,198.20	-12.35
管理费用	50,330,673.86	49,287,031.83	2.12
财务费用	277,111,771.34	384,391,760.41	-27.91
研发费用	54,712,207.77	35,489,243.53	54.17

经营活动产生的现金流量净额	6,731,988,052.20	6,668,139,285.65	0.96
投资活动产生的现金流量净额	-2,821,092,511.59	-4,693,676,500.50	39.90
筹资活动产生的现金流量净额	-3,785,810,988.33	-2,944,680,373.19	-28.56

营业收入变动原因说明：主要原因为公司售电量、售电单价、煤炭销量、煤炭销售单价下降所致。

营业成本变动原因说明：主要原因为公司发电量下降及燃料采购成本下降所致。

财务费用变动原因说明：主要原因为公司融资成本下降所致。

研发费用变动原因说明：主要原因为公司加大研发投入所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因为本年收购同一控制下正蓝旗风电及北方多伦追溯调整所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因为公司偿还到期债券所致。

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

## 2、收入和成本分析

适用 不适用

报告期，公司实现营业收入 210.50 亿元，较追溯调整后的上年同期数据减少 11.76%。其中：电力产品销售收入实现 180.13 亿元，较追溯调整后的上年同期数据减少 9.18%；供热产品销售收入实现 4.35 亿元，同比减少 10.41%；煤炭销售收入实现 17.70 亿元，同比减少 39.55%。

本年营业收入较追溯调整后的上年同期数据下降 11.76%，主要是以下因素共同影响：

①公司上网电量较追溯调整后的上年同期数据下降 8.31%；平均售电单价完成 333.10 元/千千瓦时（不含税），较追溯调整后的上年同期数据下降 0.94%，使得售电收入较追溯调整后的上年同期数据下降 9.18%。

②公司售热量同比下降 11.25%，售热单价同比上涨 0.92%，使得售热收入同比下降 10.41%。

③煤炭产量完成 1,349.35 万吨，对外煤炭销量完成 588.80 万吨，同比下降 19.12%（已扣除自用及内部销售）；煤炭平均销售单价完成 300.65 元/吨（不含税），同比下降 101.56 元/吨，同比下降 25.25%，使得售煤收入同比下降 39.55%。

本年营业成本同比下降 12.35%，主要是以下因素共同影响：

①报告期公司发电量较追溯调整后的上年同期数据下降 8.37%，发电成本随之下降。

②标煤单价控制在 513.66 元/吨，同比下降 12.14%。火电发电燃料成本下降。

③报告期公司煤炭产量 1,349.35 万吨，同比下降 6.58%，煤炭外销量同比下降 19.12%，煤炭外销成本下降。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力销售	18,012,935,585.67	13,946,283,770.94	22.58	-9.18	-13.35	增加 3.72 个百分点
热力销售	434,510,696.69	607,081,462.22	-39.72	-10.41	-15.86	增加 9.05 个百分点
煤炭销售	1,770,247,845.59	809,480,227.19	54.27	-39.55	-24.35	减少 9.18 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力销售	18,012,935,585.67	13,946,283,770.94	22.58	-9.18	-13.35	增加 3.72 个百分点
热力销售	434,510,696.69	607,081,462.22	-39.72	-10.41	-15.86	增加 9.05 个百分点
煤炭销售	1,770,247,845.59	809,480,227.19	54.27	-39.55	-24.35	减少 9.18 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
蒙西电网地区	12,190,127,907.38	9,616,162,709.83	21.12	-15.87	-15.51	减少 0.33 个百分点
蒙东电网地区	58,648,384.05	71,038,711.81	-21.13	-5.08	-2.00	减少 3.81 个百分点
华北电网地区	7,968,917,836.52	5,675,644,038.71	28.78	-8.36	-11.75	增加 2.74 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
直接销售	20,217,694,127.95	15,362,845,460.35	24.01	-13.03	-14.11	增加 0.95 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

主营业务分产品情况说明：

①电力产品

报告期内，公司电力产品营业收入实现 180.13 亿元，较追溯调整后的上年同期数据下降 9.18%，主要原因：A、公司售电量较追溯调整后的上年同期数据下降 8.31%；B、平均售电单价完成 333.10 元/千千瓦时（不含税），较追溯调整后的上年同期数据下降 0.94%。

电力产品营业成本完成 139.46 亿元，同比下降 13.35%，主要原因：A、报告期火电发电量同比下降 9.60%，发电成本随之下降；B、标煤单价同比下降 70.96 元/吨，火电发电燃料成本下降。

### ②热力产品

报告期内，公司热力产品营业收入实现 4.35 亿元，同比下降 10.41%，主要原因为：A、公司售热量同比下降 11.25%；B、公司售热单价同比上涨 0.92%。

热力产品成本同比下降 15.86%，主要原因为供热标煤单价控制在 560.83 元/吨，同比下降 67.09 元/吨，降幅 10.69%。

### ③煤炭产品

报告期内，公司煤炭销售收入实现 17.70 亿元，同比下降 39.55%，主要原因为：公司 2025 年煤炭外销量实现 588.80 万吨，同比下降 19.12%。受煤价结算价格下降及煤炭热值阶段性下降的综合影响，煤炭平均销售单价完成 300.65 元/吨（不含税），同比下降 101.56 元/吨，同比下降 25.25%。

## 主营业务分地区情况的说明：

①报告期内，公司蒙西电网机组利用小时数同比减少 413 小时，售电量比上年同期减少 27.36 亿千瓦时，售电单价下降 6.55 元/千千瓦时，使得蒙西电网地区售电收入同比下降 2.03%。

②报告期内，公司直送华北电网机组利用小时数较追溯调整后的上年同期数据下降了 334 小时，售电量较追溯调整后的上年同期数据下降 21.55 亿千瓦时，售电单价较追溯调整后的上年同期数据增加 1.66 元/千千瓦时，使得华北电网地区售电收入较追溯调整后的上年同期数据下降 8.36%。

③报告期内，公司向蒙东电网送电机组利用小时数同比下降 124 小时，售电量同比下降 0.12 亿千瓦时，售电单价增长 9.18 元/千千瓦时，售电收入同比下降 5.08%。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
电力	亿千瓦时	582.18	540.76	0	-8.37	-8.31	-
热力	万吉焦	1,652.48	1,652.48	0	-11.25	-11.25	-
煤炭	万吨	1,349.35	588.80	0.73	-6.58	-19.12	30.82

产销量情况说明

报告期，公司发生的发电厂用电量、供热厂用电量、主变损耗等共计为 41.42 亿千瓦时；魏家峁公司电厂发电耗用自产煤 288.83 万吨，合并范围其他电厂耗用 471.55 万吨。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

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
电力	电力成本	13,946,283,770.94	86.22	16,094,080,130.62	87.20	-13.35	
电力	其中：燃料费	7,929,035,165.97	49.02	9,924,661,706.72	53.77	-20.11	
电力	折旧费	2,089,020,526.68	12.91	2,289,465,109.24	12.41	-8.76	
热力	热力成本	607,081,462.22	3.75	721,534,362.47	3.91	-15.86	
热力	其中：燃料费	386,874,291.54	2.39	496,013,135.92	2.69	-22.00	
热力	折旧费	44,957,808.41	0.28	48,990,320.04	0.27	-8.23	
煤炭	煤炭成本	809,480,227.19	5.00	1,070,050,667.79	5.80	-24.35	
煤炭	其中：折旧费	81,898,692.20	0.51	82,152,013.76	0.45	-0.31	
煤炭	其他支出	509,841,343.94	3.15	722,106,355.31	3.91	-29.40	
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

电力	电力成本	13,946,283,770.94	86.22	16,094,080,130.62	87.20	-13.35	
电力	其中：燃料费	7,929,035,165.97	49.02	9,924,661,706.72	53.77	-20.11	
电力	折旧费	2,089,020,526.68	12.91	2,289,465,109.24	12.41	-8.76	
热力	热力成本	607,081,462.22	3.75	721,534,362.47	3.91	-15.86	
热力	其中：燃料费	386,874,291.54	2.39	496,013,135.92	2.69	-22.00	
热力	折旧费	44,957,808.41	0.28	48,990,320.04	0.27	-8.23	
煤炭	煤炭成本	809,480,227.19	5.00	1,070,050,667.79	5.80	-24.35	
煤炭	其中：折旧费	81,898,692.20	0.51	82,152,013.76	0.45	-0.31	
煤炭	其他支出	509,841,343.94	3.15	722,106,355.31	3.91	-29.40	

### 成本分析其他情况说明

1. 电力产品中燃料费成本同比下降 20.11%，主要原因：（1）受燃料采购价格下降影响，2025 年标煤单价同比下降 70.96 元/吨；（2）火电发电量同比下降 8.37%，燃料消耗同步下降。

2. 热力产品中燃料费成本同比下降 22%，主要原因：燃料采购价格有所下降，供热标煤单价控制在 560.83 元/吨，同比下降 67.09 元/吨，降幅 10.69%。

3. 煤炭产品生产成本中其他支出同比下降 29.40%，主要原因是报告期公司全资控股的魏家崙公司煤矿产量减少，相应其他支出费用减少所致。

### (5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

本公司本年度存在同一控制下合并导致的合并范围变化，详情见第八节“九、合并范围的变更”。

### (6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

### (7). 主要销售客户及主要供应商情况

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

1. 国家电网有限公司华北分部与国网内蒙古东部电力有限公司均属于国家电网公司旗下，视为同一客户；北方联合电力有限责任公司与呼和浩特科林热电有限责任公司均属于中国华能集团有限公司旗下，视为同一客户。

2. 北方联合电力有限责任公司煤炭运销分公司、内蒙古铍尖露天煤炭有限责任公司、华能能源交通产业控股有限公司均属于中国华能集团有限公司旗下，视为同一供应商。

**A. 公司主要销售客户及主要供应商情况**

√适用 □不适用

前五名客户销售额2,072,926.59万元，占年度销售总额98.47%；其中前五名客户销售额中关联方销售额263,020.64万元，占年度销售总额12.49%。

前五名供应商采购额767,494.97万元，占年度采购总额69.85%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额276,876.25万元，占年度采购总额25.20%。

**B. 报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	达拉特旗国有资产经营有限责任公司	5,105.62	0.24
2	内蒙古三爱富万豪氟化工有限公司	4,363.76	0.21

**报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)
1	平能（锡林郭勒）煤炭销售有限责任公司	85,030.84	7.74
2	中国核工业华兴建设有限公司	34,635.81	3.15
3	华能能源交通产业控股有限公司	50,938.26	4.64
4	中铁十九局集团有限公司	27,704.51	2.52

**C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示**

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

**D. 报告期内公司存在贸易业务收入**

适用 不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

其他说明：

无

**3、费用**

适用 不适用

报告期内，公司管理费用、财务费用等科目变动详见本节“主营业务分析”之“利润表及现金流量表相关科目变动分析表”。

**4、研发投入**

**(1). 研发投入情况表**

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

研发投入合计	2.69
研发投入总额占营业收入比例（%）	1.28

**(2). 研发人员情况表**

适用 不适用

公司研发人员的数量	242
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	4.42
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数

博士研究生	0
硕士研究生	24
本科	197
专科	20
高中及以下	1
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	9
30-40岁（含30岁，不含40岁）	71
40-50岁（含40岁，不含50岁）	90
50-60岁（含50岁，不含60岁）	72
60岁及以上	0

**(3). 情况说明**

适用 不适用

2025年，公司深入贯彻落实党中央、国务院关于科技创新的重大决策部署，锚定安全生产、节能降耗、环境保护、新能源发展等重点领域与关键环节，系统推进关键核心技术攻关，技术创新与管理创新协同并进。报告期内，公司新增专利授权82件，其中发明专利授权65件，自主创新能力持续提升。魏家崮露天煤矿顺利通过自治区智能化验收，达到中级智能化露天煤矿建设标准；魏家崮露天煤矿全国首套覆盖采装、运输、排土、选煤多环节的无人化智慧矿山协同系统正式投运，实现煤矿生产关键环节高效智能作业。未来，公司将持续加大研发投入，聚焦节能降耗、新能源运维、安全生产等领域攻坚突破，以科技创新驱动公司高质量发展开创新局面。

**(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响**

适用 不适用

**5、现金流**

适用 不适用

报告期内，公司现金流量净额变动原因详见本节“主营业务分析”之“利润表及现金流量表相关科目变动分析表”。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(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 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	1,071,011,500.95	2.20	752,894,437.76	1.54	42.25	主要为煤矿矿山治理保证金及土地复垦保证金增加所致。
应收票据	20,645,232.60	0.04	5,687,255.19	0.01	263.01	年末煤款结算取得承兑汇票所致。
应收账款	4,408,816,085.38	9.06	4,920,464,315.43	10.09	-10.40	应收煤款及应收电费减少所致。
预付款项	82,739,016.63	0.17	88,406,452.23	0.18	-6.41	预付煤款减少所致。
其他应收款	214,334,721.80	0.44	216,651,089.09	0.44	-1.07	主要为征地税款减少所致。
存货	435,041,452.17	0.89	555,395,860.28	1.14	-21.67	主要为库存燃煤采购价格降低所致。
其他流动资产	340,701,328.18	0.70	1,178,093,380.12	2.42	-71.08	本年收购同一控制下北方多伦追溯调整所致。
长期股权投资	2,349,175,402.43	4.83	2,132,520,587.70	4.37	10.16	主要为联营企业利润增加所致。
其他权益工具投资	1,355,192,656.55	2.79	1,277,013,002.99	2.62	6.12	主要为大唐托克托发电公司公允价值增加所致。
投资性房地产	48,524,488.20	0.10	50,964,322.23	0.10	-4.79	主要为计提折旧、摊销所致。
固定资产	27,445,021,453.23	56.42	28,815,296,040.56	59.11	-4.76	主要为计提固定资产折旧及资产减值所致。
在建工程	2,627,696,770.69	5.40	2,407,129,270.10	4.94	9.16	主要为公司基建投资增加所致。
使用权资产	142,383,023.42	0.29	161,187,013.65	0.33	-11.67	主要为计提折旧所致。
无形资产	4,365,021,640.61	8.97	4,202,759,371.87	8.62	3.86	主要为土地使用权增

						加所致。
长期待摊费用	444,904,595.02	0.91	652,423,734.69	1.34	-31.81	主要为本年摊销征地费影响。
递延所得税资产	169,459,609.57	0.35	162,208,530.59	0.33	4.47	主要为计提资产减值准备增加递延所得税。
商誉	30,357,374.47	0.06	47,001,174.47	0.10	-35.41	本期商誉计提资产减值损失所致。
其他非流动资产	3,091,432,610.15	6.36	1,124,399,974.94	2.31	174.94	主要为基建预付设备款重分类导致。
短期借款	3,111,860,177.78	6.40	3,343,396,016.83	6.86	-6.93	主要为公司偿还短期贷款所致。
应付账款	1,885,617,247.22	3.88	1,931,131,139.31	3.96	-2.36	主要为支付煤款增加所致。
合同负债	89,401,968.43	0.18	79,044,597.59	0.16	13.10	主要为预收热费增加所致。
应交税费	212,493,220.90	0.44	213,173,625.19	0.44	-0.32	主要为本公司所属企业本期计提相关税费减少所致。
其他应付款	8,001,834,494.65	16.45	2,525,606,409.35	5.18	216.83	年末同一控制下并购股权收购价款暂未支付所致。
一年内到期的非流动负债	3,228,756,667.76	6.64	2,511,847,869.51	5.15	28.54	一年内到期的长期借款增加所致。
其他流动负债	74,633,608.40	0.15	55,981,187.25	0.11	33.32	主要为待转销项税增加所致。
长期借款	8,236,614,239.19	16.93	9,702,570,893.56	19.90	-15.11	公司优化债务结构，长期借款减少所致。
租赁负债	2,014,152.62	0.00	19,079,191.99	0.04	-89.44	本期支付租赁费减少所致。
长期应付款	497,689,258.70	1.02	337,934,344.27	0.69	47.27	主要为本期魏家崮公司计提矿山环境恢复治理基金增加所致。
预计负债	-	0.00	9,591,994.87	0.02	-100.00	未决诉讼已完结减少所致。
递延收益	108,962,544.22	0.22	122,507,449.14	0.25	-11.06	主要为本期摊销所致。
递延所得税负债	124,917,709.06	0.26	139,477,932.11	0.29	-10.44	主要为所属公司递延所得税按净额列报影响所致。
其他非流动负债	13,930,191.17	0.03	15,444,741.45	0.03	-9.81	主要为管网建设费摊销所致。

其他说明：

无

**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

单位：元 币种：人民币

项 目	期末余额	所有权或使用权受限制的原因
货币资金	536,106,822.45	矿山恢复治理基金、复垦保证金
应收账款	1,483,112,095.15	魏家峁公司、乌达莱公司电费收费权质押及发行资产支持票据聚达公司经营收入质押
合 计	2,019,218,917.60	

**4、其他说明**

适用 不适用

**(四) 行业经营性信息分析**

适用 不适用

截至2025年12月31日，公司装机容量1,502.62万千瓦。2025年，公司累计完成发电量582.18亿千瓦时，同比下降8.37%；完成煤炭产量1,349.35万吨，同比下降6.58%。



## 煤炭行业经营性信息分析

### 1、煤炭业务经营情况

√适用 □不适用

单位：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	13,493,500.00	5,888,000.80	1,770,247,845.59	809,480,227.19	960,767,618.40
合计	13,493,500.00	5,888,000.80	1,770,247,845.59	809,480,227.19	960,767,618.40

### 2、煤炭储量情况

√适用 □不适用

主要矿区	主要煤种	资源量（亿吨）	可采储量（亿吨）
魏家崮露天煤矿	长焰煤	8.71	5.74
合计	-	8.71	5.74

### 3、其他说明

□适用 √不适用

## 电力行业经营性信息分析

### 1、 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			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
内蒙古蒙西地区	3,402,890.00	3,696,037.56	-7.93%	3,154,720.78	3,428,282.49	-7.98%	316.52
火电	3,164,001.39	3,473,861.22	-8.92%	2,922,438.63	3,211,816.11	-9.01%	326.55
风电	167,157.13	146,256.45	14.29%	162,947.90	142,816.15	14.10%	149.97
光伏发电	71,731.48	75,919.89	-5.52%	69,334.25	73,650.23	-5.86%	285.53
华北地区	2,403,198.09	2,640,681.42	-8.99%	2,237,388.11	2,452,848.52	-8.78%	356.17
火电	1,809,358.88	2,027,832.84	-10.77%	1,666,171.06	1,864,353.76	-10.63%	362.54
风电	593,839.21	612,848.58	-3.10%	571,217.05	588,494.76	-2.94%	337.58
内蒙古蒙东地区	15,754.52	16,983.24	-7.23%	15,538.37	16,778.19	-7.39%	377.44
风电	15,754.52	16,983.24	-7.23%	15,538.37	16,778.19	-7.39%	377.44
合计	5,821,842.61	6,353,702.22	-8.37%	5,407,647.26	5,897,909.20	-8.31%	333.10

### 2、 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

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	4,973,360.27	-9.60%	4,588,167.64	-9.61%	155.83	170.26	-8.48%	(发电)燃料费	79.29	49.02	99.25	53.78	-20.11
								(发电)折旧	12.32	7.62	14.36	7.78	-14.16
风电	776,750.86	0.09%	749,703.32	0.22%	22.31	25.92	-13.93%	(发电)折旧	7.83	4.84	7.86	4.26	-0.37
光伏发电	71,731.48	-5.52%	69,776.30	-5.26%	1.99	2.15	-7.44%	(发电)折旧	0.73	0.45	0.68	0.37	8.55
合计	5,821,842.61	-8.37%	5,407,647.26	-8.31%	180.13	198.33	-9.18%	合计	100.18	61.93	122.14	66.18	-17.98

### 3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

公司全部发电资产均位于内蒙古自治区境内。截至2025年12月31日，公司可控装机容量1,502.62万千瓦，其中，火电装机容量1,140万千瓦，风电装机容量297.62万千瓦，光伏装机容量65万千瓦。公司所属、控股电厂所发电量分别送往蒙西地区、蒙东地区和华北地区。其中，蒙西地区风电和光伏装机容量为145.22万千瓦，火电装机容量为636万千瓦；蒙东地区为风力发电，装机容量为9.9万千瓦；公司“点对网”东送华北电网的电厂为上都电厂，其中火电装机容量为372万千瓦，风电装机容量为160万千瓦；魏家峁公司电厂项目两台火电机组装机容量132万千瓦接入蒙西-天津南特高压交流输变电网，所发电量直送华北电网；乌达莱公司风电项目装机容量为47.5万千瓦，通过锡盟-泰州直流特高压工程向华北电网输电。

### 4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

地区	电源总类	装机容量（万千瓦）			发电量（万千瓦时）			厂用电量（万千瓦时）			厂用电率（%）			利用小时数		
		2025年	2024年	同比变动（%）	2025年	2024年	同比变动（%）	2025年	2024年	同比变动（%）	2025年	2024年	同比变动（%）	2025年	2024年	同比变动（%）
蒙东地区	风电	9.9	9.9	-	15,754.52	16,983.24	-7.23	216.15	205.05	5.42	1.37	1.21	增加0.16个百分点	1591.37	1715.48	-7.23

蒙西地区	风电	80.22	80.22	-	167,157.13	146,256.45	14.26	4,209.23	3,440.30	22.35	2.52	2.35	增加0.17个百分点	2083.73	1823.19	14.29
	光伏	52.50	47.50	10.53	71,731.48	75,919.89	-5.52	1,954.65	2,230.35	-12.36	2.72	2.94	下降0.21个百分点	1366.31	1598.31	-14.52
	火电	636	636	-	3,164,001.39	3,473,861.22	-8.92	202,818.89	214,219.85	-5.32	6.41	6.17	增加0.24个百分点	4974.84	5462.05	-8.92
华北地区	火电	504	504	-	1,809,358.88	2,027,832.84	-10.77	140,339.57	160,653.95	-12.64	7.76	7.92	下降0.17个百分点	3590.00	4023.48	-10.77
	风电	207.50	207.50	-	593,839.21	612,848.58	-3.10	22,622.16	24,353.82	-7.11	3.81	3.97	下降0.16个百分点	2861.88	2953.49	-3.10

注：本表所列装机容量为年度平均装机容量。

### 5、资本性支出情况

√适用 □不适用

报告期内，公司完成资本性支出 29.95 亿元，其中 19.24 亿元用于基建工程投资，9.67 亿元用于一般技改、环保改造和小型基建投资等，1.04 亿元用于购置固定资产，所用资金主要来源于公司自有资金和银行贷款。

### 6、电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	527.61	574.71	-8.20%
总上网电量（亿千瓦时）	540.76	589.79	-8.31%
占比	97.57%	97.44%	增加0.13个百分点

### 7、售电业务经营情况

√适用 □不适用

公司长期以来高度关注电力市场发展情况以及交易政策变化情况。一是积极应对市场规则修改，精确研判市场趋势，充分发挥体制优势，进一步完善生产与营销协同联动机制，不断提升效益电增发满发的硬实力。精准开展数据收集和分析，全力争取优质大用户资源，千方百计稳量保价。二是公司参股的华能内蒙古电力热力销售有限公司积极应对电力市场发展变化，完善售电公司体制机制，开拓创新市场业务。三是加强客户用能特性分析，聚合用户负荷响应能力，积极参与需求侧响应及辅助服务，拓展盈利渠道。

#### 8、 其他说明

适用 不适用

## (五) 投资状况分析

### 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

报告期末，公司长期股权投资余额为 23.49 亿元。投资企业主要包括内蒙古岱海发电有限责任公司、内蒙古国华准格尔发电有限责任公司、包头东华热电有限公司等，具体情况以及增减变动情况详见本报告第八节财务报告“七 合并财务报表项目注释 17”。

### 1、重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
华能电力热力销售公司	电力销售	是	增资	200.00	20%	否	长期股权投资	自有资金	北方公司	不适用	增资进行中	不适用	438.45	否	2024年4月3日	临 2024-007 号公告
合计	/	/	/	200.00	/	/	/	/	/	/	/		438.45	/	/	/

### 2、重大的非股权投资

□适用 √不适用

### 3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
股票	626.82						50.26	677.08
其他	127,074.48						7,767.70	134,842.18
合计	127,701.30						7,817.96	135,519.26

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

### 4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

√适用 □不适用

2025年，公司通过发行股份及支付现金的方式，收购控股股东北方公司持有的正蓝旗风电70%股权及北方多伦75.51%股权，并募集配套资金。该事项已于2025年12月31日取得中国证券监督管理委员会出具的《关于同意内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2025〕3031号，以下简称“批复”），同意公司向北方公司发行771,864,503股股份购买相关资产并发行股份募集配套资金不超过265,000万元的注册申请。

根据“批复”，公司已于2025年12月31日完成资产交割过户，将正蓝旗风电和北方多伦纳入公司合并范围。2026年1月7日在中国结算上海分公司办理完成向北方公司发行股份771,864,503股的登记手续；2026年2月9日在中国结算上海分公司办理完成向不超过35名符合条件的特定投资者非公开发行的536,437,246股股份登记手续，发行价格为4.94元/股，实际募集资金总额为人民币2,649,999,995.24元，扣除用于本次发行的相关费用（不含增值税）人民币5,711,337.46元，募集资金净额为人民币2,644,288,657.78元，用于支付现金对价。本次交易涉及的股份支付与现金对价全部支付完毕。公司股本总额变更为7,835,189,560股，后续公司将根据董事会、股东会审议情况尽快推进章程修订及工商登记相关事宜。

### （六）重大资产和股权出售

适用 不适用

### （七）主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
------	------	------	------	-----	-----	------	------	-----

丰泰公司	子公司	电力、热力	40,000.00	58,370.69	-32,627.54	89,471.09	12,343.32	12,996.68
上都发电公司	子公司	电力	207,921.86	260,844.74	223,702.97	374,367.93	23,814.45	14,317.53
上都第二发电公司	子公司	电力、热力	101,735.00	193,575.86	116,587.71	152,497.10	-7,909.35	-10,134.27
京达公司	子公司	电力	47,176.20	83,470.40	70,094.45	101,853.77	13,794.64	9,576.61
聚穗能源合伙企业 (合并)	子公司	电力	254,100.00	253,867.45	212,959.71	415,949.49	25,497.00	21,239.50
蒙达公司	子公司	电力、热力	82,000.00	184,080.78	148,544.40	188,909.61	12,315.09	7,155.90
魏家峁公司	子公司	煤炭、电力、热力	567,825.00	1,105,051.37	850,914.83	490,147.52	182,728.53	146,676.62
龙源风力发电公司 (合并)	子公司	电力	265,377.62	646,136.01	331,928.97	79,659.00	2,453.18	-7,828.90
丰电能源公司	子公司	电力、热力	10,000.00	63,150.11	-138,827.31	131,320.23	5,508.71	2,612.57
和林发电公司	子公司	电力	115,400.00	405,245.16	140,421.86	203,378.50	23,394.67	16,412.92
察尔湖光伏公司	子公司	电力	18,000.00	39,278.71	20,361.20	5,570.89	1,713.95	1,273.27
聚达新能源公司	子公司	电力	50,000.00	141,705.32	59,424.14	11,455.37	2,524.30	2,524.30
丰川新能源公司	子公司	电力	15,000.00	19,304.45	6,564.27	1,223.73	539.18	541.18
金和新能源公司	子公司	电力	41,200.00	83,165.55	22,618.26	-	-	2.47
辉腾能源公司	子公司	电力	54,100.00	190,835.94	37,472.54	-45.38	-45.38	-45.38
魏家峁新能源公司	子公司	电力	64,800.00	110,894.92	32,996.12	-	-	-
正蓝旗风电	子公司	电力	155,359.1616	559,544.40	227,153.30	103,245.61	62,208.80	57,543.14
北方多伦	子公司	电力	83,501.4933	226,473.27	211,621.36	46,226.53	30,973.86	28,650.82

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
正蓝旗风电	同一控制下收购	收购完成后，公司将正蓝旗风电及北方多伦纳入公司合并范围，公司新能源装机增加160万千瓦，公司2025年归母净利润增加61,914.43万元。
北方多伦		

其他说明

适用 不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### (一)行业格局和趋势

√适用 □不适用

#### 1、电力市场

##### (1) 总体分析

2026年是“十五五”规划的开局之年，中央经济工作会议指出，做好2026年经济工作，要以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，完整准确全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，着力推动高质量发展，坚持稳中求进工作总基调，推动经济实现质的有效提升和量的合理增长，保持社会和谐稳定，实现“十五五”良好开局。

电力供需方面，根据中电联预测报告，综合考虑我国目前阶段经济增长潜力、国民经济和社会发展第十五个五年规划建议、国家宏观调控政策措施，预计2026年我国宏观经济将继续保持平稳增长，拉动电力消费需求平稳较快增长。按照2026年我国GDP预计增长5%左右，并结合近年来我国电力消费弹性系数水平，以及不同预测方法对全社会用电量的预测结果，综合判断，预计2026年全国全社会用电量10.9-11万亿千瓦时、同比增长5%-6%。

装机容量方面，预计2026年全年新增发电装机有望超过4亿千瓦，其中，新增新能源发电装机有望超过3亿千瓦。风、光装机合计占比有望达到总装机的一半左右。预计2026年底，全国发电装机容量达到43亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机27亿千瓦，占总装机的比重在63%左右；煤电装机占总装机比重降至31%左右。

电价方面，继2023年煤电容量电价机制建立后，2026年1月30日，我国出台《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114号，以下简称“114号文”），文件通过分类完善煤电、气电、抽水蓄能及新型储能容量电价机制，有序建立可靠容量补偿机制，保障电力系统安全稳定运行，助力能源绿色低碳转型。随着新能源占比的不断提升，煤电等发电侧资源必然从基荷电源向调峰备用电源转变，利用小时数大幅下降。容量电价的建立，是承认煤电等资源对系统提供的“容量充裕度”价值，保障了电力系统的安全兜底。此外，辅助服务市场的不断完善，也在为调频、备用等系统安全价值进行定价。

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，牢牢把握公司加快转型发展的重要战略机遇期，坚持稳中求进的工作总基调，以推进高质量发展为主线，

以高标准安全为保障，以党的建设为引领，接续推动转型发展、提质增效、科技创新三大重点任务，圆满完成2026年各项目标任务，实现“十五五”良好开局。

## （2）区域分析

“十五五”时期是内蒙古高质量发展、加快闯新路的关键时期。自治区政府工作报告中提出，按照自治区党委“1571”工作部署，完整准确全面贯彻新发展理念，积极融入和服务构建新发展格局，着力推动高质量发展，坚持稳中求进工作总基调，更好统筹发展和安全，持续提振需求、优化供给，做优增量、盘活存量，因地制宜发展新质生产力，深度对接全国统一大市场，持续防范化解重点领域风险，推动经济实现质的有效提升和量的合理增长，保持社会和谐稳定，实现“十五五”良好开局。

根据《内蒙古自治区人民政府关于下达2026年自治区国民经济和社会发展的计划的通知》（内政发〔2026〕5号），2026年地区生产总值预期目标是增长5%左右，完成国家下达的降碳减排任务。大力发展现代能源经济，建设国家重要能源和战略资源基地，建设清洁低碳安全高效的新型能源体系，发展战略资源产业，更好保障国家能源资源安全。科学谋划煤炭开发布局和产能稳定接续，力争电力装机达到3.3亿千瓦以上，发电量达到9100亿千瓦时。提高新能源开发利用水平。力争新增新能源并网装机3000万千瓦，总规模超过2亿千瓦，发电量超过3000亿千瓦时。在电网关键节点、新能源富集地区布局建设700万千瓦新型储能项目。推动新增用电量主要由新增新能源发电满足，区内消纳新能源2000亿千瓦时以上。

公司将积极发挥区位优势、规模优势和产业优势，乘着自治区大发展的东风，进一步优化结构，全面稳固煤电、新能源、煤炭三足鼎立协同互补的产业格局，推动公司进入跨越式发展快车道。

## 2、煤炭市场

展望2026年，上半年煤炭市场或将继续保持供需宽松态势。产地煤炭供应或因春节生产收缩有所调整，但终端用户电煤库存消耗缓慢，采购需求释放有限，叠加港口库存高位徘徊，将对煤价形成压制。

下半年，随着迎峰度夏、迎峰度冬用煤高峰到来，煤炭市场将受政策与市场双重影响。“双碳”目标深入推进将抑制煤炭燃料需求，但煤化工原料需求将持续扩大。目前，新疆煤化工在建及拟建项目总投资超7000亿元，预计2026年或2027年大量项目建成投产。同时，在行业宏观调控下，煤炭供应将保持合理宽松，印尼等国出口

政策调整或导致我国煤炭进口量减少，市场供需将逐步趋于平衡，煤价维持在合理区间稳定运行。

2026年，内蒙古自治区将继续全力建设国家重要能源和战略资源基地。继续做好煤炭供应保障，煤炭产量稳定在12.5亿吨以上，煤炭供需格局将进一步改善，煤价走势总体平稳。

### 3、资金市场

2026年，国家将继续实施适度宽松的货币政策，促进经济稳定增长、促进物价合理回升，灵活高效地运用降准降息等多种货币政策工具，发挥增量政策和存量政策、货币政策与财政政策的集成、协同效应。保持流动性充裕，保持社会融资条件相对宽松，畅通货币政策传导机制，发挥好政策利率引导作用，做好利率政策执行和监督，促进社会综合融资成本低位运行，为实现“十五五”良好开局营造良好的货币金融环境。总体来看，公司2026年能源保供和新能源发展资金保障情况总体稳定。

## (二) 公司发展战略

适用 不适用

公司将深入贯彻党的二十届四中全会和中央经济工作会议精神，坚决落实习近平总书记对中央企业工作作出的重要指示精神，响应自治区“1571”工作部署，坚持稳中求进的工作总基调，以推进高质量发展为主线，以高标准安全为保障，以党的建设为引领，接续推动转型发展，提质增效，科技创新三大重点任务。着力筑牢安全防线，夯实发展根基；着力加快绿色转型，增强发展后劲；着力深化提质增效，稳固经营大盘；着力建立成本优势，对冲经营风险；着力推进改革创新，激发内生动力；着力强化合规经营，防范化解风险。实现安全生产长治久安，实现经营效益行稳致远，继续朝着将公司打造成区域一流现代化综合清洁能源公司的目标迈进。

## (三) 经营计划

2026年是“十五五”规划开局之年，也是公司抢抓战略机遇、推动高质量发展提质增效的关键之年。公司将坚决贯彻习近平总书记关于中央企业改革发展和党的建设的重要论述，深入落实党的二十届四中全会、中央经济工作会议精神，紧扣自治区“1571”工作部署，坚持稳中求进工作总基调，以高质量发展为主线，以安全生产为底线，以党的建设为引领，聚焦转型发展、提质增效、科技创新三大核心任务，奋力开启“十五五”高质量发展新征程，全力保障能源安全稳定供应，切实维护全体股东合法权益。

### 1、严守安全底线，筑牢高质量发展根基

公司始终把安全生产摆在首要位置，锚定“零事故、零伤亡”目标，从严从细落实安全生产各项部署，全面提升安全管控水平。一是强化能源保供能力，严格执行国家、自治区及华能集团能源保供要求，深化关键设备巡检运维与隐患排查治理，推进生产运营全流程标准化、规范化、信息化管控，通过错峰消缺、设备优化、精细化配煤等举措，提升机组顶峰发电能力；健全应急响应体系，常态化开展反事故演练，升级供热管网及换热站设备，深化供热全链条风险防控，筑牢能源安全保障防线。二是严控作业安全风险，抓实“日计划”风险辨识、审核与闭环督导，严格执行较大及以上风险作业视频监控管控要求，加大现场违章查处力度，全面压降作业风险。三是提升全员安全素养，规范特种作业人员资质管理，严禁无证上岗、超期持证作业；深化安全文化建设，强化警示教育与技能培训，提升一线员工安全履职与应急处置能力。

### 2、加速绿色转型，构建产业协同发展新格局

紧扣碳达峰碳中和战略目标，抢抓“十五五”转型攻坚机遇，立足新能源、煤电、煤炭“三足鼎立”产业格局，坚持做大增量、做精存量，推动绿色低碳转型提速增效。加快重点项目建设进度，确保察右中旗风电项目、金桥和林火电灵活性改造项目、暖水60万千瓦风电项目按计划并网发电。统筹煤电优化升级与煤炭产业提质，全力攻坚魏家崙煤矿二采区剥离工作，夯实煤电一体化成本优势。

### 3、深化提质增效，巩固稳健经营提升盈利能力

面对复杂多变的市场环境，坚持问题导向、效益优先，以增收节支、降本增效为核心，多措并举提升经营质量。强化市场营销龙头作用，密切跟踪电力市场交易政策变化，精准研判市场走势，制定差异化交易策略，加强客户对接，全力争取优质电量与合理电价；健全热费催收机制，建立用户信用评级体系，提升热费清缴效率。优化燃料精益管理，动态跟踪煤炭市场价格走势，科学制定采购策略，优化采购结构，严控燃料采购成本。从严管控各项成本费用，深化日量本利分析，严控非生产性支出，坚持勤俭办企；优化融资结构，推动多元化权益融资，力争综合融资成本稳中有降，提升经营效益与盈利能力。

### 4、坚持科技驱动，夯实核心竞争能力

把科技创新摆在发展全局的核心位置，聚焦能源清洁高效利用、新能源开发等重点领域，谋划实施一批前瞻性、战略性科技项目，攻克关键核心技术。加快数智化转

型步伐，推动数字技术与生产经营深度融合，完成安全生产监管平台，深化智慧供热监管平台应用，以数字化赋能管理提效、运营提质，打造科技创新驱动发展新引擎。

#### 5、纵深推进改革，激活内生发展动力

以深化改革破解发展难题、破除机制壁垒，持续提升公司治理效能与运营水平。扎实推进国企改革深化提升行动，加快魏家峁煤电公司“双百企业”建设，培育更多改革标杆企业。深化内部管理改革；健全全员绩效考核机制，强化考核结果在岗位晋升、评先评优、薪酬分配中的应用，激发员工干事创业活力。优化工资总额联动机制，严控全口径用工成本；推进检修分中心管理模式调整，提升专业化、集约化检修水平，为火电自主检修改革提供技术支撑。

#### 6、强化党建引领，凝聚发展强大合力

坚持和加强党的全面领导，以高质量党建引领保障高质量发展。加强政治建设，抓实党的二十届四中全会精神学习宣贯，建立健全“四个以学”机制，持续深化党的创新理论武装，推动学习成果转化为发展实效。夯实基层党建基础，推动理论学习进车间、进班组，深化党员示范“区岗队组”创建，提升党建与业务融合质效。严守纪律规矩，贯彻落实二十届中央纪委五次全会精神，持续深化中央八项规定精神落实。加强干部队伍建设，注重年轻干部培养选拔，树立实干担当的用人导向。严格落实意识形态工作责任制，强化舆情风险防控，维护职工队伍稳定，营造和谐发展氛围。

### (四)可能面对的风险

适用 不适用

#### 1. 电力市场风险

(1) 电量风险：随着新能源装机继续保持快速增长，新能源电量增长大幅挤占火电空间，火电机组利用小时进一步下降，火电从主体电源逐渐转变为支撑性和调节性电源，存量火电市场空间进一步缩减，公司火电板块存在电量下降的风险。同时，预计2026年电力供需整体宽松，部分地区新能源消纳压力凸显。

(2) 电价风险：新能源全面入市交易，边际成本低于煤电，将对市场价格造成一定冲击。现货市场基本实现全覆盖，市场竞争更加激烈，电能量价格将呈下行趋势，公司整体结算电价存在下降风险。

公司将积极跟踪国家及行业有关政策，主动适应“双碳”目标下的电力市场发展需要，加快煤电机组的技术升级和转型发展，加强电力供需形势研判，及时调整定价

策略，全力防范电力行业及市场风险。另一方面，电力辅助服务、容量补偿以及价格传导机制的不断完善，也将为公司稳健经营和可持续发展创造良好的基础条件。

## 2. 燃料采购市场风险

随着国内宏观经济的复苏，社会用电量不断提升，迎峰度夏、迎峰度冬及极端天气等用电高峰时段，局部地区或将出现时段性电力供应紧张局面，火电将继续发挥能源兜底保障作用，局部煤炭保供依然面临较大压力。中东美以伊冲突若升级，有推高燃料成本的风险。

公司将密切跟踪煤炭市场变化，贯彻落实国家政策要求，充分发挥长协合同“压舱石”作用；继续优化供应结构，提升机组顶峰保供能力，提高新型电力市场的适应能力；强化库存管理，发挥淡储旺耗、低储高耗作用，多措并举控制煤炭采购成本。

## 3. 煤炭销售市场风险

随着电源结构和用电特性变化，作为基础保障性和系统调节性电源的煤电更多地参与系统调节，煤电年利用小时数呈下降趋势，电煤消费量也随之下降。在新产能陆续释放、需求增长有限的背景下，公司自产煤销售价格存在下降风险。

公司将密切跟踪煤炭市场变化，贯彻落实国家政策要求，持续优化生产接续，扩大煤炭市场销售，加强产业协同，进一步降低生产成本，提升利润空间。

## 4. 碳市场风险

公司全部火电企业已提前完成全国碳市场 2024 年度履约任务，2025 年度配额分配方案虽尚未出台，中办国办印发的《关于推进绿色低碳转型加强全国碳市场建设的意见》已明确后续配额发放将持续收严并实行有偿分配，建立碳质押、碳回购等政策制度，逐步扩展交易主体，提升碳市场活力，市场价格或将逐步回升。公司将密切关注全国碳市场政策变化，加快节能减排升级改造，统筹优化碳交易策略，努力降低履约成本。

## 5. 环保风险

根据生态文明建设的现状和需求，政府将持续完善和深化环保政策，提出更为严格的要求。公司所属电力生产单位建立时间不同，地域分布较广，所处自然环境和社会环境差异大，不同程度地面临着环保风险。

公司将进一步优化产业结构、调整布局，加强环保、技术创新。按计划加大现役机组技术改造力度，进一步提高清洁能源的比例，通过调整结构、升级改造、加强管理等措施，提高节能环保绩效，实现清洁发展。

## 6. 项目建设风险

在项目建设方面，极端天气、项目前期手续办理不及预期、建设用地取得周期较长等情况或将影响项目建设进度。

公司将积极应对风险挑战，加大组织协调力度，调动项目参建各方积极性，提升基建管理效能，保障项目按计划有序推进，以高质量工程建设推动高质量发展。

### (五)其他

适用 不适用

为深入贯彻落实国务院《关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《关于进一步提高上市公司质量的意见》，积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，践行“以投资者为本”的理念，进一步提高公司经营发展质效，注重投资者回报，推动公司高质量发展和投资价值提升，公司持续开展“提质增效重回报”行动。

2025年，公司抢抓新能源市场化政策窗口期，科学安排工期，购建并举，全力推进新能源项目建设，察右中旗灵改配置96万千瓦新能源项目中15万光伏项目于年底并网，其余81万千瓦风电项目、库布齐沙漠基地鄂尔多斯新能源风电项目（二期暖水60万千瓦风电项目）、金桥和林火力发电灵活性改造配套消纳新能源48万千瓦风电项目按计划推进中。同时，公司通过发行股份购买资产并募集配套资金的方式，成功收购控股股东北方公司所属正蓝旗风电110万千瓦风电项目70%股权及北方多伦50万千瓦风电项目75.51%股权。公司在运新能源装机占比已由11.29%提高至24.13%，提升了12.84个百分点。在建项目全部建成后，公司新能源装机将超过550万千瓦，占火电装机比重将达到近50%，公司转型发展取得重大进展。

2025年，公司通过分区域优化燃料采购策略，充分发挥长协议价优势，坚持“长协+自产+市场”采购模式，标煤单价控制在513.66元/吨（不含税），同比下降12.14%，有效对冲电量下行带来的减利影响。煤炭产业发展取得突破，魏家崮露天煤矿1500万吨/年产能核增手续全部办结，正式取得了1500万吨产能合规生产资质，同时积极把握政策窗口期，争取获得先行用地批复，报告期末第二采区开工剥离。公司优化完善全系统量本利精益化管理常态机制，在煤价、发电量下降的市场形势下，2025年三大产业均保持盈利。通过大力压降费用支出，2025年财务费用完成2.77亿元，较追溯调整后的上年同期数据节约1.07亿元，下降27.91%。

公司积极响应国家加强资本市场建设、增强投资者回报的政策，制定了《未来三年（2025-2027年）股东回报规划》，延续了公司高比例分红承诺，有助于吸引长期资本、耐心资本，维护股东合法权益，推动公司投资价值充分实现，从而保障公司和股东整体利益的可持续发展。

此外，公司高度重视投资者关系管理工作，以诚恳、平等、相互尊重的沟通态度，及时、双向、多渠道的沟通方式，与各方投资者进行沟通交流，积极、准确传递公司价值。2025年5月在上交所路演中心参加华能集团“发电板块”集体业绩说明会，公司管理层全方位回应市场关切，多维度展示企业形象和潜力。加强资本市场舆情监控，通过股吧、雪球等平台引导投资者理性看待市场波动，依托热线、上证E互动回应关切，邀请分析师参与线上交流会，有效防控舆情风险。2025年，中上协举办的2024年业绩说明会奖项评选中公司再度获得优秀实践奖。

下一步，公司将坚定不移地继续深化“提质增效重回报”行动，抢抓市场机遇，加快转型步伐，坚持质量与效益并举原则，以提高上市公司质量、提升经营质效、注重投资者回报为工作重点，聚焦发展新质生产力、深化精益经营管理，切实履行上市公司职责，积极传递公司投资价值，维护市场形象，共同促进资本市场平稳运行。

#### 七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

### 第四节 公司治理、环境和社会

#### 一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

2025年，是公司上市31周年，也是公司治理体系迎来历史性变革与资本运作深度融合的关键之年。公司严格遵循《公司法》《证券法》及中国证监会、上海证券交易所的最新监管要求，以提升治理效能为核心，全面优化组织架构，切实维护股东合法权益，努力实现公司成长与股东利益的协调发展。

经过多年的探索与实践，公司已经建立以股东会为最高权力机构、董事会为核心决策层、管理层为执行中枢的治理体系，权责清晰且相互制衡。报告期内，公司顺利完成监事会改革，依法取消监事会并由董事会审计委员会行使监事会职权，同步完成

《公司章程》及配套治理制度的全面修订。公司始终坚持规范运营，定期召开“业绩说明会”，鼓励机构投资者参与公司治理，不断强化控股股东约束，切实保障中小股东合法权益，治理水平不断提升。公司及所属控股企业拥有独立的业务及自主经营能力，严格按照交易规则和“三公”原则开展各项经济业务。具体如下：

### （一）股东会

公司始终将股东会作为股东行使权利、参与公司治理的核心平台，严格遵循《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》及公司内部治理制度要求，确保股东会召集程序合法合规、表决过程公开透明、决议执行有效可溯。报告期内，公司顺应新《公司法》规定，修订了《公司章程》，将所有原“股东大会”的表述统一调整为“股东会”。2025年，公司共召开了1次年度股东会、3次临时股东会，会议的召集、召开、表决符合相关规定，会议决议披露及时、准确、完整。在召开年度股东会时，为更好地服务广大中小投资者，公司首次启用上证所“股东会网络投票一键通”服务，通过智能短信主动推送参会邀请，显著提升了中小股东的参会率与投票便利性，充分展现了公司规范透明的治理水平。

报告期内，公司启动发行股票及支付现金购买控股股东北方公司持有的正蓝旗风电及北方多伦股权。相关议案在北方公司回避表决的情况下，获得高票通过，这不仅体现了中小股东对公司绿色转型发展战略的强烈信心，也彰显了公司在关联交易决策中公开、公平、公正的治理原则。

### （二）董事会

报告期内，公司董事会按照《公司章程》及公司《董事会工作细则》规范运作，共组织召开董事会7次，审议资产重组、利润分配、财务预决算、定期报告、ESG报告等议题100项。会议的召集、召开、表决程序符合《公司章程》及《董事会工作细则》等相关规定。董事按时出席会议，能够做到勤勉尽责，对会议议案认真讨论，充分发表意见，独立董事对重大事项进行审议；董事会能认真执行股东会决议，会议记录及签名完整，会议决议做到了及时、准确、完整披露。

报告期内，公司按程序召开战略与ESG委员会、审计委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会共18次，充分发挥了董事会专门委员会的作用，有效保障了公司重大决策的科学性。

### （三）监事会

报告期内，监事会按照《公司章程》及公司《监事会议事规则》的规定，共召开监事会会议4次，会议的召集、召开及表决符合法定程序和相关规定；监事列席董事会会议，监事会未发生对董事会决议否决的情况，未发现公司财务报告存在不实情形，未发现董事、高级管理人员履行职务时有重大违法违规的行为。

为适应新《公司法》要求，2025年9月，公司召开2025年第二次股东大会，审议通过了《关于修订《公司章程》及附件并取消监事会的议案》，公司依法不再设立监事会及监事，原监事会的监督职权由董事会下设的审计委员会全面承接，并同步对《公司章程》进行了系统性修订

#### （四）经营管理层

报告期内，公司经理层严格遵循《公司法》《上市公司治理准则》及《公司章程》等规范性文件要求，持续完善治理结构，优化决策流程，构建起权责明确、制衡有效的现代企业治理体系。在《公司章程》规定的职权范围内和董事会授权范围内对日常经营管理实施有效控制，认真执行了公司股东会和董事会决议。

#### （五）信息披露情况

公司始终将信息披露作为连接资本市场、传递企业价值的核心纽带，秉持“真实、准确、完整、及时、公平、公开”原则，构建多层次、立体化的信息披露管理体系，认真做好信息披露工作。2025年，公司持续强化信息披露管理，多点协同提升披露工作质量。一方面，坚守合规底线，严格遵循监管要求，确保信息披露真实、准确、完整、及时、公平，信息披露规范化水平与整体质量稳步提升；另一方面，坚持以投资者需求为核心，聚焦价值传递，不断增强信息披露的针对性与有效性，全方位、多角度呈现公司经营成果与长期投资价值。凭借长期以来在信息披露、公司治理及投资者关系管理方面的深耕，公司连续多年获评上海证券交易所信息披露工作良好及以上评价，其中2017—2022年、2024年荣获A级（优秀）评价；年报业绩说明会连续两年获得中国上市公司协会“年报业绩说明会优秀实践奖”。这些荣誉既是监管机构与行业协会对公司信息披露工作的充分认可，更是对公司持续完善价值管理、创新投资者关系管理模式的激励。

#### （六）投资者关系管理

公司持续优化投资者关系管理体系，致力于构建稳固、良好的投资者互动桥梁。采取多样化沟通策略，设立专门的投资者热线，搭建e互动平台，开展机构研究人员访谈及现场调研，全方位拉近与投资者的距离。及时回应投资者关注热点，并发布热

点问题问答公告，全面做好投资者关系管理工作，不断提升投资者满意度，增强投资者对公司的信任与支持。

#### （七）内部控制与风险管理

报告期内，公司严格执行《企业内部控制基本规范》及其配套指引，以及中国证监会、上海证券交易所等相关监管机构的监管要求，持续加强内控体系建设，将全部经营、管理业务纳入内控管理范围，对各项业务开展内部控制评价与监督，主动排查管理中的控制缺陷，并采取针对性措施。在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司的内部控制设计和执行的有效性进行了评价，大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的内部控制审计报告。公司管理水平和风险防范能力显著提升。

公司严控各项经营风险，通过定期查验关联方华能财务公司的金融许可证、营业执照等关键证件资料，审阅其定期财务报告，深入评估华能财务公司的经营资质、内控体系、业务情况及风险状况，并定期出具《关于对中国华能财务有限责任公司的风险评估报告》，确保公司与华能财务公司的各项交易在可控范围内，有效保障了公司的稳健运营。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

## 二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

基于目前管理体制和机制的约束以及历史的原因，公司与控股股东之间存在一定程度的“同业竞争”现象，目前公司个别电厂仍存在“一厂多制”现象。为避免内部的无序竞争，公司所属电厂的安全生产、燃料等部分生产经营管理活动委托公司控股股东北方公司统一进行管理，存在一定程度的合并管理的情况。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

√适用 □不适用

公司是自治区第一家电力上市公司。2004年电力体制改革后，逐步由地方直属企业转变为央企控股上市公司。2004年电力体制改革，原内蒙古自治区所属电力资产划分为发电和供电两部分，后组建北方公司。2005年7月21日、8月22日，国务院国资委分别下发《关于内蒙古蒙电华能热电股份有限公司国家股持股单位变更的批复》（国资产权[2005]755号）、《关于内蒙古蒙电华能热电股份有限公司国家股持股单位变更的批复》（国资产权[2005]1005号），批准北方公司变更为公司的控股股东。

受管理体制和机制的约束以及历史原因的影响，公司与控股股东之间存在一定程度的“同业竞争”现象；目前公司个别电厂仍存在“一厂多制”现象。由于“一厂多制”现象的存在，不可避免地导致电厂内各期工程共用部分公用设施，分摊共同采购和保管的燃料、材料等事宜，形成较多关联交易，相关生产运行人员亦无法严格区分其服务对象，公司部分生产经营管理活动存在一定程度的合并管理现象。这些问题需要在较长的时间内，综合考虑公司的发展、管理、效益等因素，采取较为妥善的办法逐步解决。公司与控股股东一直致力于解决上述问题。

#### 一、解决措施

短期内，公司已经通过加强内部管理与控制，严格执行公司内部管理制度、相关财务核算及费用分摊管理办法，保证公司资产安全与完整。

长期看，公司将继续探索和完善以资本为纽带的母子公司之间的市场化协调机制，利益一致、共同发展。已经通过资产置换、资产注入等方式逐步减少了与控股股东的同业竞争，解决了相关电厂的“一厂多制”现象。需要说明的是，随着市场化改革的推进，各电力企业上网电量的分配是按照现货市场报价进行的，遵循公开公平调度原则，实质上不存在损害中小投资者利益的情况。

2011年，公司控股股东北方公司根据中国证监会内蒙古监督局关于解决北方公司与公司同业竞争问题的要求，为支持公司业务发展，避免同业竞争，公开作出的“将内蒙华电作为北方联合电力有限责任公司煤电一体化等业务的最终整合平台；北方联合电力有限责任公司将根据相关资产状况，逐步制定和实施资产整合的具体方案，力争用五年左右时间，将相关所属资产在盈利能力以及其他条件成熟时，逐步注入内蒙华电；北方联合电力有限责任公司在项目开发、投资、建设等方面优先支持内蒙华电；

北方联合电力有限责任公司将继续履行之前作出的各项承诺，以支持内蒙华电的持续稳定发展。”承诺已履行完毕。

2017年，公司成功发行可转换公司债券，公司控股股东北方公司为支持公司发展，在规范和减少关联交易、避免同业竞争方面分别作出如下承诺：

避免同业竞争方面：1、北方公司承诺继续将内蒙华电作为本公司煤电一体化等业务的最终整合平台，逐步将满足注入上市公司条件的相关业务和资产注入内蒙华电。2、本公司拟注入内蒙华电的资产需同时满足以下条件：（1）拟注入资产不出现内蒙华电预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；（2）拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，不存在产权权属不完善或项目投资审批手续存在瑕疵等情况；（3）资产注入后，须有利于提高内蒙华电资产质量、增强内蒙华电持续盈利能力及改善其财务状况，其中内蒙华电的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势。3、本公司承诺将在相关业务资产满足资产注入条件后三年内，按照法定程序，完成向内蒙华电注入的工作。4、本公司承诺，自承诺函生效之日起，本公司违反本承诺而使内蒙华电遭受任何损失，则本公司承担赔偿责任。

规范和减少关联交易方面：1、本公司将诚信和善意履行作为上市公司控股股东的义务，本公司及本公司控制的其他企业将采取措施规范并尽量减少与上市公司之间的关联交易。2、对于正常经营范围内无法避免或有合理理由存在的关联交易，将本着公开、公平、公正的原则确定交易价格，依法与上市公司签订规范的关联交易合同，保证关联交易价格的公允性。3、严格按照有关法律、法规和公司章程的规定履行批准程序，包括但不限于必要的关联董事/关联股东回避表决等义务，并按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务。4、保证不通过关联交易非法转移上市公司的资金、利润，不利用关联交易损害上市公司或上市公司其他股东的合法权益。5、本公司愿意承担由于违反上述承诺给上市公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。

## 二、工作进度

2009年，公司与控股股东通过资产置换，解决了进行置换的三个电厂所存在的“同业竞争”问题。

为了进一步完善关联交易管理，公司与控股股东及其他有关关联方每三年按照经营计划及相关规定，并参考年度日常关联交易执行情况，对日常关联交易的类别进行

细化，重新签订相关关联交易框架协议，以规范公司关联交易，实现关联交易的公平、公正、公开，交易价格公允并有完备的法律手续及审批程序约束。

2012年，北方公司通过公司2011年非公开发行股票项目，将持有的魏家崙煤电有限责任公司全部股权以及聚达发电有限责任公司全部股权注入本公司，从而进一步减少了公司与北方电力之间的“同业竞争”与关联交易，部分解决了达拉特电厂的“一厂多制”问题，上述事项已在2012年3月底完成。

2014年，根据中国证监会《上市公司监管指引第4号—上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》的要求，为进一步落实大股东对上市公司承诺，考虑到公司对北方公司承诺所涉及项目的调研结果，承诺涉及的煤炭及铁路项目不具备注入上市公司的条件。经过与北方公司的反复沟通，2014年5月形成可以实施的北方公司履行其承诺的初步方案，即：将北方公司持有的蒙达公司43%的股权与丰镇发电厂#5、#6机组整体打包注入公司，其余承诺项目豁免履行相关义务。公司2014年第一次临时股东大会审议批准了上述方案。截至2014年12月初公司全面实施完成了资产注入，即：将北方公司持有的蒙达公司43%的股权与丰镇发电厂#5、#6机组整体打包以10.47亿元转让给公司。资产注入的完成，解决了公司相关电厂“一厂多制”及“同业竞争”问题，践行了股东方对资本市场的承诺。

2017年，公司通过发行可转换公司债券成功收购了控股股东持有的龙源风力发电公司股权，龙源风力发电公司成为公司全资控股公司。

未来，公司将逐步采取各种措施，逐步解决与控股股东之间的“同业竞争”现象，进一步保障和促进公司健康、稳步发展。

### 三、董事和高级管理人员的情况

#### (一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
高原	董事长	男	54	2023年6月29日	2026年6月29日	0	0	0	不适用	0	是
长明	董事	男	54	2023年6月29日	2026年6月29日	0	0	0	不适用	0	是
王志刚	董事	男	44	2023年6月29日	2026年6月29日	0	0	0	不适用	0	是
张岩	董事	男	44	2025年12月18日	2026年6月29日	0	0	0	不适用	0	否
王飞飞	董事	女	48	2025年12月18日	2026年6月29日	0	0	0	不适用	0	否
王晓戎	职工董事	男	54	2025年12月2日	2026年6月29日	0	0	0	不适用	0	否
董琰霞	独立董事	女	59	2023年6月29日	2026年6月29日	0	0	0	不适用	7.45	否
卢文兵	独立董事	男	60	2023年6月29日	2026年6月29日	0	0	0	不适用	7.45	否
闫杰慧	独立董事	男	55	2023年6月29日	2026年6月29日	0	0	0	不适用	7.45	否
张岩	总经理	男	44	2025年10月29日	2028年10月29日	0	0	0	不适用	13.87	否
王晓戎	副总经理	男	54	2022年12月14日	2025年12月18日	0	0	0	不适用	60.37	否
				2025年12月18日	2028年12月18日						
赵黎鲲	董事会秘书	女	50	2021年12月14日	2027年12月14日	0	0	0	不适用	60.97	否
王子南	总会计师	女	49	2024年8月24日	2026年6月29日	0	0	0	不适用	53.82	否
王珍瑞	总经理（离任）	男	43	2021年12月14日	2025年9月1日	0	0	0	不适用	51.89	否
王珍瑞	董事（离任）	男	43	2023年6月29日	2025年10月29日	0	0	0	不适用	0	是
班国瑞	董事（离任）	男	53	2023年6月29日	2025年4月3日	0	0	0	不适用	0	是
高玉杰	董事（离任）	男	56	2023年6月29日	2025年12月2日	0	0	0	不适用	0	是
杨晓华	董事（离任）	女	48	2025年6月13日	2025年12月2日	0	0	0	不适用	0	是
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	263.27	/

姓名	主要工作经历
高原	曾任公司副总经理兼总会计师、总经理、党委委员。现任北方联合电力有限责任公司董事、党委委员、总会计师。
班国瑞（离任）	曾任北方联合电力有限责任公司市场营销部副经理、主任、计划发展部主任、内蒙古华能库布齐能源有限公司总经理、党委副书记，现任北方联合电力有限责任公司副总经理、党委委员。
高玉杰（离任）	曾任乌海发电厂厂长、党委副书记。现任北方联合电力有限责任公司生产科技与环保部主任。
长明	曾任内蒙古丰电能源发电有限责任公司党委书记、副总经理、工会主席。现任北方联合电力有限责任公司企业管理与法律合规部主任。
王珍瑞（离任）	曾任丰泰公司总会计师、党委委员、公司总经理、党委副书记、董事，现任华能国际电力股份有限公司河南分公司总会计师。
王志刚	曾任北方联合电力有限责任公司财务与产权部综合处副处长、会计处处长、财务与资产管理部副主任、市场营销部主任；现任北方联合电力有限责任公司财务与资产管理部主任。
卢文兵	曾任内蒙古小肥羊餐饮连锁有限公司 CEO。现任内蒙古腾格里投资管理有限公司董事长、内蒙古民丰种业有限公司董事长、公司独立董事等。
闫杰慧	曾任北京盈科（呼和浩特）律师事务所律师。现任内蒙古英策律师事务所律师、主任、公司独立董事等。
董琰霞	曾任内蒙古黄金机械制造厂设备科科长。现任内蒙古财信达税务师事务所有限责任公司经理、内蒙古财信达会计师事务所有限责任公司副经理、公司独立董事。
王晓戎	曾任公司副总经理、董事会秘书、工会主席。现任公司副总经理、工会主席、职工董事。
赵黎鲲	曾任公司财务部经理。现任公司董事会秘书。
王子南	曾任公司财务部副经理、董事会与法务办经理、证券事务部经理、财务与预算部主任。现任公司总会计师。
张岩	曾任锡林郭勒热电有限责任公司财务与预算部副部长、部长、总会计师、党委委员兼总法律顾问，内蒙古上都发电有限责任公司总会计师、党委委员，现任公司董事、总经理、党委副书记。
王飞飞	曾任辽东学院（原丹东高等专科学校）教师；中国信达资产管理股份有限公司总裁办公室经理，战略发展部经理，资产经营二部经理、高级副经理，业务审核部高级副经理、高级经理、系统管理处处长（期间曾作为中组部博士团成员挂职甘肃省兰州市经济开发区管委会副主任、读者集团副总经理）专职审批人、二级专职审批人等职务。现任信达投资有限公司总经理助理兼业务发展一部总经理、公司董事。
杨晓华（离任）	曾任北方联合电力有限责任公司煤炭事业部计划发展部主管；北方联合电力有限责任公司煤炭事业部（北能公司）计划发展部副经理、经理；北方联合电力有限责任公司煤炭事业部（北能公司）副总经理、工会主席兼计划发展部经理、党委委员；现任北方联合电力有限责任公司计划发展部主任。

其它情况说明

√适用 □不适用

1. 班国瑞先生由于工作变动原因，于2025年4月3日申请辞去公司第十一届董事会董事及董事会战略与ESG委员会委员职务。公司于2025年4月23日召开第十一届董事会第十五次会议，董事会同意提名杨晓华女士担任公司第十一届董事会非独立董事候选人，任期自股东大会审议通过之日起至本届董事会届满之日止。本事项已经公司2024年度股东大会审议批准。

2. 王珍瑞先生由于工作变动原因，于2025年9月1日申请辞去公司总经理职务。公司于2025年10月29日召开第十一届董事会第十八次会议，董事会决定聘任张岩先生担任公司总经理职务，任期三年。

3. 王珍瑞先生由于工作变动原因，于2025年10月29日申请辞去公司第十一届董事会董事及董事会薪酬与考核委员会委员职务。公司于2025年10月29日召开第十一届董事会第十八次会议，董事会同意提名张岩先生担任公司第十一届董事会非独立董事候选人，任期自股东会审议通过之日起至本届董事会届满之日止。本事项已经公司2025年第三次临时股东会审议批准。

4. 公司于2025年12月2日召开第十一届董事会第十九次会议，同意提名王飞飞女士为第十一届董事会非独立董事，本事项已经公司2025年第三次临时股东会审议批准。同日，公司第三届职工大会第六次会议选举王晓戎先生为职工代表董事。

5. 公司于2025年12月2日收到非独立董事杨晓华女士、高玉杰先生提交的辞职报告。杨晓华女士因工作安排调整原因，申请辞去公司第十一届董事会董事及战略与ESG委员会委员职务，其辞职报告自送达公司董事会之日起生效；高玉杰先生因工作安排调整原因，申请辞去公司第十一届董事会董事及战略与ESG委员会委员职务，其辞职报告自送达公司董事会之日起生效。

(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况

1、在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期
高原	北方联合电力有限责任公司	党委委员、总会计师、董事	2020年06月
高玉杰（离任）	北方联合电力有限责任公司	生产科技与环保部主任	2018年10月
长明	北方联合电力有限责任公司	企业管理与法律合规部主任	2020年05月
班国瑞（离任）	北方联合电力有限责任公司	副总经理、党委委员	2025年04月
王志刚	北方联合电力有限责任公司	财务与资产管理部主任	2024年11月
杨晓华（离任）	北方联合电力有限责任公司	计划发展部主任	2024年12月
在股东单位任职情况的说明	不适用		

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务
高原	永诚财产保险股份有限公司	董事
	中国华能财务有限责任公司	董事
	内蒙古集通铁路（集团）有限责任公司	董事
	国能北电胜利能源有限公司	董事
	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	董事
	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	董事
	内蒙古丰泰发电有限公司	董事
长明	内蒙古集通铁路（集团）有限责任公司	董事
	内蒙古长城发电有限公司	董事
	内蒙古华能库布齐能源有限公司	董事
	内蒙古北航实业有限公司	董事
	内蒙古铧尖露天煤炭有限责任公司	董事
王志刚	内蒙古北联电能源开发有限责任公司	董事
王珍瑞（离任）	华能国际电力股份有限公司河南分公司	总会计师
张岩	内蒙古岱海发电有限责任公司	董事
	内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	董事
	包头东华热电有限公司	董事
	包满铁路有限责任公司	董事
王晓戎	四方蒙华电（北京）自动化技术有限公司	董事
	内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司	董事
	内蒙古禹龙水务开发有限公司	董事
	内蒙古蒙达发电有限责任公司	董事
	内蒙古京达发电有限责任公司	董事

	北方魏家峁煤电有限责任公司	董事
	内蒙古和林发电有限责任公司	董事
	内蒙古丰泰发电有限公司	董事
	内蒙古海勃湾电力股份有限公司（关停）	董事
	内蒙古丰川新能源有限责任公司	董事
	内蒙古北联电能源开发有限责任公司	董事
赵黎鲲	华能国电准格尔旗风力发电有限公司	董事
	内蒙古丰电能源发电有限责任公司	董事
	北方魏家峁（鄂尔多斯）新能源有限责任公司	董事
	华能内蒙古电力热力销售有限公司	董事
	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	董事
	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	董事
卢文兵	内蒙古腾格里投资管理有限公司	执行董事
	内蒙古民丰种业有限公司	董事长
	金河生物科技股份有限公司	独立董事
	黄金时代股份有限公司	董事
	内蒙古圣鹿源生物科技股份有限公司	董事
	内蒙古蒙薯食品科技有限公司	经理, 董事
	新领军（北京）国际文化传媒股份有限公司	董事
董琰霞	内蒙古财信达税务师事务所有限责任公司	经理
	内蒙古财信达会计师事务所有限责任公司	副经理
闫杰慧	内蒙古英策律师事务所	主任
王飞飞	信达投资有限公司	总经理助理
	北京金融资产交易所有限公司	董事

### （三） 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	结合公司实际情况，公司制定了一系列薪酬管理制度，建立了科学有效的激励约束机制。公司独立董事报酬根据股东会决议执行。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	公司董事会薪酬与考核委员会 2025 年第二次会议，同意了《关于修订〈内蒙古蒙电华能热电股份有限公司经理层成员薪酬管理办法〉部分条款的议案》《经理层成员 2024 年度经营业绩考核结果及薪酬分配议案》
董事、高级管理人员薪酬确定依据	公司董事薪酬根据经股东大会审议批准的《董事报酬管理办法》，独立董事领取津贴 7.45 万元（含税）/年；内部董事按其岗位领取薪酬，不再额外领取董事工作报酬；外部董事按其岗位职务由合同关系所在公司发放薪酬，公司不再额外支付董事工作报酬。公司高级管理人员薪酬依据经董事会审议批准的公司《经理层成员薪酬管理办法》《经

	理层经营业绩考核办法》进行考核，报董事会审议批准后发放。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	具体内容请详见本章节第一部分
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	263.27 万元（含独立董事津贴 22.35 万元）
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	按照公司《经理层经营业绩考核办法》有关规定进行打分考核，根据考核结果制定薪酬发放方案。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	公司建立了董事和高级管理人员薪酬递延支付机制，其中，业绩绩效薪酬实行递延支付，按比例分三年完成支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	公司建立了董事和高级管理人员止付追索机制，按规定扣减递延支付薪酬，报告期内公司董事和高级管理人员未发生该类情况。

#### (四) 公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
张岩	总经理	聘任	
王晓戎	职工董事	选举	
张岩	董事	选举	
王飞飞	董事	选举	
杨晓华	董事	选举	
班国瑞	董事	离任	工作调动
王珍瑞	总经理	离任	工作调动
高玉杰	董事	离任	工作调动
杨晓华	董事	离任	工作调动

#### (五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

√适用 □不适用

1. 中国证券监督管理委员会内蒙古监管局 2023 年 11 月 7 日向公司及相关人员下达了《行政监管措施决定书》，认定公司代控股股东向其关联方或员工垫付薪酬的行为构成控股股东非经营性资金占用，占用金额合计 3,510.80 万元，上述占用资金截止 2023 年 10 月 31 日已全部归还。公司已于 2023 年 11 月 9 日在上海证券交易所网站披露了《关于收到中国证券监督管理委员会内蒙古监管局〈行政监管措施决定书〉的公告》（临 2023-050）。

2. 整改情况：公司董事、监事及管理层对上述违规行为高度重视，以问题为导向立行立改，收回了全部资金，增设相关职能机构，并与北方联合电力有限责任公司签

署服务协议，约定人事聘用、薪酬支付、工作内容、服务费用收取方式等，完成了整改。同时引以为戒，加强培训，认真学习《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》等法律法规，牢固树立规范意识，依法合规，提升公司治理水平，促进公司健康稳定和持续发展。

(六) 其他

适用 不适用

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
高原	否	7	7	3	0	0	否	4
长明	否	7	7	4	0	0	否	4
王志刚	否	7	7	6	0	0	否	4
卢文兵	是	7	7	6	0	0	否	4
董琰霞	是	7	7	5	0	0	否	4
闫杰慧	是	7	7	3	0	0	否	4
张岩	否	0	0	0	0	0	否	0
王飞飞	否	0	0	0	0	0	否	0
王晓戎	否	1	1	1	0	0	否	1
班国瑞（离任）	否	2	2	2	0	0	否	1
高玉杰（离任）	否	6	6	6	0	0	否	3
杨晓华（离任）	否	4	4	2	0	0	否	2
王珍瑞（离任）	否	5	5	2	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	4

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

五、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	董琰霞（主任委员）、长明、闫杰慧
提名委员会	闫杰慧（主任委员）、长明、卢文兵
薪酬与考核委员会	卢文兵（主任委员）、王晓戎、闫杰慧
战略与 ESG 委员会	高原（主任委员）、张岩、王志刚、王飞飞、董琰霞

(二) 报告期内审计委员会召开8次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年1月22日	董事会审计委员会2025年第一次会议	同意 1. 《2024 年度财务报表》 2. 2024 年度《总体审计计划》	
2025年2月13日	董事会审计委员会2025年第二次会议	同意 1.《关于公司符合发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金条件的议案》 2.《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》 3.《关于〈内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案〉及其摘要的议案》 4.《关于签署附生效条件的〈发行股份及支付现金购买资产协议〉的议案》 5.《关于本次发行股份及支付现金购买资产构成关联交易的议案》 6.《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预计不构成重大资产重组且不构成重组上市的议案》 7.《关于本次交易符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十一条和第四十三条规定的议案》 8.《关于本次交易符合〈上市公司监管指引第 9 号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求〉第四条规定的议案》 9.《关于公司不存在〈上市公司证券发行注册管理办法〉第十一条规定的不得向特定对象发行股票情形的议案》 10.《关于公司股票交易是否出现异常波动情形的议案》 11.《关于本次交易相关主体不存在不得参与任何上市公司重大资产重组情形的议案》 12.《关于本次交易前 12 个月内购买、出售资产情况的议案》 13.《关于本次交易采取的保密措施及保密制度的议案》 14.《关于本次交易履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件有效性的议案》 15.《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士办理本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易相关事项的议案》	
2025年3月31日	董事会审计委员会2025年第三次会议	同意 1.《关于 2024 年度审计报告（初稿）的议案》 2.《关于 2024 年度内部控制评价报告的议	

		案》3.《关于2024年度内部审计工作完成情况及2025年审计计划的议案》	
2025年4月10日	董事会审计委员会 2025年第四次会议	同意1.《关于2024年年度报告及摘要的议案》 2.《关于聘任会计师事务所的议案》3.《关于2025年第一季度报告的议案》4.《关于修订〈内蒙古蒙电华能热电股份有限公司内部控制评价办法〉的议案》 审阅1.《关于2024年度财务决算及2025年度财务预算的议案》2.《关于2024年度计提资产减值准备的议案》3.《关联方情况统计表》	
2025年7月3日	董事会审计委员会 2025年第五次会议	同意1.《关于公司符合发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金条件的议案》2.《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》3.《关于本次交易方案调整不构成重大调整的议案》4.《关于〈内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》5.《关于签署附生效条件的〈发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议〉的议案》6.《关于签署附生效条件的〈业绩承诺补偿协议〉的议案》7.《关于本次发行股份及支付现金购买资产构成关联交易的议案》8.《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易不构成重大资产重组且不构成重组上市的议案》9.《关于本次交易符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十一条、第四十三条和第四十四条规定的议案》10.《关于本次交易符合〈上市公司监管指引第9号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求〉第四条规定的议案》11.《关于公司不存在〈上市公司证券发行注册管理办法〉第十一条规定的不得向特定对象发行股票情形的议案》12.《关于本次交易相关主体不存在不得参与任何上市公司重大资产重组情形的议案》13.《关于本次交易前12个月内购买、出售资产情况的议案》14.《关于本次交易采取的保密措施及保密制度的议案》15.《关于本次交易履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件的有效性说明的议案》16.《关于批准本次交易相关审计报告、备考审阅报告的议案》17.《关于批准本次交易评估报告的议案》18.《关于评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性的议案》19.《关于无需编制前次募集资金使用情况报告的议案》20.《关于本次交易摊薄即期回报及填补措施和相关主体承诺的议案》	
2025年8月15日	董事会审计委员会 2025年第六次会议	同意《关于〈2025年半年度报告〉及〈2025年半年度报告摘要〉的议案》	
2025年10月17日	董事会审计委员会 2025年第七次会议	同意《关于2025年第三季度报告的议案》	
2025年11月20日	董事会审计委员会 2025年第八次会议	同意1.《关于调整公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》 2.《关于本次交易方案调整不构成重大调整的议案》 3.《关于〈内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金	

		暨关联交易报告书（草案）（二次修订稿）及其摘要的议案》4.《关于签署附生效条件的〈发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议（二）〉的议案》5.《关于签署附生效条件的〈业绩承诺补偿协议之补充协议（二）〉的议案》6.《关于批准本次交易相关评估报告的议案》7.《关于批准本次交易相关备考审阅报告的议案》8.《关于评估假设前提的合理性以及评估定价的公允性的议案》9.《关于与中国华能集团有限公司签订框架协议暨 2026-2028 年度日常关联交易额度的议案》10.《关于与中国华能财务有限责任公司签订〈金融服务协议〉暨 2026-2028 年度金融服务关联交易额度的议案》11.《关于对中国华能财务有限责任公司的风险持续评估报告》12.《关于与北方联合电力有限责任公司签订框架协议暨 2026-2028 年度日常关联交易额度的议案》	
--	--	--	--

### （三） 报告期内提名委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年4月10日	董事会提名委员会 2025年第一次会议	同意《关于变更公司第十一届董事会部分董事的议案》《关于聘任公司高级管理人员的议案》	
2025年10月17日	董事会提名委员会 2025年第二次会议	同意《关于聘任公司总经理的议案》《关于变更公司第十一届董事会部分董事的议案》	
2025年11月24日	董事会提名委员会 2025年第三次会议	同意《关于变更公司第十一届董事会部分董事的议案》	
2025年12月11日	董事会提名委员会 2025年第四次会议	同意《关于聘任公司高级管理人员的议案》	

### （四） 报告期内战略与 ESG委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年2月13日	董事会战略与 ESG 委员会 2025年第一次会议	审议 1.《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》2.《关于〈内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案〉及其摘要的议案》3.《关于签署附生效条件的〈发行股份及支付现金购买资产协议〉的议案》	由于审议议题涉及关联交易，关联董事回避表决，参与表决人数不足以形成决议，故直接提交董事会审议
2025年4月10日	董事会战略与 ESG 委员会 2025年第二次会议	同意《关于〈2024 年度环境、社会及公司治理（ESG）报告〉的议案》	
2025年7月3日	董事会战略与 ESG 委员会 2025年第三次会议	审议 1.《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》2.《关于本次交易方案调整不构成重大调整的议案》3.《关于〈内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》4.《关于签署附生效条件的〈发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议〉的	由于审议议题涉及关联交易，关联董事回避表决，参与表决人数不足以形成决议，故直接提交董事会审议

		议案》5.《关于签署附生效条件的〈业绩承诺补偿协议〉的议案》	
2025年11月20日	董事会战略与ESG委员会2025年第四次会议	审议1.《关于调整公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》2.《关于本次交易方案调整不构成重大调整的议案》3.《关于〈内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书(草案)(二次修订稿)〉及其摘要的议案》4.《关于签署附生效条件的〈发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议(二)〉的议案》5.《关于签署附生效条件的〈业绩承诺补偿协议之补充协议(二)〉的议案》	由于审议议题涉及关联交易,关联董事回避表决,参与表决人数不足以形成决议,故直接提交董事会审议

(五) 报告期内薪酬委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年1月22日	董事会薪酬委员会2025年第一次会议	同意《关于2025年度工资总额预算方案的议案》	
2025年12月11日	董事会薪酬委员会2025年第二次会议	同意《关于修订〈内蒙古蒙电华能热电股份有限公司经理层成员薪酬管理办法〉部分条款的议案》《经理层成员2024年度经营业绩考核结果及薪酬发放议案》	

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	1,437
主要子公司在职员工的数量	4,038
在职员工的数量合计	5,475
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	4,278
销售人员	22
技术人员	381
财务人员	78

行政人员	473
其他	243
合计	5,475
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	269
本科	3,549
大专及大专以下	1,657
合计	5,475

## （二）薪酬政策

√适用 □不适用

公司持续深化薪酬体系改革，紧密围绕战略目标构建科学化薪酬管理体系，通过制定《岗位绩效工资管理办法》等系列制度，强化绩效驱动机制，构建了分层分类的全员绩效考核体系，加强重点专项工作奖惩，加大工资与绩效挂钩的力度，充分发挥薪酬的激励约束作用。收入分配坚持“按岗定薪、按绩取酬，效率优先、注重公平”的原则，坚持向关键岗位、生产一线倾斜的价值导向，吸引和留住骨干人才。2025年，公司进一步修订了《内蒙古蒙电华能热电股份有限公司经理层成员薪酬管理办法》，在激发管理层能动性、传导战略目标、塑造组织活力等方面发挥关键作用。

## （三）培训计划

√适用 □不适用

公司始终将员工培训置于重要战略位置，一方面深度挖掘内部资源潜力，另一方面积极拓展与外部专业培训机构的合作，构建起多层次、多渠道、多方位的培训体系，全力推动员工综合素质的提升。公司开展的培训形式丰富多样，主要涵盖干部培训，助力管理层提升领导与决策能力；入职培训，帮助新员工快速融入公司文化与业务流程；岗位培训，强化员工在本职岗位的工作能力；专业和技能培训，提升员工专业领域的知识与实操技能；以及继续教育，鼓励员工持续学习，紧跟行业前沿动态。

## （四）劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	—
劳务外包支付的报酬总额（万元）	15,829.90

## 八、利润分配或资本公积金转增预案

### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司利润分配政策符合公司章程及相关法律法规等规定，能够做到充分保护中小投资者的合法权益，有明确的分红标准和分红比例；利润分配政策调整或变更的条件和程序合规、透明。

公司现金分红政策经公司管理层拟定后提交公司独立董事专门会议、董事会审议，最终提交股东会审议通过。按照证监会、交易所关于现金分红的要求，公司分别于2012年和2014年对公司章程中分红政策相关内容条款进行了修订，并已履行法定决策程序，具体详见公司临2012-010公告、临2012-011公告和临2014-010号公告。

公司始终重视对投资者的合理投资回报，保持利润分配政策的连续性和稳定性。已经连续制定4期股东回报规划，覆盖12个年度，明确利润分配比例，自公司上市以来已累计分红116.56亿元。2025年，公司为进一步建立与长期股东、耐心股东的紧密联系，保证分红政策的稳定性和持续性，制定了《未来三年（2025-2027年）股东回报规划》：2025-2027年，公司在当年盈利、累计未分配利润为正，且现金流可以满足正常经营和可持续发展的情况下，采取现金方式分配股利。公司每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的合并报表可供分配利润的70%，且每股派息不低于0.1元人民币（含税）。

### (二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

**(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

每10股送红股数(股)	-
每10股派息数(元)(含税)	2.20
每10股转增数(股)	-
现金分红金额(含税)	1,723,741,703.20
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	2,446,691,764.44
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)	70.45
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	-
合计分红金额(含税)	1,723,741,703.20
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)	70.45

注：合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润已扣除2025年度可续期公司债利息46,747,301.45元。

**(五) 最近三个会计年度现金分红情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额(含税)(1)	4,367,131,266.65
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	-
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	4,367,131,266.65
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	2,188,928,008.88
最近三个会计年度现金分红比例(%) (5)=(3)/(4)	199.51
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	2,446,691,764.44
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	3,757,823,873.24

注：最近三个会计年度净利润已扣除当年可续期公司债利息和永续中期票据利息。

**九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**

**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

□适用 √不适用

## (二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

## (三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

## (四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司建立了高级管理人员考评及激励机制，董事会下设薪酬与考核委员会，负责制定公司高级管理人员考核标准并实施考核，并研究审查其薪酬政策及方案。公司严格执行《经理层成员薪酬管理办法》《经理层经营业绩考核办法》，将高级管理人员的薪酬与公司年度及任期内的经营业绩和个人绩效挂钩，形成了科学合理、行之有效的激励约束机制，充分激发高级管理人员的工作积极性与创造力，推动公司持续稳健发展。

## 十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司始终重视现代企业制度建设，按照经营实际，不断加强完善公司内控规范体系建设，建立了以《公司章程》为核心，董事会基本制度为引导，证券业务制度为规范的公司治理体系。公司股东会、董事会依法规范运作，形成了一整套相互制衡、行之有效的内部管理和控制制度体系，有效保障股东利益，保障董事行使权利。

公司根据实际情况建立了满足公司管理需要的各种内部控制制度，并结合公司的发展需要不断进行改进和提高，相关内部控制制度覆盖了公司业务活动和内部管理的各个方面和环节，公司内部控制制度完整、合理并得到了有效执行。

报告期内，公司严格执行《企业内部控制基本规范》及其配套指引，以及中国证监会、上海证券交易所等相关监管机构的监管要求，持续加强内控体系建设，将全部经营、管理业务纳入内控管理范围，对各项业务开展内部控制评价与监督，主动排查管理中的控制缺陷，并采取针对性措施。在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司的内部控制设计和执行的有效性进行了评价，大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的内部控制审计报告。公司管理水平和风险防范能力显著提升。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

## 十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司董事会坚持以风险防范为导向，以提升管理实效为目的，增强内控制度执行力和内控管理有效性。结合公司的行业特点和业务拓展实际经营情况，进一步加强对子公司的管理，按照《重大信息内部报告制度》《对外投资管理制度》《信息披露管理办法》《关联交易管理制度》《对外担保管理制度》等管理制度，通过股东会、董事会对子公司进行有效管理。对子公司的资产、投资、运作等进行风险控制，提高了公司整体运作效率和抗风险能力。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

## 十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

大信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了无保留意见的内部控制审计报告。不存在会计师事务所出具内部控制审计报告与公司董事会的自我评价报告意见不一致的情况。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

### 十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

根据《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》（国发【2020】14号）、中国证监会《关于开展上市公司治理专项行动的公告》（证监会公告【2020】69号）、《内蒙古监管局关于开展上市公司治理专项行动的通知》（内蒙证监函【2021】85号）等文件要求，公司对照法律法规，以及公司章程等内部制度文件，开展了公司治理专项自查工作。截至本报告日，除与控股股东同业竞争问题外，其他问题均已完成整改。公司将继续与控股股东沟通，待满足注入条件时，持续推进解决同业竞争问题。并按照监管部门的要求，进一步提升公司治理水平，完善公司治理架构，不断提高上市公司质量。

### 十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		10
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司乌海发电厂	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
2	内蒙古聚达发电有限责任公司	
3	北方魏家峁煤电有限责任公司	
4	内蒙古丰电能源发电有限责任公司	
5	内蒙古和林发电有限责任公司	
6	内蒙古丰泰有限公司	
7	内蒙古京达发电有限责任公司	
8	内蒙古蒙达发电有限责任公司	
9	内蒙古上都发电有限责任公司	
10	内蒙古上都第二发电有限责任公司	

其他说明

□适用 √不适用

### 十五、社会责任工作情况

#### （一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

相关内容详见公司于 2026 年 4 月 23 日在上海证券交易所网站发布的《2025 年度环境、社会及公司治理（ESG）报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

具体说明

适用 不适用

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	151.11	
其中：资金（万元）	151.11	公司及所属电厂通过定向采购、协助拓展销售渠道等方式，助力乡村振兴。
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	-	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	消费扶贫	

具体说明

适用 不适用

报告期，公司认真贯彻落实《关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的意见》，公司扎实推进乡村振兴各项帮扶工作。聚焦特色产业培育、人居环境改善、消费帮扶深化等重点任务，多措并举、精准发力、持续增强帮扶村内生发展动力，全力助力帮扶村实现长期稳定发展。

十七、其他

适用 不适用

## 第五节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

#### (一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	盈利预测及补偿	北方公司	北方公司承诺正蓝旗风电、北方多伦 2025 年、2026 年、2027 年三个会计年度累计承诺净利润分别为 87,136.75 万元、176,631.14 万元与 265,620.21 万元。在业绩承诺期间，发生协议约定的补偿责任的情形，北方公司应优先以通过本次交易获得的公司股份补偿，股份补偿不足时，以现金补偿。在业绩承诺期间届满后 4 个月内，公司应聘请具备资质的中介机构对标的资产进行减值测试，并出具《减值测试报告》。经减值测试，如出现约定的补偿情形，则北方公司应进行补偿。 详见公司于 2026 年 1 月 1 日披露的《发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》第七节“七、业绩承诺补偿协议”“八、业绩承诺补偿协议之补充协议”“九、业绩承诺补偿协议之补充协议(二)”。	2025 年 7 月 9 日、 2025 年 9 月 16 日、 2025 年 12 月 2 日	是	2025 年、 2026 年、 2027 年	是	不适用	不适用
	股份限售	北方公司	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司(以下简称“上市公司”)拟发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金(以下简称“本次交易”)。北方联合电力有限责任公司(以下简称“本公司”)作为本次交易的交易对方及上市公司的控股股东，于 2025 年 2 月 19 日出具了《关于股份锁定期的承诺函》(以下简称“原承诺函”)。基于对未来发展前景的信心和对上市公司价值的高度认可，为进一步促进上市公司持续、稳定发展，维护广大投资者利益，本公司自愿补充承诺如下：1、本公司通过本次交易取得的上市公司股份，自本次发行股份及支付现金购买资产所涉及股份发行结束之日起 60 个月内不得转让，包括但不限于通过证券市场公开转让或通过协议转让。但是，在适用法律许可的前提下的转让不受此限(包括但不限于因业绩补偿而发生的股份回购行为)。本次发行完成后(指上市公司本次发行股份购买资产所涉及的股份登记至本公司在中国证券登记结算有限责任公司开立的股票账户之日，下同)6 个月内如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于本次股份发行价格，或者本次发行完成后 6 个月期末收盘价低于本	2025 年 2 月 24 日	是	截至本次交易完成之日起 60 个月	是	不适用	不适用

			次股份发行价格，则本公司通过本次交易取得的上市公司股份将在上述锁定期基础上自动延长六个月。2、在上述股份锁定期内，本公司基于上述股份而衍生取得的上市公司送红股、转增股本等新增股份，亦遵守上述锁定期的约定。3、上述锁定期届满后，本公司转让和交易上市公司股份将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所届时有效的有关规定执行。4、本补充承诺函内容与原承诺函内容不一致的，以本补充承诺函为准。						
解决土地等产权瑕疵	北方公司	北方联合电力有限责任公司(以下简称“本公司”)作为本次交易的交易对方，承诺如下：1、标的公司目前实际占有和使用前述尚未取得不动产权证的土地和房屋，该等土地和房屋权属清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，标的公司并没有因其暂未取得相关权属证书而受到重大不利影响。本公司将积极促使标的公司尽快就该等土地和房屋办理取得不动产权证书；本次交易完成后，若标的公司因该等土地房屋权属瑕疵问题受到任何损失，本公司将以标的公司的实际损失发生额为依据，按照本次交易完成后上市公司持有相关标的公司的股权比例，给予上市公司足额现金补偿。2、标的公司的北方上都百万千瓦级风电基地输变电项目与北方上都百万千瓦级风电基地500千伏中心汇集站项目目前均正常运营，该等项目不存在纠纷或潜在纠纷，标的公司并没有因其暂未获取上述环境影响评价批复与立项核准而受到重大不利影响。本公司将积极促使标的公司尽快获取上述项目的相关审批手续；本次交易完成后，若标的公司因上述项目的审批事宜受到任何损失，本公司将以标的公司的实际损失发生额为依据，按照本次交易完成后上市公司持有相关标的公司的股权比例，给予上市公司足额现金补偿。	2025年7月9日	否	无	是	不适用	不适用	
其他	北方公司	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司(以下简称“上市公司”)拟发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金(以下简称“本次交易”)。根据《上市公司重大资产重组管理办法》等相关规定，北方联合电力有限责任公司(以下简称“本公司”)作为上市公司控股股东，承诺如下：1、截至本承诺函出具之日，本公司及本公司控制的其他企业不存在违规占用上市公司资金的情况，上市公司亦没有为本公司及本公司控制的其他企业提供担保。2、本次交易后，本公司及本公司控制的其他企业将继续遵守国家法律法规、规范性文件以及上市公司相关规章制度的规定，保证不会以任何方式违法违规占用上市公司资金、要求上市公司代垫费用、承担成本和其他支出或要求上市公司违法违规提供担保。3、本公司愿意承担由于违反上述承诺给上市公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。	2025年7月9日	否	无	是	不适用	不适用	
其他	北方公司	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司(以下简称“上市公司”)拟发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金(以下简称“本次交易”)。根据《上市公司重大资产重组管理办法》等相关规定，北方联合电力有限责任公司(以	2025年7月9日	否	无	是	不适用	不适用	

			下简称“本公司”)作为上市公司控股股东,承诺如下:1、不越权干预上市公司经营管理活动,不侵占上市公司利益。2、本承诺出具日后至上市公司本次交易实施完毕前,若中国证券监督管理委员会等证券监管机构作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定,且上述承诺不能满足中国证券监督管理委员会等证券监管机构该等规定时,本公司承诺届时将按照证券监管机构的最新规定出具补充承诺。3、本公司承诺切实履行所作出的上述承诺事项,确保上市公司填补回报措施能够得到切实履行。若违反上述承诺,本公司愿意承担相应的法律责任。						
	股份限售	天津华人投资管理有限公司一华能结构调整1号证券投资私募基金	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司(以下简称“上市公司”)拟发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金(以下简称“本次交易”)。天津华人投资管理有限公司一华能结构调整1号证券投资私募基金(以下简称“本企业”)作为北方联合电力有限责任公司的一致行动人,根据《上市公司收购管理办法》的相关规定承诺如下:1、本企业在本次交易前持有的上市公司股份,自本次发行股份购买资产所涉及股份发行结束之日起18个月内不得转让,包括但不限于通过证券市场公开转让、通过协议方式转让或其它方式直接或间接转让。但是,在适用法律许可前提下的转让不受此限,包括在同一实际控制人控制的不同主体之间进行的转让。2、在上述股份锁定期内,本企业基于上述股份而衍生取得的上市公司送红股、转增股本等新增股份,亦遵守上述锁定期的约定。3、若本企业上述锁定期承诺与证券监管机构的最新监管意见不相符,本企业将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整。4、上述锁定期届满后,本企业转让和交易上市公司股份将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所届时有效的有关规定执行。	2025年2月17日	是	自本次发行股份购买资产所涉及股份发行结束之日起18个月	是	不适用	不适用
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	北方公司	1、北方公司承诺继续将内蒙华电作为本公司煤电一体化等业务的最最终整合平台,逐步将满足注入上市公司条件的相关业务和资产注入内蒙华电。2、本公司拟注入内蒙华电的资产需同时满足以下条件:(1)拟注入资产不出现内蒙华电预测的盈利能力下滑等不利变动趋势;(2)拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定,不存在产权权属不完善或项目投资审批手续存在瑕疵等情况;(3)资产注入后,须有利于提高内蒙华电资产质量、增强内蒙华电持续盈利能力及改善其财务状况,其中内蒙华电的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势;3、本公司承诺将在相关业务资产满足资产注入条件后三年内,按照法定程序,完成向内蒙华电注入的工作4、本公司承诺,自承诺函生效之日起,本公司违反本承诺而使内蒙华电遭受任何损失,则本公司承担赔偿责任。	2017年7月	否	北方公司承诺将在相关业务资产满足资产注入条件后三年内,按照法定程序,完成向内蒙华电注入的工作	是	不适用	不适用
	解决关联交易	北方公司	1、本公司将诚信和善意履行作为上市公司控股股东的义务,本公司及本公司控制的其他企业将采取措施规范并尽量减少与上市公司之间的关联交	2017年7月	否	无	是	不适用	不适用

			易。2、对于正常经营范围内无法避免或有合理理由存在的关联交易，将本着公开、公平、公正的原则确定交易价格，依法与上市公司签订规范的关联交易合同，保证关联交易价格的公允性。3、严格按照有关法律、法规和公司章程的规定履行批准程序，包括但不限于必要的关联董事/关联股东回避表决等义务，并按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务。4、保证不通过关联交易非法转移上市公司的资金、利润，不利用关联交易损害上市公司或上市公司其他股东的合法权益。5、本公司愿意承担由于违反上述承诺给上市公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。						
其他	北方公司	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司（以下简称“上市公司”）公开发行可转换公司债券（以下简称“本次发行”）。本次发行实施后，北方联合电力有限责任公司（以下简称“本公司”）仍为上市公司的控股股东。按照《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》及中国证券监督管理委员会的有关规定，为保证上市公司的独立运作，保护中小股东的利益，本公司保证与上市公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面相互独立，具体承诺如下：1、保证上市公司业务独立（1）保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力。（2）保证本公司除行使股东权利之外，不对上市公司的业务活动进行干预。（3）保证尽量减少并规范本公司及本公司控制的其他企业与上市公司的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按照市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规和规范性文件的规定履行关联交易决策程序及信息披露义务。2、保证上市公司资产独立（1）保证上市公司具有与经营有关的业务体系和相关的独立完整的资产。（2）保证本公司及本公司控制的其他企业不以任何方式违法违规占用上市公司的资金、资产。（3）保证不以上市公司的资产为本公司及本公司控制的其他企业的债务违规提供担保。3、保证上市公司财务独立（1）保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度。（2）保证上市公司独立在银行开户，不和本公司及本公司控制的其他企业共用银行账户。（3）保证上市公司的财务人员不在本公司及本公司控制的其他企业兼职。（4）保证上市公司依法独立纳税。（5）保障上市公司能够独立作出财务决策，本公司不干预上市公司的资金使用。4、保证上市公司人员独立（1）保证上市公司的生产经营与行政管理（包括劳动、人事及薪酬管理等）完全独立于本公司及本公司控制的其他企业。（2）保证上市公司的董事、监事和高级管理人员严格按照《中华人民共和国公司法》和《公司章程》的有关规定产生，保证上市公司的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员不在本公司及本	2017年7月	否	无	是	不适用	不适用	

			公司控制的其他企业担任除董事、监事以外的职务。(3) 本公司不干预上市公司董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。5、保证上市公司机构独立(1) 保证上市公司依法建立健全股份公司法人治理结构, 拥有独立、完整的组织机构, 与本公司及本公司控制的其他企业间不存在机构混同的情形。(2) 保证上市公司的股东会、董事会、监事会、独立董事、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。本公司愿意承担由于违反上述承诺给上市公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。						
解决土地等产权瑕疵	北方公司	一、内蒙古蒙电华能热电股份有限公司(以下简称“内蒙华电”)公开发行可转换公司债券(以下简称“本次发行”), 并使用本次发行所募集的资金收购北方联合电力有限责任公司(以下简称“本公司”)所持内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司(以下简称“北方龙源风电”)81.25%的股权(上述收购以下简称“本次交易”)。作为本次交易的交易对方, 本公司现就北方龙源风电相关事项说明及承诺如下: 1、截至本承诺函出具之日, 北方龙源风电及其下属企业拥有的建筑面积合计 36411 平方米的土地正在办理土地使用权证; 19809.54 平方米的房屋正在办理房屋所有权证; 46748.73 平方米的土地、1425.70 平方米的房屋正在办理证载权利人更名手续。就上述土地、房屋办证及更名事项, 本公司承诺: 1) 北方龙源风电及其下属企业目前可实际占有和使用上述土地、房屋, 该等土地、房屋权属清晰, 不存在产权纠纷或潜在纠纷, 并没有因其暂未取得相关权属证书而受到重大不利影响。2) 本公司将确保北方龙源风电及其下属企业在该等土地、房屋取得规范、有效的权属证书之前, 能按照现状使用该等土地、房屋。3) 本次交易完成后, 若北方龙源因上述土地、房屋权属瑕疵问题受到任何损失, 本公司将给予足额现金补偿。2、截至本承诺函出具之日, 北方龙源风电拥有的 2 宗划拨土地使用权(集土国用(95)字第 D-04-11-0007 号、锡国用(99)字第 03344 号)尚未取得有权之政府部门关于同意北方龙源风电继续以保留划拨方式使用土地批复。本公司承诺: 1) 本公司将确保北方龙源风电能够按照现状使用该等土地。2) 若北方龙源风电后续无法取得相关人民政府出具的保留使用划拨土地的批复从而导致需要办理出让手续或遭受任何损失, 则本公司将给予足额现金补偿。3、内蒙古风力发电研究所(以下简称“风研所”)为北方龙源风电下属分支机构, 尚未办理相应的工商登记手续。就风研所办理工商登记事项, 本公司承诺: 1) 风研所目前为北方龙源风电下属分支机构, 不存在产权纠纷或潜在纠纷。2) 北方龙源风电预计将于本承诺函出具之日起 12 个月内办理完毕风研所投资人变更涉及的工商登记手续。3) 本次交易完成后, 若北方龙源风电因上述风研所权属瑕疵问题受到任何损失, 本公司将以现金方式赔偿内	2017 年 7 月	是	承诺时间为自本次发行实施后开始, 期限详见承诺内容。	是	不适用	不适用	

			<p>蒙华电由此遭受的全部损失。若因本公司违反本承诺函项下承诺内容而导致内蒙华电受到损失，本公司将依法承担相应赔偿责任。二、内蒙古蒙电华能热电股份有限公司（以下简称“内蒙华电”）拟公开发行可转换公司债券（以下简称“本次发行”），并使用本次发行所募集的资金收购北方联合电力有限责任公司（以下简称“本公司”）所持内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司（以下简称“北方龙源风电”）81.25%的股权（上述收购以下简称“本次交易”）。作为本次交易的交易对方，本公司于2017年7月1日出具《关于内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司相关事项的承诺函》，就北方龙源风电相关事项作出说明及承诺。（见上述内容）为维护内蒙华电的利益，本公司现就北方龙源风电正在办理出让手续的一宗土地使用权作出如下补充说明及承诺：北方龙源风电拟通过出让方式取得一宗面积为10,311.00平方米的土地使用权用于辉腾锡勒风电场扩建24MW风电项目。北方龙源风电已于2016年5月17日取得内蒙古自治区农牧业厅《草原使用审核同意书》（内草审字[2016]51号）。乌兰察布市行政服务中心已于2017年10月18日受理北方龙源风电向乌兰察布市国土资源局提交的土地权证办理申请。截至本补充承诺函之日，土地出让手续尚在办理过程中。为保证内蒙华电不会因上述土地权属瑕疵问题受到任何损失，本公司同意于2017年11月3日前，将与该宗土地使用权按照资产评估的评估值相等的货币资金，即人民币282,000.03元，划转至内蒙华电指定账户。待北方龙源风电就该宗土地使用权办理完毕出让手续并依法取得土地使用权证后，内蒙华电将上述资金（含利息）划转回本公司。若因本公司违反本补充承诺函项下承诺内容而导致内蒙华电受到损失，本公司将依法承担相应赔偿责任。</p>						
其他对公司中小股东所作承诺	分红	公司	<p>2025-2027年的具体股东回报规划：（一）利润分配的形式公司可以现金、股票或者现金与股票相结合等法律法规允许的形式实施利润分配，并优先采用现金分红的利润分配方式；在具备条件的情况下，公司可以进行中期分红。（二）公司现金分红的具体条件和比例公司在当年盈利、累计未分配利润为正，且公司现金流可以满足公司正常经营和可持续发展的情况下，采取现金方式分配股利。公司每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的合并报表可供分配利润的70%，且每股派息不低于0.1元人民币（含税）。（三）公司发放股票股利的具体条件公司在经营情况良好，董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足前款现金分红的条件下，提出股票股利分配预案。（四）公司利润分配方案的审议程序公司的利润分配方案由公司管理层拟定后提交公司董事会、监事会（如有）审议。董事会就利润分配方案的合理性进行充分讨论，形成决议后提交股东会审议。公司因特</p>	2025年4月	是	<p>公司董事会应当就股东回报事宜进行专项研究论证，以每三年为一个周期制定明确、清晰的股东回报规划，并提交股东会审议。</p>	是	不适用	不适用

			殊情况不进行现金分红时，董事会就不进行现金分红的具体原因、公司留存收益的用途及预计投资收益等事项进行说明，经股东会审议批准后，予以披露。公司股东会对利润分配方案做出决议后，董事会应在股东会召开后的两个月内完成派发事项。（五）公司利润分配政策调整的审议程序公司对其利润分配政策进行调整时，应由董事会做出专项论述，并经股东会按照特别决议审议批准。公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案或公司调整现金分红政策的，股东会表决该等议案时应提供网络投票方式。公司通过多种渠道建立与中小股东的日常沟通机制，使中小股东有机会就利润分配及利润分配政策变更事宜向公司提供有关建议。						
其他承诺	其他	北方公司	公司控股股东北方公司基于对公司未来发展的信心，承诺于2025年4月8日至2025年7月7日期间内增持公司人民币普通股股份，累计增持金额不少于人民币0.5亿元，不超过人民币1亿元，增持价格不超过4.45元/股。并承诺在法定期限内不减持股份。增持计划实施期间，北方公司通过上海证券交易所交易系统累计增持公司股份12,565,800股，累计增持金额50,099,475元（不含佣金及交易税费）。	2025年4月8日	是	2025年4月8日至2025年7月7日期间及法定期限	是	不适用	不适用

注：报告期内，公司通过发行股份及支付现金的方式，收购北方公司持有的正蓝旗风电70%股权及北方多伦75.51%股权，并募集配套资金。公司于2025年12月31日取得中国证券监督管理委员会出具的《关于同意内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2025〕3031号），并于同日完成资产交割及工商登记变更。关于本次交易相关承诺事项，详见公司于2026年1月1日披露的《内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》。

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到  未达到  不适用

(三) 业绩承诺情况

适用  不适用

单位：万元 币种：人民币

承诺背景	承诺方	承诺期间	承诺指标	承诺金额	实际完成金额	完成率 (%)
与正蓝旗风电、北方多伦业绩相关的承诺	北方公司	2025 年	净利润	87,136.75	84,767.15	97.28

业绩承诺变更情况

适用  不适用

其他说明

适用  不适用

公司已根据与北方公司签署的业绩承诺及补充协议相关约定，聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）对正蓝旗风电、北方多伦 2025 年度业绩承诺实现情况进行审计，并出具《业绩承诺完成情况审核报告》，经公司聘请的大信会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，正蓝旗风电和北方多伦 2025 年度合计实现净利润 86,193.96 万元，扣除非经常性损益后的净利润 84,767.15 万元，低于本次交易约定的 2025 年度合计业绩承诺数，业绩实现率为 97.28%。经测算，北方公司需补偿金额合计 47,603,899.96 元，对应补偿股数合计 13,758,353 股，公司拟以人民币 1.00 元的总价回购业绩承诺方补偿股份，并予以注销。回购注销完成后，公司总股本将由 7,835,189,560 股减少至 7,821,431,207 股。详见公司同日披露的《关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之 2025 年度业绩承诺实现情况及业绩补偿方案的公告》。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 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

(二) 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

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	中证天通会计师事务所(特殊普通合伙)	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	90	90
境内会计师事务所审计年限	3年	1年
境内会计师事务所注册会计师姓名	索还锁、吴金龙	蔡金良、张文斌
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	索还锁(3年)、吴金龙(3年)	蔡金良(1年)、张文斌(1年)

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大信会计师事务所(特殊普通合伙)	40万元

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司原聘任会计师事务所中证天通会计师事务所(特殊普通合伙)(以下简称“中证天通”)已连续三年为公司提供审计服务,执业期间勤勉尽责,坚持独立审计原则,

公允独立地发表审计意见，客观、公正、准确地反映公司财务报表及内控情况，切实履行审计机构应尽的责任。2024年度，中证天通出具了标准无保留意见的审计报告。公司不存在已委托前任会计师事务所开展部分审计工作后解聘前任会计师事务所的情况。

按照国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法定期轮换要求，中证天通已连续三年为公司提供审计服务，与公司签订的服务协议业已到期。公司决定聘任大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度财务审计机构以及内部控制审计机构。中证天通对公司变更会计师事务所事项无异议。前后任会计师事务所按照《中国注册会计师审计准则第1153号——前任注册会计师和后任注册会计师的沟通》的要求，适时积极做好相关沟通及配合工作。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

适用 不适用

## 七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 八、破产重整相关事项

适用 不适用

## 九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

**十、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况**

适用 不适用

**十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**

适用 不适用

**十二、重大关联交易**

**(一)与日常经营相关的关联交易**

**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

事项概述	查询索引
<p>报告期内，公司与实际控制人中国华能集团有限公司及其控股子公司（不含北方联合电力有限责任公司及其控股子公司、中国华能财务有限责任公司）之间日常关联交易事项如下：</p> <p>1、技术服务、研发服务、施工服务及其他相关或类似的服务、劳务等预计发生额 50,000 万元，实际发生额 20,779.60 万元；</p> <p>2、设备采购及其他预计发生额 35,000 万元，实际发生额 10,055.57 万元；</p> <p>3、采购产品、燃料、材料及其他预计发生额 60,000 万元，实际发生额 59,619.03 万元；</p> <p>4、销售产品、燃料、材料及其他预计发生额 10,000 万元，实际发生额 128.01 万元；</p> <p>5、销售碳减排资源及相关服务预计发生额 60,000 万元，无实际发生额；</p> <p>6、购买碳减排资源及相关服务预计发生额 60,000 万元，实际发生额 6,850.55 万元；</p> <p>7、保险、保理及其他金融服务预计发生额 200,000 万元，实际发生额为 7,857.21 万元；</p> <p>8、融资、融资租赁等资金支持预计发生额 200,000 万元，无实际发生额。</p>	<p>详见公司临 2022-039、046 号公告</p>
<p>报告期内，公司与中国华能财务有限责任公司约定开户、存款及其他金融服务等关联交易事项如下：</p> <p>1、日最高存款余额预计 35 亿元，实际余额为 19.64 亿元；</p> <p>2、贷款、票据承兑、非融资性保函及其他形式的资金融通业务和信用支持业务日最高余额预计 35 亿元，实际余额为 1.31 亿元；</p>	<p>详见公司临 2022-039、046 号公告</p>

<p>3、票据贴现预计发生额 100,000 万元，无实际发生额； 4、其他金融服务预计发生额 600 万元，实际发生额 181.19 万元。</p>	
<p>报告期，公司与控股股东及其控股子公司日常关联交易事项如下： 1、销售产品、材料、燃料等预计发生额 520,000 万元，实际发生额 262,222.23 万元； 2、采购原材料、燃料等预计发生额 350,000 万元，实际发生额 161,201.57 万元； 3、销售碳减排资源及相关服务预计发生额 50,000 万元，实际发生额 92.13 万元； 4、购买碳减排资源及相关服务预计发生额 50,000 万元，实际发生额 34.81 万元； 5、融资服务预计发生额 250,000 万元，实际发生额 154,240.00 万元； 6、担保服务预计发生额 100,000 万元，无实际发生额； 7、燃料管理及安全生产监督服务与技术及研发服务预计发生额 50,000 万元，实际发生额 38,855.93 万元； 8、房产、土地、设备租赁服务预计发生额 5,000 万元，实际发生额 2,649.30 万元； 9、设备维护、检修运行服务预计发生额 10,000 万元，实际发生额 202.18 万元； 10、电力热力销售服务预计发生额 8,000 万元，无实际发生额； 11、其他管理服务预计发生额 700 万元，实际发生额 547.47 万元。</p>	<p>详见公司临 2022-039、046 号 公告</p>

注：上述关联交易实际发生额，包含正蓝旗风电、北方多伦并入公司前与相关关联方发生的历史交易，该部分交易无需履行上市公司关联交易审批程序。

**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、临时公告未披露的事项**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易金额
华能科尔沁右翼前旗新能源有限公司	集团兄弟公司	资产租赁	资产租赁	按照市场交易原则公允定价	552,591.36
正蓝旗唐合新能源有限公司	集团兄弟公司	运维服务	运维服务费	按照市场交易原则公允定价	3,540,188.68
多伦县唐合新能源有限公司	集团兄弟公司	运维服务	运维服务费	按照市场交易原则公允定价	1,671,698.11
北方联合电力有限责任公司	控股股东	借款利息收入	借款利息收入	按照市场交易原则公允定价	8,769,392.04

北方联合电力有 限责任公司	控股股东	委托贷款	委托贷款	按照市场交易原 则公允定价	630,000,000.00
合计				/	644,533,870.19
大额销货退回的详细情况					不适用
关联交易的说明					见注

注：1. 公司于 2025 年 12 月 31 日收购北方公司持有的正蓝旗风电及北方多伦股权，该事项构成同一控制下企业合并，依据企业会计准则相关规定，上述两家公司 2025 年度全年损益纳入公司合并范围。报告期内，正蓝旗风电向正蓝旗唐合新能源有限公司收取运维服务费 354.02 万元，北方多伦向多伦县唐合新能源有限公司收取运维服务费 167.17 万元，该关联交易类别未纳入公司与华能集团签署的《2023-2025 年度日常关联交易框架协议》中，故作为临时公告未披露的关联交易事项予以披露。

2. 委托贷款系正蓝旗风电及北方多伦 2025 年并入公司前与控股股东发生的关联交易，上述委托贷款已于正蓝旗风电及北方多伦纳入公司合并范围前完成资金收回。由于该关联交易类别未纳入公司与北方公司签署的《2023-2025 年度日常关联交易框架协议》中，故作为临时公告未披露的关联交易事项予以披露。

3. 根据《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》的有关规定，上述关联交易事项无需提交公司董事会审议。

## (二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
<p>2025 年，公司通过发行股份及支付现金的方式，收购北方公司所属正蓝旗风电 70%股权及北方多伦 75.51%股权，并募集配套资金。该事项已于 2025 年 12 月 31 日取得中国证券监督管理委员会出具的《关于同意内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2025〕3031 号，以下简称“批复”）。根据“批复”，公司已于 2025 年 12 月 31 日完成资产交割过户，将正蓝旗风电和北方多伦纳入公司合并范围。2026 年 1 月 7 日在中国结算上海分公司办理完成向北方公司发行股份 771,864,503 股的登记手续，限售期为 60 个月；2026 年 2 月 9 日在中国结算上海分公司办理完成向不超过 35 名符合条件的特定投资者非公开发行的 536,437,246 股股份登记手续，限售期为 6 个月，发行价格为 4.94 元/股，实际募集资金总额为人民币 2,649,999,995.24 元，扣除用于本次发行的相关费用（不含增值税）人民币 5,711,337.46 元，募集资金净额为人民币 2,644,288,657.78</p>	<p>具体内容详见公司分别于 2026 年 1 月 1 日披露的《内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》，及于 2026 年 1 月 10 日、2026 年 2 月 11 日披露的《内蒙古蒙电华能热电股份有限公司关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之发行结果暨股本变动公告》（临 2026-002、临 2026-009）。</p>

元，用于支付现金对价。

联席主承销商已于2026年1月29日将上述认购资金扣除承销费用后的余额划转至公司指定的本次募集资金专用账户内。中证天通会计师事务所（特殊普通合伙）对本次发行认购对象缴付申购款的实收情况和对本次发行募集资金到达发行人本次募集资金专用账户情况进行了审验，并出具了《验资报告》。公司已于同日将收到的全部募集资金支付北方公司股权对价。本次交易涉及的股份支付与现金对价全部支付完毕。公司股本总额变更为7,835,189,560股，后续公司根据董事会、股东会审议情况尽快推进章程修订及工商登记相关事宜。

**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况**

适用 不适用

2025年，公司通过发行股份及支付现金的方式，收购北方公司所属正蓝旗风电70%股权及北方多伦75.51%股权，并募集配套资金。该事项已于2025年12月31日取得中国证券监督管理委员会出具的《关于同意内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2025〕3031号），并同步完成资产过户程序。

根据公司与北方公司签署的业绩承诺协议及补充协议，在业绩承诺期间，发生协议约定的补偿责任的情形，北方公司应优先以通过本次交易获得的公司股份补偿，股份补偿不足时，以现金补偿。在业绩承诺期间届满后4个月内，公司应聘请具备资质的中介机构对标的资产进行减值测试，并出具《减值测试报告》。经减值测试，如出现约定的补偿情形，则北方公司应进行补偿。详见公司于2026年1月1日披露的《发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》第七节“七、业绩承诺补偿协议”“八、业绩承诺补偿协议之补充协议”“九、业绩承诺补偿协议之补充协议（二）”。

公司已聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）对正蓝旗风电、北方多伦 2025 年度业绩承诺实现情况进行审计，并出具《业绩承诺完成情况审核报告》，经大信会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，正蓝旗风电和北方多伦 2025 年度合计实现净利润 86,193.96 万元，扣除非经常性损益后的净利润 84,767.15 万元，低于本次交易约定的 2025 年度合计业绩承诺数，业绩实现率为 97.28%。经测算，北方公司需补偿金额合计 47,603,899.96 元，对应补偿股数合计 13,758,353 股，公司拟以人民币 1.00 元的总价回购业绩承诺方补偿股份，并予以注销。回购注销完成后，公司总股本将由 7,835,189,560 股减少至 7,821,431,207 股。详见公司同日披露的《关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之 2025 年度业绩承诺实现情况及业绩补偿方案的公告》。

### (三) 共同对外投资的重大关联交易

#### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用  不适用

事项概述	查询索引
2024 年 4 月 2 日，经公司第十一届董事会第七次会议审议批准，决定向参股的华能内蒙古电力热力销售有限公司按照 20% 的持股比例增资人民币约 9,375.80 万元（最终以可研收口概算为准），用于投资建设达拉特经济开发区增量配电网绿色供电项目，项目资本金根据项目建设进度分批注入。截至 2025 年末，公司已注入资本金 7,280 万元。	详见公司临 2024-004、007 号公告。

#### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用  不适用

#### 3、临时公告未披露的事项

适用  不适用

### (四) 关联债权债务往来

#### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用  不适用

事项概述	查询索引
------	------

<p>公司与中国华能财务有限责任公司签署了《内蒙古蒙电华能热电股份有限公司与中国华能财务有限责任公司之金融服务协议》，并于 2022 年 12 月 30 日召开股东大会审议批准。根据协议内容，2025 年度日最高存款余额预计为 35 亿元，实际金额为 19.64 亿元；2025 年票据贴现总额预计为 10 亿元人民币，实际金额为 0 亿元人民币；2025 年贷款、票据承兑、非融资性保函及其他形式的资金融通业务和信用支持业务日最高余额预计为 35 亿元，实际金额为 1.31 亿元；其他金融服务预计发生额为 600 万元，实际发生 181.19 万元。</p>	<p>详见公司临 2022-039、046 号公告</p>
<p>公司与北方联合电力有限责任公司签署了《北方联合电力有限责任公司与内蒙古蒙电华能热电股份有限公司之日常关联交易框架协议》，并于 2022 年 12 月 30 日召开股东大会审议批准。根据协议内容，北方联合电力有限责任公司 2025 年度向公司提供融资服务最高金额预计 25 亿元，实际发生 15.42 亿元。</p>	<p>详见公司临 2022-039、046 号公告</p>

注：上述关联交易实际发生额，包含正蓝旗风电、北方多伦并入公司前与相关关联方发生的历史交易，该部分交易无需履行上市公司关联交易审批程序。

## 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

## 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

### (五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

#### 1、存款业务

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国华能财务有限责任公司	公司实际控制人控股的财务公司	35.00	0.35%-1.15%	4.15	355.67	354.27	5.55
合计	/	/	/	4.15	355.67	354.27	5.55

注：存款余额包括存放在华能财务公司的银行存款及银行承兑汇票。

## 2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国华能财务有限责任公司	公司实际控制人控股的财务公司	1.50	2.11%	0	1.31	0.71	0.60
合计	/	/	/	0	1.31	0.71	0.60

## 3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国华能财务有限责任公司	公司实际控制人控股的财务公司	其他金融业务	600	181.19

## 4、其他说明

√适用 □不适用

上述关联交易实际发生额，包含正蓝旗风电、北方多伦并入公司前与相关关联方发生的历史交易，该部分交易无需履行上市公司关联交易审批程序。

### (六)其他

□适用 √不适用

#### (一) 托管、承包、租赁事项

##### 1、托管情况

□适用 √不适用

##### 2、承包情况

□适用 √不适用

### 3、租赁情况

适用 不适用

### 十三、重大合同及其履行情况

#### (二) 担保情况

适用 不适用

#### (三) 委托他人进行现金资产管理的情况

##### 1、委托理财情况

###### (1). 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

###### (2). 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

###### (3). 委托理财减值准备

适用 不适用

##### 2、委托贷款情况

###### (1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

###### (2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

###### (3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

### 3、其他情况

适用 不适用

#### (四) 其他重大合同

适用 不适用

### 十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

### 十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

#### 1. 变更证券简称

2026年2月14日，公司第十一届董事会第二十二次会议审议通过《关于变更公司证券简称的议案》，同意公司证券简称由“内蒙华电”变更为“华能蒙电”，证券代码保持不变。公司于2026年3月9日正式将公司证券简称变更为“华能蒙电”，变更后证券简称更加能突出公司的控股股东华能背景及蒙电主业定位。

#### 2. 完成2024年度利润分配

经公司第十一届董事会第十五次会议和2024年年度股东大会审议通过，公司顺利完成2024年度利润分配工作。

#### 3. 完成发行股份及支付现金购买北方公司优质风电资产事宜

2025年，公司通过发行股份及支付现金的方式，收购北方公司所属正蓝旗风电70%股权及北方多伦75.51%股权，并募集配套资金。该事项已于2025年12月31日取得中国证券监督管理委员会出具的《关于同意内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2025〕3031号，以下简称“批复”），并同步完成资产过户程序。

根据“批复”，公司已于2025年12月31日完成资产交割过户，将正蓝旗风电和北方多伦纳入公司合并范围。2026年1月7日在中国结算上海分公司办理完成向北方公司发行股份771,864,503股的登记手续，限售期为60个月；2026年2月9日在中国结算上海分公司办理完成向不超过35名符合条件的特定投资者非公开发行的536,437,246股股份登记手续，限售期为6个月，发行价格为4.94元/股，实际募集

资金总额为人民币 2,649,999,995.24 元，扣除用于本次发行的相关费用（不含增值税）人民币 5,711,337.46 元，募集资金净额为人民币 2,644,288,657.78 元，用于支付现金对价。联席主承销商已于 2026 年 1 月 29 日将上述认购资金扣除承销费用后的余额划转至公司指定的本次募集资金专用账户内。中证天通会计师事务所（特殊普通合伙）对本次发行认购对象缴付申购款的实收情况和对本次发行募集资金到达发行人本次募集资金专用账户情况进行了审验，并出具了《验资报告》。公司已于同日将收到的全部募集资金支付北方公司股权对价。本次交易涉及的股份支付与现金对价全部支付完毕。公司股本总额变更为 7,835,189,560 股，后续公司根据董事会、股东会审议情况尽快推进章程修订及工商登记相关事宜。

具体内容详见公司分别于 2026 年 1 月 1 日披露的《内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》，及于 2026 年 1 月 10 日、2026 年 2 月 11 日披露的《内蒙古蒙电华能热电股份有限公司关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之发行结果暨股本变动公告》（临 2026-002、临 2026-009）。

## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

##### 2、股份变动情况说明

适用 不适用

##### 3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

##### 4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

#### (二) 限售股份变动情况

适用 不适用

### 二、证券发行与上市情况

#### (一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：亿股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市 交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
无						
可转换公司债券、分离交易可转债						
无						
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
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）	2023/12/06	3.10%	5.00	2023/12/12	5.00	2025/12/07
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）	2023/12/06	3.23%	10.00	2023/12/12	10.00	2026/12/07
内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	2025/06/18	1.71%	5.00	-	-	-
其他衍生证券						

无						
---	--	--	--	--	--	--

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

1. 2023年12月6日，公司成功发行15亿元可续期公司债券，其中2+N品种发行5亿元，债券简称“23蒙电Y1”，债券代码240363，票面利率3.10%，发行价格100元/张，报告期公司完成本息支付工作；3+N品种发行10亿元，债券简称“23蒙电Y2”，债券代码240364，票面利率3.23%，发行价格100元/张，报告期公司完成利息支付工作。

2. 2025年6月18日，公司成功发行期限为190天的5亿元超短期融资券，债券简称“25内蒙华电SCP001”，债券代码012581423，票面利率1.71%，发行价格100元/张，报告期公司完成本息支付工作。

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √不适用

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	125,613
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	123,602
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

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
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	12,565,800	3,344,647,286	51.24	0	无	0	国有法 人

信达证券—信达投资有限公司—信达证券信丰1号单一资产管理计划	218,236,436	218,236,436	3.34	0	未知	0	其他
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
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	16,432,663	107,431,852	1.65	0	未知	0	其他
东方证券股份有限公司	50,190,816	100,996,253	1.55	0	未知	0	其他
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金	99,981,000	99,981,000	1.53	0	未知	0	其他
东兴证券股份有限公司	56,549,796	56,549,796	0.87	0	未知	0	其他
李清生	22,185,418	53,040,718	0.81	0	未知	0	其他
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	1,899,280	48,147,354	0.74	0	未知	0	其他
中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	1,518,400	43,017,202	0.66	0	未知	0	其他

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
北方联合电力有限责任公司	3,344,647,286	人民币普通股	3,344,647,286
信达证券—信达投资有限公司—信达证券信丰1号单一资产管理计划	218,236,436	人民币普通股	218,236,436
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	129,740,140	人民币普通股	129,740,140
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	107,431,852	人民币普通股	107,431,852

东方证券股份有限公司	100,996,253	人民币普通股	100,996,253
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金	99,981,000	人民币普通股	99,981,000
东兴证券股份有限公司	56,549,796	人民币普通股	56,549,796
李清生	53,040,718	人民币普通股	53,040,718
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	48,147,354	人民币普通股	48,147,354
中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	43,017,202	人民币普通股	43,017,202
前十名股东中回购专户情况说明	/		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	/		
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	/		

持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东

适用 不适用

#### 四、控股股东及实际控制人情况

##### (一) 控股股东情况

##### 1、法人

适用 不适用

名称	北方联合电力有限责任公司
单位负责人或法定代表人	陈炳华
成立日期	2004年1月8日
主要经营业务	开发、投资、建设、运营电力、热力、煤炭资源、铁

	路及配套基础设施项目；电力、热力生产供应；煤炭经营；进出口贸易（国家法律、法规规定应经审批的，未获审批前不得生产经营）。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	不适用
其他情况说明	不适用

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

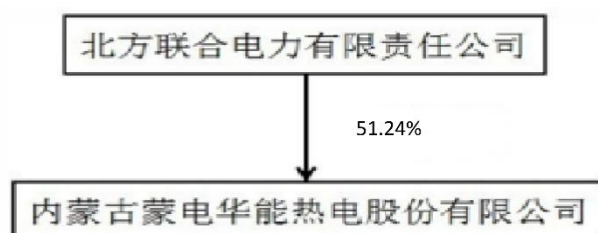
适用 不适用

4、 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、 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



(二) 实际控制人情况

1、 法人

适用 不适用

名称	中国华能集团有限公司
单位负责人或法定代表人	温枢刚
成立日期	1989年3月31日
主要经营业务	组织电力（煤电、气电、水电、风电、太阳能发电、核电、生物质能发电等）、热、冷、汽的开发、投资、建设、生产、经营、输送和销售；组织煤炭、煤层气、页岩气、水资源的开发、投资、经营、输送和销售；信息、交通运输、节能环保、配售电、煤化工和综合

	智慧能源等相关产业、产品的开发、投资和销售；电力及相关产业技术的科研开发、技术咨询服务、技术转让、工程建设、运行、维护、工程监理以及业务范围内设备的成套、配套、监造、运行、检修和销售；国内外物流贸易、招投标代理、对外工程承包；业务范围内相关的资产管理、物业管理；业务范围内的境内外投资业务。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	1、通过华能能源交通产业控股有限公司间接持有新能泰山（000720）23.88%的股权，通过南京华能南方实业开发股份有限公司间接持有新能泰山（000720）17.82%的股权。 2、直接持有华能国际（600011）9.91%的股权；通过华能国际电力开发公司间接持有华能国际（600011）32.28%的股权。通过中国华能集团香港有限公司间接持有华能国际（HK0902）3.01%的股权；通过华能财务公司间接持有华能国际（HK0902）比例约为 0.84%；通过天津华人投资管理有限公司华能结构调整 1 号基金持 A 股比例约为 0.20%。 3、直接持有华能水电（600025）48.69%的股权。 4、通过华能资本服务有限公司间接持有长城证券（002939）46.53%的股份。
其他情况说明	不适用

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

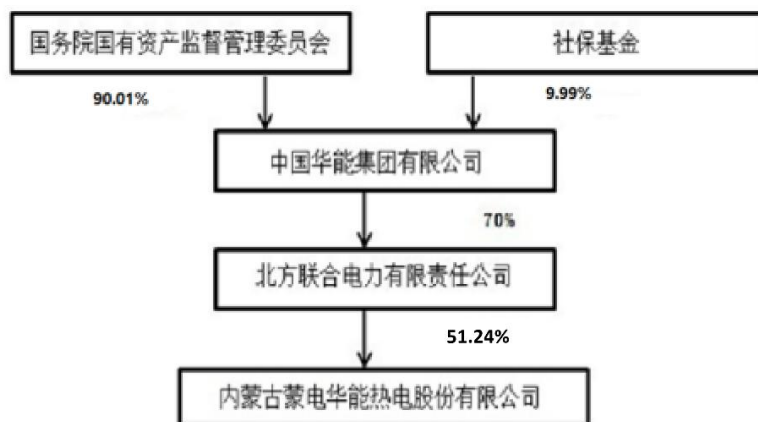
适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、 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



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

## 九、优先股相关情况

适用 不适用

## 第七节 债券相关情况

### 一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

#### （一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

#### 1、 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年4月30日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
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	2023/12/06	2023/12/07	-	2025/12/07	0.00	3.10	发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次；不行使递延还本权利的情况下，到期归还本金和最后一年利息。	上海证券交易所	中信证券股份有限公司、兴业证券股份有限公司、中国国际金融股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业投资者	集中竞价系统、固定收益证券综合电子平台	否
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	23蒙电Y2	240364	2023/12/06	2023/12/07	-	2026/12/07	10.00	3.23	发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次；不行使递延还本权利的情况下，到期归还本金和最后一年利息。	上海证券交易所	中信证券股份有限公司、兴业证券股份有限公司、中国国际金融股份有限公司	中信证券股份有限公司	面向专业投资者	集中竞价系统、固定收益证券综合电子平台	否

(第一期) (品种二)															
-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

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2023年面向专业投资者公开发行永续期公司债券（第一期）（品种一）	按照《募集说明书》，公司于2025年12月7日（因2025年12月7日为休息日，顺延至下一交易日12月8日）完成了2023年面向专业投资者公开发行永续期公司债券（第一期）（品种一）2024年12月7日至2025年12月6日期间的利息支付及5亿元本金兑付工作。
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永续期公司债券（第一期）（品种二）	按照《募集说明书》，公司于2025年12月7日（因2025年12月7日为休息日，顺延至下一交易日12月8日）完成了2023年面向专业投资者公开发行永续期公司债券（第一期）（品种二）2024年12月7日至2025年12月6日期间的利息支付工作。

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名（如适用）	联系人	联系电话

北京市嘉源律师事务所	北京市西城区复兴门内大街 158 号远洋大厦 F408	— —	黄娜	010-66413377
中审亚太会计师事务所 (特殊普通合伙)	北京市海淀区复兴路 47 号天行建商务大厦 20 层 2206	杨涛、崔伟英	崔伟英	010-68413990
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	— —	张大明	010-60837839
兴业证券股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街甲 6 号 SK 大厦 32 层	— —	程晓东	010-66290192
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层	— —	郭静波	010-65051166
中证鹏元资信评估股份有限公司	深圳市深南大道 7008 号阳光高尔夫大厦 3 楼	— —	任思博	0755-82872897
中证天通会计师事务所 (特殊普通合伙)	北京市海淀区西直门北大街甲 43 号 1 号楼 13 层 1316-1326	— —	索还锁	010-62212990

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

#### 4、 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

5、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

适用 不适用

(二) 公司债券募集资金情况

- 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改
- 本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(1). 募集资金用于特定项目

- 适用  不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

- 适用  不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

- 适用  不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

- 适用  不适用

3、公司为可续期公司债券发行人

- 适用  不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240363
债券简称	23 蒙电 Y1
债券余额	0.00
续期情况	基础期限为 2 年，以每 2 个计息年度为一个重新定价周期，在约定的基础期限末及每一个重新定价周期末，发行人有权选择将本期债券品种一期限延长 1 个周期(即延长 2 年)，或选择在该周期末到期全额兑付本期债券品种。
利率跳升情况	票面利率为 3.10%，首个周期的票面利率为初始基准利率加上初始利差，后续周期的票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加 300 个基点。票面利率在首个周期内固定不变，其后每个周期重置一次。
利息递延情况	本期债券附设发行人延期支付利息权。自发行至今，未发生利息递延情况。
强制付息情况	本期债券附设强制付息事件，即付息日前 12 个月内，发生以下事件的，发行人不得递延当期利息以及按照约定已经递延的所有利息及其孳息：（1）向普通股股东分红；（2）减少注册资本。公司已于 2025 年 6 月 13 日召开的 2024 年年度股东大会审议批准了《关于 2024 年度利润分配预案的议案》，触发强制付息事件。
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240364
债券简称	23 蒙电 Y2
债券余额	10.00
续期情况	基础期限为 3 年，以每 3 个计息年度为一个重新定价周期，在约定的基础期限末及每一个重新定价周期末，发行人有权选择将本期债券品种二期限延长 1 个周期(即延长 3 年)，或选择在该周期末到期全额兑付本期债券品种。
利率跳升情况	票面利率为 3.23%，首个周期的票面利率为初始基准利率加上初始利差，后续周期的票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加 300 个基点。票面利率在首个周期内固定不变，其后每个周期重置一次。
利息递延情况	本期债券附设发行人延期支付利息权。自发行至今，未发生利息递延情况。
强制付息情况	本期债券附设强制付息事件，即付息日前 12 个月内，发生以下事件的，发行人不得递延当期利息以及按照约定已经递延的所有利息及其孳息：（1）向普通股股东分红；（2）减少注册资本。公司已于 2025 年 6 月 13 日召开的 2024 年年度股东大会审议批准了《关于 2024 年度利润分配预案的议案》，触发强制付息事件。
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益
其他事项	无

4、公司为扶贫公司债券发行人

适用 不适用

5、公司为乡村振兴公司债券发行人

适用 不适用

6、公司为一带一路公司债券发行人

适用 不适用

7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

适用 不适用

8、公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

适用 不适用

9、公司为纾困公司债券发行人

适用 不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人

适用 不适用

11、其他专项品种公司债券事项

适用 不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

适用 不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0亿元，收回：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

是 否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0亿元。

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%

是否超过合并口径净资产的10%：是 否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

完全执行 未完全执行 不适用

2、 负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为85.31亿元和81.90亿元，报告期内有息债务余额同比变动-4%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比 (%)
	已逾期	1年以内 (含)	超过1年 (不含)		
公司信用类债券					
银行贷款		48.92	11.44	60.36	73.70
非银行金融机构贷款					
其他有息债务		20.77	0.77	21.54	26.30
合计		69.69	12.21	81.90	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额0亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额0亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为155.65亿元和145.70亿元，报告期内有息债务余额同比变动-6.39%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比 (%)
	已逾期	1年以内 (含)	超过1年 (不含)		
公司信用类债券					
银行贷款		61.92	81.60	143.52	98.50
非银行金融机构贷款		0.03	0.77	0.80	0.55
其他有息债务		1.36	0.02	1.38	0.95
合计		63.31	82.39	145.70	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额0亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额0亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币。

**(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况**

适用 不适用

**(3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况**

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

适用 不适用

**3、报告期内信息披露事务管理制度变更情况**

发生变更 未发生变更

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
内蒙古蒙电华能热电股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	25 内蒙华电 SCP001	012581423	2025 年 06 月 18 日	2025 年 06 月 19 日	2025 年 12 月 26 日	0	1.71	到期一次还本付息	全国银行间债券市场	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用 √不适用

报告期内债券付息兑付情况

√适用 □不适用

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 2025 年度第一期超短期融资券	债券于 2025 年 12 月 26 日到期，如期在银行间市场清算所股份有限公司一次性兑付本息

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名（如适用）	联系人	联系电话
中国光大银行股份有限公司	北京市西城区太平桥大街25号、甲25号中国光大中心	--	斯雯	010-63639412
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街1号	--	王翀	010-66592195
中证天通会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西直门北大街甲43号1号楼13层1316-1326	吴金龙、索还锁	吴金龙	010-62212990
北京市嘉源律师事务所	北京市西城区复兴门内大街158号远洋大厦F408	-	黄娜	010-66412855

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4、 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 5、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

#### 7、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

(九) 截至报告期末公司近 2 年的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	2025 年	2024 年	本期比上年同期 增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,858,282,854.91	2,252,434,705.04	-17.50	主要为火电发电量不及同期，煤炭板块收益降低，利润减少所致。
流动比率	0.39	0.72	-45.83	收购资产交割后股权收购价款暂未支付流动负债增加所致。
速动比率	0.37	0.67	-44.78	
资产负债率 (%)	52.73	43.23	21.98	
EBITDA 全部债务比	0.26	0.36	-27.78	
利息保障倍数	14.24	10.73	32.71	主要为优化债务结构，平均融资成本下降，财务费用减少。
现金利息保障倍数	23.81	16.75	42.15	
EBITDA 利息保障倍数	23.59	18.82	25.35	
贷款偿还率 (%)	100	100	0.00	公司按时偿还贷款。
利息偿付率 (%)	100	100	0.00	

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

## 第八节 财务报告

### 一、 审计报告

√适用 □不适用

## 审计报告

大信审字[2026]第 1-03742 号

内蒙古蒙电华能热电股份有限公司全体股东：

### 一、 审计意见

我们审计了内蒙古蒙电华能热电股份有限公司（以下简称“华能蒙电”）的财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量。

### 二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则和中国注册会计师独立性准则有关公众利益实体的独立性要求，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项：

## （一）收入确认

### 1、事项描述

如本节“五 34”、“七 4”、“七 5”及“七 61”所示，华能蒙电 2025 年末应收票据、应收账款余额合计 44.29 亿元，较 2024 年末减少 10.08%；2025 年度实现营业收入 210.50 亿元，较 2024 年度减少 11.76%。华能蒙电收入主要来源于出售电力、煤炭、热力等产品，当电力、煤炭、热力等产品控制权转移给客户，收到产品销售款或取得收款权利时确认收入。

由于收入是华能蒙电关键业绩指标之一，存在管理层为了达到特定目标或期望而操纵收入确认时点的固有风险。因此，我们将收入确认识别为关键审计事项。

### 2、审计应对

我们对收入确认实施的主要审计程序如下：

- （1）了解和评价与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性；
- （2）通过对管理层访谈了解收入确认政策，评价华能蒙电的收入确认的会计政策是否符合企业会计准则的要求；
- （3）对本年的收入确认相关凭证进行抽查，核对发票、销售合同、结算单据等，评价相关收入确认是否符合华能蒙电收入确认的会计政策；
- （4）结合应收账款函证、存货监盘等程序，抽查收入确认的相关单据，检查已确认收入的真实性、完整性；
- （5）检查政府部门对电价的批文与华能蒙电确认收入采用的电价是否一致；
- （6）对资产负债表日前后记录的收入交易进行抽查，核对结算单据及其他支持性文件，以评价收入是否被记录于恰当的会计期间。

## （二）固定资产减值准备的计提

### 1、事项描述

如本节“五 35”、“五 27”及“五 16”所示，截至 2025 年 12 月 31 日，华能蒙电固定资产账面余额 274.45 亿元，减值准备余额 19.38 亿元。固定资产账面价值占资产总额的比例高达 56.42%，同时在估计资产的可收回金额时涉及管理层重大会计估计及判断，因此，我们将固定资产减值准备的计提识别为关键审计事项。

### 2、审计应对

我们对固定资产减值准备计提实施的主要审计程序如下：

- （1）了解和评价华能蒙电与识别长期资产减值迹象和测算可收回金额相关的内部控制；

(2) 实地勘察相关固定资产，并实施了监盘程序，以了解资产是否存在工艺技术落后、长期闲置等情况；

(3) 我们利用了评估专家的工作，评估华能蒙电管理层采用的可收回金额的确定方法，对各资产组所使用折现率的合理性及计算各资产组预计未来现金流量现值的模型；

(4) 我们检查了华能蒙电管理层减值测试所依据的基础数据，评估管理层减值测试中所采用的关键假设及判断的合理性。

(5) 我们评估了财务报表中关于固定资产减值的会计政策，重大会计判断和估计、减值测试关键假设及其金额披露的充分性。

#### 四、其他信息

华能蒙电管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见并不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

#### 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就华能蒙电中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就遵守与独立性相关的中国注册会计师职业道德守则和中国注册会计师独立性准则有关公众利益实体要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

（此页无正文，为内蒙古蒙电华能热电股份有限公司大信审字[2026]第 1-03742 号  
审计报告之签字盖章页）

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：蔡金良

（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：张文斌

二〇二六年四月二十一日

## 二、 财务报表

### 合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：内蒙古蒙电华能热电股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七 1	1,071,011,500.95	752,894,437.76
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七 2		
衍生金融资产	七 3		
应收票据	七 4	20,645,232.60	5,687,255.19
应收账款	七 5	4,408,816,085.38	4,920,464,315.43
应收款项融资	七 7		
预付款项	七 8	82,739,016.63	88,406,452.23
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七 9	214,334,721.80	216,651,089.09
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七 10	435,041,452.17	555,395,860.28
合同资产	七 6		
持有待售资产	七 11		
一年内到期的非流动资产	七 12		
其他流动资产	七 13	340,701,328.18	1,178,093,380.12
流动资产合计		6,573,289,337.71	7,717,592,790.10
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	七 14		
其他债权投资	七 15		
长期应收款	七 16		
长期股权投资	七 17	2,349,175,402.43	2,132,520,587.70
其他权益工具投资	七 18	1,355,192,656.55	1,277,013,002.99
其他非流动金融资产	七 19		
投资性房地产	七 20	48,524,488.20	50,964,322.23
固定资产	七 21	27,445,021,453.23	28,815,296,040.56
在建工程	七 22	2,627,696,770.69	2,407,129,270.10
生产性生物资产	七 23		
油气资产	七 24		
使用权资产	七 25	142,383,023.42	161,187,013.65
无形资产	七 26	4,365,021,640.61	4,202,759,371.87

其中：数据资源			
开发支出		2,615,094.34	
其中：数据资源			
商誉	七 27	30,357,374.47	47,001,174.47
长期待摊费用	七 28	444,904,595.02	652,423,734.69
递延所得税资产	七 29	169,459,609.57	162,208,530.59
其他非流动资产	七 30	3,091,432,610.15	1,124,399,974.94
非流动资产合计		42,071,784,718.68	41,032,903,023.79
资产总计		48,645,074,056.39	48,750,495,813.89
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七 32	3,111,860,177.78	3,343,396,016.83
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七 33		
衍生金融负债	七 34		
应付票据	七 35		20,000,000.00
应付账款	七 36	1,885,617,247.22	1,931,131,139.31
预收款项	七 37	10,367,968.63	0.00
合同负债	七 38	89,401,968.43	79,044,597.59
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七 39	51,410,183.86	48,276,900.51
应交税费	七 40	212,493,220.90	213,173,625.19
其他应付款	七 41	8,001,834,494.65	2,525,606,409.35
其中：应付利息			
应付股利		542,189,683.57	305,460,180.88
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	七 42		
一年内到期的非流动负债	七 43	3,228,756,667.76	2,511,847,869.51
其他流动负债	七 44	74,633,608.40	55,981,187.25
流动负债合计		16,666,375,537.63	10,728,457,745.54
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七 45	8,236,614,239.19	9,702,570,893.56
应付债券	七 46		
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七 47	2,014,152.62	19,079,191.99
长期应付款	七 48	497,689,258.70	337,934,344.27
长期应付职工薪酬	七 49		
预计负债	七 50		9,591,994.87
递延收益	七 51	108,962,544.22	122,507,449.14
递延所得税负债	七 29	124,917,709.06	139,477,932.11

其他非流动负债	七 52	13,930,191.17	15,444,741.45
非流动负债合计		8,984,128,094.96	10,346,606,547.39
负债合计		25,650,503,632.59	21,075,064,292.93
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七 53	6,526,887,811.00	6,526,887,811.00
其他权益工具	七 54	954,608,428.81	1,503,265,027.32
其中：优先股			
永续债		1,002,212,328.77	1,503,265,027.32
资本公积	七 55		3,362,837,204.07
减：库存股	七 56		
其他综合收益	七 57	229,572,272.55	170,811,866.44
专项储备	七 58	456,971,152.69	410,192,802.50
盈余公积	七 59	238,628,522.62	2,325,023,030.22
一般风险准备			
未分配利润	七 60	7,334,829,283.10	6,568,090,389.71
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		15,741,497,470.77	20,867,108,131.26
少数股东权益		7,253,072,953.03	6,808,323,389.70
所有者权益（或股东权益）合计		22,994,570,423.80	27,675,431,520.96
负债和所有者权益（或股东权益）总计		48,645,074,056.39	48,750,495,813.89

公司负责人：高原      主管会计工作负责人：王子南      会计机构负责人：崔剑

### 母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：内蒙古蒙电华能热电股份有限公司

单位：元    币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		50,024,159.51	18,354,391.87
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九 1	346,624,942.57	436,416,086.60
应收款项融资			
预付款项		2,395,592.56	1,215,466.30
其他应收款	十九 2	4,942,350,338.01	3,392,995,299.81
其中：应收利息			
应收股利		3,069,568.44	
存货		56,415,292.96	65,735,154.89
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			

一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		45,934,831.85	30,477,963.89
流动资产合计		5,443,745,157.46	3,945,194,363.36
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		1,150,650,900.00	3,136,990,900.00
长期股权投资	十九 3	18,924,297,804.11	15,059,710,154.21
其他权益工具投资		1,348,421,836.13	1,270,744,846.34
其他非流动金融资产			
投资性房地产		35,753,427.43	37,144,710.08
固定资产		599,169,756.78	676,932,635.74
在建工程		3,459,943.24	63,439,382.05
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,530,026.36	5,060,052.72
无形资产		48,639,410.19	49,717,949.86
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		733,040.33	1,135,097.31
递延所得税资产			
其他非流动资产		8,699,799.27	11,611,801.12
非流动资产合计		22,122,355,943.84	20,312,487,529.43
资产总计		27,566,101,101.30	24,257,681,892.79
<b>流动负债：</b>			
短期借款		4,753,398,368.76	3,920,689,000.83
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			10,000,000.00
应付账款		152,481,014.92	242,588,489.59
预收款项		10,361,087.90	0.00
合同负债		29,198,391.55	26,399,645.24
应付职工薪酬		12,337,698.13	8,336,724.14
应交税费		24,943,482.56	17,049,231.79
其他应付款		5,393,042,449.29	57,408,921.81
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,219,878,323.62	1,377,012,752.37
其他流动负债		2,627,855.24	2,580,282.68
流动负债合计		12,598,268,671.97	5,662,065,048.45
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		1,221,225,300.00	3,236,180,900.00
应付债券			

其中：优先股			
永续债			
租赁负债			2,411,675.41
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		16,002,063.04	18,599,935.47
递延所得税负债		124,917,709.06	105,498,461.61
其他非流动负债		4,898,864.47	5,604,034.03
非流动负债合计		1,367,043,936.57	3,368,295,006.52
负债合计		13,965,312,608.54	9,030,360,054.97
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		6,526,887,811.00	6,526,887,811.00
其他权益工具		954,608,428.81	1,503,265,027.32
其中：优先股			
永续债		1,002,212,328.77	1,503,265,027.32
资本公积			2,000,785,583.73
减：库存股			
其他综合收益		236,703,127.07	178,445,384.73
专项储备		17,121,225.89	15,134,601.17
盈余公积		2,107,644,026.75	1,958,654,910.43
未分配利润		3,757,823,873.24	3,044,148,519.44
所有者权益（或股东权益）合计		13,600,788,492.76	15,227,321,837.82
负债和所有者权益（或股东权益）总计		27,566,101,101.30	24,257,681,892.79

公司负责人：高原      主管会计工作负责人：王子南      会计机构负责人：崔剑

### 合并利润表

2025年1—12月

单位：元    币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		21,050,468,832.20	23,855,078,445.19
其中：营业收入	七 61	21,050,468,832.20	23,855,078,445.19
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		17,302,424,126.03	19,819,394,793.99
其中：营业成本	七 61	16,175,861,971.21	18,455,959,198.20
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			

提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七 62	744,407,501.85	894,267,560.02
销售费用	七 63		
管理费用	七 64	50,330,673.86	49,287,031.83
研发费用	七 65	54,712,207.77	35,489,243.53
财务费用	七 66	277,111,771.34	384,391,760.41
其中：利息费用		282,781,701.12	398,082,320.88
利息收入		10,957,259.47	17,660,563.35
加：其他收益	七 67	53,184,624.82	51,002,200.53
投资收益（损失以“-”号填列）	七 68	464,784,169.56	381,687,943.64
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		271,201,426.61	216,885,060.13
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	七 69		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七 70		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七 71	-12,677,931.93	-8,808,688.24
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七 72	-248,662,530.42	-293,602,800.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七 73	43,410,257.56	30,678,402.39
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,048,083,295.76	4,196,640,709.52
加：营业外收入	七 74	17,603,591.88	53,314,766.13
减：营业外支出	七 75	320,960,572.07	376,537,671.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,744,726,315.57	3,873,417,804.65
减：所得税费用	七 76	504,079,321.88	521,047,707.17
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,240,646,993.69	3,352,370,097.48
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,240,646,993.69	3,352,370,097.48
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（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）		2,493,439,065.89	3,039,562,211.98

2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		747,207,927.80	312,807,885.50
六、其他综合收益的税后净额	七 77	58,760,406.11	-106,660,647.03
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		58,760,406.11	-106,645,404.81
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		58,760,406.11	-106,645,404.81
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动		58,760,406.11	-106,645,404.81
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			-15,242.22
七、综合收益总额		3,299,407,399.80	3,245,709,450.45
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		2,552,199,472.00	2,932,916,807.17
（二）归属于少数股东的综合收益总额		747,207,927.80	312,792,643.28
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.34	0.40
（二）稀释每股收益(元/股)		0.34	0.40

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：861,939,576.56元，上期被合并方实现的净利润为：993,398,882.90元。

公司负责人：高原      主管会计工作负责人：王子南      会计机构负责人：崔剑

## 母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九 4	1,355,678,052.84	1,389,309,035.60
减：营业成本	十九 4	1,448,781,801.17	1,685,778,335.74
税金及附加		22,085,554.74	13,302,375.34
销售费用			
管理费用		50,330,673.86	49,287,031.83
研发费用		692,686.44	3,719,889.05
财务费用		62,311,369.94	44,335,086.36
其中：利息费用		61,649,109.44	45,526,273.70
利息收入		1,347,348.37	1,908,310.75
加：其他收益		5,817,484.08	7,583,596.24
投资收益（损失以“－”号填列）	十九 5	2,787,859,034.70	2,855,457,769.98
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		271,201,426.61	216,885,060.13
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-1,916,081.92	3,128.62
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-111,227,529.15	-265,204,000.00
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-773,721.22	-341,252.00
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,451,235,153.18	2,190,385,560.12
加：营业外收入		2,480,415.75	128,960,308.09
减：营业外支出		13,340,042.63	23,091,299.20
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,440,375,526.30	2,296,254,569.01
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		2,440,375,526.30	2,296,254,569.01
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		2,440,375,526.30	2,296,254,569.01
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		58,257,742.34	-105,794,611.86
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		58,257,742.34	-105,794,611.86

1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		58,257,742.34	-105,794,611.86
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		2,498,633,268.64	2,190,459,957.15
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：高原

主管会计工作负责人：王子南

会计机构负责人：崔剑

### 合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		24,082,055,908.10	26,068,229,619.58
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			

收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		81,610,556.69	184,684,200.47
收到其他与经营活动有关的现金	七 78	264,117,891.84	200,926,270.02
经营活动现金流入小计		24,427,784,356.63	26,453,840,090.07
购买商品、接受劳务支付的现金		11,732,638,598.03	13,906,599,672.80
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		2,619,607,931.45	2,475,625,290.06
支付的各项税费		2,499,278,204.87	2,677,794,133.29
支付其他与经营活动有关的现金	七 78	844,271,570.08	725,681,708.27
经营活动现金流出小计		17,695,796,304.43	19,785,700,804.42
经营活动产生的现金流量净额		6,731,988,052.20	6,668,139,285.65
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		1,350,000,000.00	850,000,000.00
取得投资收益收到的现金		255,750,368.14	254,301,368.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,546,598.50	53,393,020.80
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七 78	457,351.41	78,954.40
投资活动现金流入小计		1,610,754,318.05	1,157,773,343.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,771,344,604.19	4,401,879,732.01
投资支付的现金		635,330,000.00	1,447,600,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七 78	25,172,225.45	1,970,112.23

投资活动现金流出小计		4,431,846,829.64	5,851,449,844.24
投资活动产生的现金流量净额		-2,821,092,511.59	-4,693,676,500.50
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		75,614,455.30	2,040,316,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		75,614,455.30	2,040,316,000.00
取得借款收到的现金		8,772,604,800.10	6,527,554,181.18
收到其他与筹资活动有关的现金	七 78		
筹资活动现金流入小计		8,848,219,255.40	8,567,870,181.18
偿还债务支付的现金		9,750,562,135.29	7,266,166,995.05
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,359,471,723.07	2,741,101,760.40
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		553,419,252.03	622,006,168.88
支付其他与筹资活动有关的现金	七 78	523,996,385.37	1,505,281,798.92
筹资活动现金流出小计		12,634,030,243.73	11,512,550,554.37
筹资活动产生的现金流量净额		-3,785,810,988.33	-2,944,680,373.19
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			906.70
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		125,084,552.28	-970,216,681.34
加：期初现金及现金等价物余额		409,820,126.22	1,380,036,807.56
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		534,904,678.50	409,820,126.22

公司负责人：高原      主管会计工作负责人：王子南      会计机构负责人：崔剑

**母公司现金流量表**

2025年1—12月

单位：元    币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,609,241,334.85	1,650,807,613.07
收到的税费返还		811,322.24	7,680,626.77
收到其他与经营活动有关的现金		44,868,425.03	161,149,434.99
经营活动现金流入小计		1,654,921,082.12	1,819,637,674.83
购买商品、接受劳务支付的现金		1,044,907,014.88	1,149,521,583.86

支付给职工及为职工支付的现金		569,466,097.27	561,775,476.36
支付的各项税费		79,503,152.07	63,373,685.76
支付其他与经营活动有关的现金		49,792,376.79	55,080,704.13
经营活动现金流出小计		1,743,668,641.01	1,829,751,450.11
经营活动产生的现金流量净额		-88,747,558.89	-10,113,775.28
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		816,681,800.00	2,414,700,000.00
取得投资收益收到的现金		2,575,694,734.37	2,729,656,566.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		404,501.00	73,410.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		3,225,994,734.95	2,010,598,338.22
投资活动现金流入小计		6,618,775,770.32	7,155,028,314.42
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		45,108,204.58	112,117,070.39
投资支付的现金		2,325,006,800.00	2,423,218,740.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,640,013,725.44	1,805,597,971.86
投资活动现金流出小计		4,010,128,730.02	4,340,933,782.25
投资活动产生的现金流量净额		2,608,647,040.30	2,814,094,532.17
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		8,180,800,000.00	5,485,400,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		8,180,800,000.00	5,485,400,000.00
偿还债务支付的现金		8,519,580,000.00	5,658,619,100.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,646,510,913.66	1,480,379,921.30
支付其他与筹资活动有关的现金		502,938,800.11	1,502,262,380.00
筹资活动现金流出小计		10,669,029,713.77	8,641,261,401.30
筹资活动产生的现金流量净额		-2,488,229,713.77	-3,155,861,401.30
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
		31,669,767.64	-351,880,644.41

加：期初现金及现金等价物余额		18,354,391.87	370,235,036.28
六、期末现金及现金等价物余额		50,024,159.51	18,354,391.87

公司负责人：高原

主管会计工作负责人：王子南

会计机构负责人：崔剑

合并所有者权益变动表  
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具		资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他	小计			
		优先股	永续债												其他
一、上年年末余额	6,526,887,811.00		1,503,265,027.32		3,362,837,204.07		170,811,866.44	410,192,802.50	2,325,023,030.22		6,568,090,389.71		20,867,108,131.26	6,808,323,389.70	27,675,431,520.96
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他									0.00		0.00		0.00		0.00
二、本年期初余额	6,526,887,811.00		1,503,265,027.32		3,362,837,204.07		170,811,866.44	410,192,802.50	2,325,023,030.22		6,568,090,389.71		20,867,108,131.26	6,808,323,389.70	27,675,431,520.96
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			-501,052,698.55	-47,603,899.96	-3,362,837,204.07		58,760,406.11	46,778,350.19	-2,086,394,507.60		766,738,893.39		-5,125,610,660.49	444,749,563.33	-4,680,861,097.16
(一)综合收益总额			46,747,301.45				58,760,406.11				2,446,691,764.44		2,552,199,472.00	747,207,927.80	3,299,407,399.80
(二)所有者投入和减少资本			-500,000,000.00	-47,603,899.96	-3,362,837,204.07				-2,330,432,060.23				-6,240,873,164.26	72,056,748.21	-6,168,816,416.05
1.所有者投入的普通股													0.00	75,614,455.30	75,614,455.30
2.其他权益工			-500,000,000.00	-47,603,899.96									-547,603,899.96		-547,603,899.96



内蒙古蒙电华能热电股份有限公司2025年年度报告

四、本期末余额	6,526,887,811.00	1,002,212,328.77	-47,603,899.96			229,572,272.55	456,971,152.69	238,628,522.62		7,334,829,283.10	15,741,497,470.77	7,253,072,953.03	22,994,570,423.80
---------	------------------	------------------	----------------	--	--	----------------	----------------	----------------	--	------------------	-------------------	------------------	-------------------

项目	2024年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	6,526,887,811.00		3,003,683,287.68		1,573,804,093.65		277,457,271.25	352,023,516.39	2,038,381,729.48		4,550,235,855.50		18,322,473,564.95	4,982,365,396.22	23,304,838,961.17
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他					1,500,380,677.04			9,540,732.47	57,015,843.84		512,573,790.24		2,079,511,043.59	823,399,944.04	2,902,910,987.63
二、本年期初余额	6,526,887,811.00		3,003,683,287.68		3,074,184,770.69		277,457,271.25	361,564,248.86	2,095,397,573.32		5,062,809,645.74		20,401,984,608.54	5,805,765,340.26	26,207,749,948.80
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)							-106,645,404.81	48,628,553.64	229,625,456.90		1,505,280,743.97			465,123,522.72	1,002,558,049.44
(一)综合收益总额			97,181,739.64				-106,645,404.81				2,942,380,472.34			2,932,916,807.17	312,792,643.28
(二)所有者投入和减少资本					164,930,485.13									-1,335,069,514.87	1,221,962,208.00
1.所有者投入的普通股															1,221,963,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本			1,500,000,000.00											-1,500,000,000.00	-1,500,000,000.00
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他					164,930,485.13									164,930,485.13	-792.00
(三)利润分配			-97,600,000.00						229,625,456.90		-1,437,099,728.37		-1,305,074,271.47	-465,980,764.10	-1,771,055,035.57
1.提取盈余公积									229,625,456.90		-229,625,456.90				
2.提取一般风险准备															



内蒙古蒙电华能热电股份有限公司2025年年度报告

加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	6,526,887,811.00	1,503,265,027.32		2,000,785,583.73		178,445,384.73	15,134,601.17	1,958,654,910.43	3,044,148,519.44	15,227,321,837.82
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		-501,052,698.55	-47,603,899.96	-2,000,785,583.73		58,257,742.34	1,986,624.72	148,989,116.32	713,675,353.80	-1,626,533,345.06
（一）综合收益总额		46,747,301.45				58,257,742.34			2,393,628,224.85	2,498,633,268.64
（二）所有者投入和减少资本		-500,000,000.00	-47,603,899.96	-2,000,785,583.73				-95,048,436.31		-2,643,437,920.00
1. 所有者投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本		-500,000,000.00	-47,603,899.96							-547,603,899.96
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他				-2,000,785,583.73				-95,048,436.31		-2,095,834,020.04
（三）利润分配		-47,800,000.00						244,037,552.63	-1,679,952,871.05	-1,483,715,318.42
1. 提取盈余公积								244,037,552.63	-244,037,552.63	
2. 对所有者（或股东）的分配									-1,435,915,318.42	-1,435,915,318.42
3. 其他		-47,800,000.00								-47,800,000.00
（四）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										

内蒙古蒙电华能热电股份有限公司2025 年年度报告

5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备								1,986,624.72			1,986,624.72
1. 本期提取								13,508,965.24			13,508,965.24
2. 本期使用								11,522,340.52			11,522,340.52
(六) 其他											
四、本期末余额	6,526,887,811.00		1,002,212,328.77	-47,603,899.96			236,703,127.07	17,121,225.89	2,107,644,026.75	3,757,823,873.24	13,600,788,492.76

项目	2024 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	6,526,887,811.00		3,003,683,287.68		2,002,533,709.43		284,239,996.59	8,043,445.26	1,729,029,453.53	2,282,175,418.44	15,836,593,121.93
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,526,887,811.00		3,003,683,287.68		2,002,533,709.43		284,239,996.59	8,043,445.26	1,729,029,453.53	2,282,175,418.44	15,836,593,121.93
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)			-1,500,418,260.36		-1,748,125.70		-105,794,611.86	7,091,155.91	229,625,456.90	761,973,101.00	-609,271,284.11
(一) 综合收益总额			97,181,739.64				-105,794,611.86			2,199,072,829.37	2,190,459,957.15
(二) 所有者投入和减少资本			-1,500,000,000.00		-1,748,125.70						-1,501,748,125.70
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			-1,500,000,000.00								-1,500,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											



### 三、 公司基本情况

#### 1、 公司概况

√适用 □不适用

##### （一）企业注册地、组织形式和总部地址

内蒙古蒙电华能热电股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）系经内蒙古自治区股份制工作试点小组（内股份办通字〔1993〕11号文）批准，由内蒙古电力（集团）有限责任公司、中国华能集团公司、华能内蒙古发电公司作为发起人以社会募集方式设立的股份有限公司。公司于1994年5月12日在内蒙古自治区包头市工商行政管理局登记注册，于2008年12月11日在内蒙古自治区工商行政管理局变更登记，取得注册号为150000000002458的《企业法人营业执照》，2016年7月8日在呼和浩特工商行政管理局变更登记，取得统一社会信用代码为91150000114123615F的《营业执照》，现有注册资本652,688.78万元，截至期末股份总数652,688.78万股（每股面值1元）。公司股票于1994年5月20日在上海证券交易所上市交易，股票代码：600863，股票简称：华能蒙电。（经第十一届董事会第二十二次会议审议批准，并经交易所审核，于2026年3月9日证券简称由“内蒙华电”变更为“华能蒙电”）。

公司法定代表人：高原。

公司注册地：内蒙古呼和浩特市锡林南路218号。

总部地址：内蒙古呼和浩特市锡林南路工艺厂巷电力科技楼。

##### （二）母公司以及集团总部的名称

本公司控股股东为北方联合电力有限责任公司，持有本公司51.24%股权。

本公司实际控制人为中国华能集团有限公司。

##### （三）财务报告的批准报出

本财务报表业经本公司董事会于2026年4月21日召开的第十一届董事会第二十三次会议决议批准报出。

##### （四）公司的业务性质和主要经营活动

本公司及各子公司主要从事火力发电、风力发电、其他新能源发电、煤炭资源开采及蒸汽、热水的供应等业务。

经营范围为：火力发电、供应，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。

#### 四、 财务报表的编制基础

##### 1、 编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和具体会计准则等规定（以下称企业会计准则），并基于制定的重要会计政策和会计估计进行编制。

##### 2、 持续经营

适用 不适用

本公司自本报告期末起至少 12 个月内具备持续经营能力，公司利用所有可获得信息，未发现影响报告期末起 12 个月内持续经营能力的重大事项。

#### 五、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

##### 1、 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了 2025 年 12 月 31 日的财务状况、2025 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

##### 2、 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

##### 3、 营业周期

适用 不适用

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

##### 4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

## 5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项评估计提坏账准备的应收款项	单项计提坏账准备的应收款项余额占各类应收款项总额 10%以上且金额大于 3,000 万元
本期重要的应收款项核销	单项应收款项核销金额大于 1,000 万元
重要的应收款项本期坏账准备的收回或转回	单项应收款项收回或转回金额大于 1,000 万元
重要的账龄超过一年的应收股利	单项应收股利金额大于 1,000 万元
重要的在建工程	单项在建工程项目投资金额 5 亿元以上的大中型基建项目
重要的非全资子公司	非全资子公司期末净资产占期末合并净资产绝对值 1%以上
重要的联营企业	联营企业长期股权投资账面价值占总长期股权投资账面价值 5%以上
重要的投资活动现金流量	单项投资活动现金流 1.5 亿元以上
账龄超过 1 年的重要其他应付款	1,000 万元以上
账龄超过 1 年的重要应付账款	1,000 万元以上
账龄超过 1 年的重要预付款项	1,000 万元以上

## 6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

### (1) 同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

### (2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可

辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

## 7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

### (1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制作为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、因参与被投资单位的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响回报金额。

### (2) 合并财务报表的编制方法

①统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

### ②合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为母公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

### ③合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

### ④处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值

之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

## 8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

## 9、现金及现金等价物的确定标准

本公司编制现金流量表时所确定的现金，是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 10、外币业务和外币报表折算

适用 不适用

### (1) 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

### (2) 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影

响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

## 11、金融工具

√适用 □不适用

### 1. 金融工具的分类、确认和计量

#### (1) 金融资产

根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，本公司将金融资产划分为以下三类：

①以摊余成本计量的金融资产。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。管理此类金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。该类金融资产后续按照公允价值计量，且其变动计入其他综合收益，但按照实际利率法计算的利息收入、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益。将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，以公允价值计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。该指定一经做出，不得撤销。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。该类金融资产以公允价值进行后续计量，除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

#### (2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值进行后续计量，形成的利得或损失计入当期损益。

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

③以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

## 2. 金融工具的公允价值的确认方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场，采用估值技术确定其公允价值。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

## 3. 金融工具的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：收取金融资产现金流量的合同权利终止；金融资产已转移，且符合终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分得以解除的，终止确认已解除的部分。如果现有负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款被实质性修改，终止确认现有金融负债，并同时确认新金融负债。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

## 12、 应收票据

### 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

#### (1) 预期信用损失的范围

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项，包括应收票据和应收账款）、应收款项融资、租赁应收款、其他应收款进行减值会计处理并确认坏账准备。

#### (2) 预期信用损失的确定方法

预期信用损失的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来12个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；第二阶段，金融工具

的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

预期信用损失的简化方法，即始终按相当于整个存续期预期信用损失的金额计量损失准备。

适用 不适用

应收票据项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等收到的商业汇票，包括银行承兑汇票和商业承兑汇票。

预期信用损失的确定方法：

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项（无论是否包含重大融资成分），按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本公司基于单项和组合评估应收款项的预期信用损失。

预期信用损失的会计处理方法：

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

#### 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

对于划分为组合的应收款项，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

组合名称	组合内容
组合 1-银行承兑汇票组合	银行承兑汇票
组合 2-商业承兑汇票组合	商业承兑汇票

#### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

#### 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司对该应收款项在单项资产的基础上确定预期信用损失。

### 13、 应收账款

√适用 □不适用

应收账款项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等经营活动应收取的款项。

预期信用损失的确定方法：

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项（无论是否包含重大融资成分），按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本公司基于单项和组合评估应收款项的预期信用损失。

预期信用损失的会计处理方法：

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

#### 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

对于划分为组合的应收款项，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

组合名称	组合内容
组合 1-应收热费组合	应收热费组合
组合 2-其他应收客户组合	其他应收客户组合

#### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

#### 按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司及各子公司对该金融资产在单项资产的基础上确定预期信用损失。如果某单项应收款项的风险呈现出不一样的特征，如信用风险较低或信用风险较高的，本公司及各子公司将这些单项应收款项单独计量其预期信用损失准备。

### 14、 应收款项融资

√适用 □不适用

#### 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

应收款项融资项目，反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

本公司视日常资金管理的需要，将部分银行承兑汇票进行贴现和背书，对部分应收账款进行保理业务，基于出售的频繁程度、金额以及内部管理情况，此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。

此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

#### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

#### 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

### 15、其他应收款

适用 不适用

其他应收款项目，反映资产负债表日“应收利息”、“应收股利”和“其他应收款”。其中的“应收利息”仅反映相关金融工具已到期可收取但于资产负债表日尚未收到的利息。

预期信用损失的确定方法：

本公司基于单项和组合评估其他应收款的预期信用损失。

本公司在每个资产负债表日评估相关其他应收款的信用风险自初始确认后的变动情况。若该其他应收款的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该其他应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该其他应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该其他应收款未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

预期信用损失的会计处理方法：

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司在上一会计期间已经按照相当于其他应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该其他应收款已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期

信用损失的金额计量该其他应收款的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

对于划分为组合的其他应收款，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来12个月内或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

组合名称	组合内容
组合1-应收员工备用金组合	员工备用金
组合2-一般性往来组合	一般性往来款

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

**按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准**

适用 不适用

如果有客观证据表明某项其他应收款已经发生信用减值，则本公司对该其他应收款在单项资产的基础上确定预期信用损失。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司及各子公司对该金融资产在单项资产的基础上确定预期信用损失。如果某单项应收款项的风险呈现出不一样的特征，如，信用风险较低或信用风险较高的，本公司及各子公司将这些单项应收款项单独计量其预期信用损失准备。

**16、 存货**

适用 不适用

**存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法**

适用 不适用

(1) 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，存货主要包括原燃料、低值易耗品、周转材料、产成品、库存商品等。原燃料包括发电用燃料、备品备件及维修材料等。

(2) 发出存货的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按月末一次加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

本公司及各子公司的存货盘存制度为永续盘存制，盘盈利得和盘亏损失计入当期损益。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

**存货跌价准备的确认标准和计提方法**

适用 不适用

资产负债表日，本公司及各子公司存货按照成本与可变现净值孰低计量。公司在对存货进行全面盘点的基础上，对于存货因已霉烂变质、市场价格持续下跌且在可预见的未来无回升的希望、全部或部分陈旧过时，产品更新换代等原因，使存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，并计入当期损益。本公司及各子公司按照单个存货项目计提存货跌价准备。对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，合并计提存货跌价准备。

可变现净值为在正常生产过程中，以存货的估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税金后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

**按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据**

适用 不适用

**基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据**

适用 不适用

**17、 合同资产**

适用 不适用

**合同资产的确认方法及标准**

适用 不适用

本公司及各子公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

**按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准**

适用 不适用

**18、持有待售的非流动资产或处置组**

适用 不适用

**划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法**

适用 不适用

本公司主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别，并满足下列条件：一是根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；二是出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，应当已经获得批准。

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用的《企业会计准则-持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

## 终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；该组成部分是专为转售而取得的子公司。

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。在附注中披露终止经营的收入、费用、利润总额、所得税费用（收益）和净利润，终止经营的资产或处置组确认的减值损失及其转回金额，终止经营的处置损益总额、所得税费用（收益）和处置净损益，终止经营的经营活动、投资活动和筹资活动现金流量净额，归属于母公司所有者的持续经营损益和终止经营损益。

## 19、长期股权投资

√适用 □不适用

### (1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。重大影响，是指当持有被投资单位 20%以上至 50% 的表决权资本时，具有重大影响，或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

### (2) 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照债务重组准则有关规定确

定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。

### (3) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

## 20、 投资性房地产

### (1). 如果采用成本计量模式的：

本公司投资性房地产的类别，包括出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。

本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。

## 21、 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

### (2). 折旧方法

√适用 不适用

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备等。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进

行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，所有固定资产均计提折旧。

各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

固定资产类别		预计使用寿命 (年)	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	生产用房屋	30	3%	3.23%
	管理及非生产用房屋	30	3%	3.23%
	受腐蚀生产用房屋	20	3%	4.85%
	简易房	8	3%	12.13%
	非生产管理用建筑物	28	5%	3.39%
	管理用建筑物	28	5%	3.39%
	火电站建筑物	30	0%	3.33%
	煤矿建筑物	15-25	3%	6.47%-3.88%
	其他生产用建筑物	28	5%	3.39%
机器设备	发电及供热设备	17-25	5%	5.59%-3.80%
	输电线路	30	5%	3.17%
	变电、配电设备	19	5%	5.00%
	煤炭生产设备	7-30	3%	13.86%-3.23%
	通讯线路及设备	13	5%	7.31%
电子设备	自动化控制及仪器仪表	5-10	0%-3%	20%-9.7%
办公设备	非生产用设备及器具	5-7	0%-3%	20.00%-13.86%
	工具及其他生产用具	5-8	0%-3%	20.00%-12.13%
运输设备	铁路运输设备	15	5%	6.33%
	汽车运输设备	9	3%	10.78%
	其他运输设备	8	3%	12.13%

## 22、 在建工程

√适用 □不适用

本公司在建工程主要为自营方式建造和出包方式建造。在建工程结转为固定资产的标准和时点，以在建工程达到预定可使用状态为依据。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

## 23、借款费用

适用 不适用

### (1) 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

### (2) 资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

## 24、生物资产

适用 不适用

## 25、油气资产

适用 不适用

## 26、无形资产

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

## (1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

使用寿命有限无形资产采用下表列示进行摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命。

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

## (2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本公司及各子公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

自行开发的无形资产，其成本包括自满足无形资产确认规定后至达到预定用途前所发生的支出总额。以前期间已经费用化的支出不再调整。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

## 27、长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

## 28、长期待摊费用

√适用 □不适用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

## 29、合同负债

√适用 □不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债，同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

### 30、职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

#### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

#### (2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

#### (3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

#### (4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

### 31、 预计负债

适用 不适用

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

### 32、 股份支付

适用 不适用

### 33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

#### (1) 金融负债和权益工具的划分

本公司发行的优先股、永续债（例如长期限含权中期票据）、认股权、可转换公司债券等，按照以下原则划分为金融负债或权益工具：

①通过交付现金、其他金融资产或交换金融资产或金融负债结算的情况。如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

②通过自身权益工具结算的情况。如果发行的金融工具须用或可用本公司自身权益工具结算，作为现金或其他金融资产的替代品，该工具是本公司的金融负债；如果为了使用该工具持有人享有在本公司扣除所有负债后的资产中的剩余权益，则该工具是本公司的权益工具。

③对于将来须用或可用本公司自身权益工具结算的金融工具的分类，应当区分衍生工具还是非衍生工具。对于非衍生工具，如果本公司未来没有义务交付可变数量的自身权益工具进行结算，则该非衍生工具是权益工具；否则，该非衍生工具是金融负债。对于衍生工具，如果本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算，则该衍生工具是权益工具；如果本公司以固定数量自身权益工具交换可变金额现金或其他金融资产，或以可变数量自身权益工具交换固定金额现金或其他金融

资产，或在转换价格不固定的情况下以可变数量自身权益工具交换可变金额现金或其他金融资产，则该衍生工具应当确认为金融负债或金融资产。

#### (2) 优先股、永续债的会计处理

本公司对于归类为金融负债的金融工具在“应付债券”科目核算，在该工具存续期间，计提利息并对账面的利息调整进行调整等的会计处理，按照金融工具确认和计量准则中有关金融负债按摊余成本后续计量的规定进行会计处理。本公司对于归类为权益工具的在“其他权益工具”科目核算，在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的利息）的，作为利润分配处理。

### 34、收入

#### (1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断本公司从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

本公司按照业务类型确定的收入确认具体原则和计量方法：

##### ①电力销售收入

当电力供应至各电厂所在地的电网公司时，电网公司取得电力的控制权，与此同时本公司及各子公司确认收入。

②热力销售收入

当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力控制权，与此同时本公司及各子公司确认收入。

③燃料及原材料销售收入

本公司及各子公司在燃料及原材料的控制权转移至客户时确认收入。

④服务收入

服务收入主要指委托运行、咨询、技术等服务而收取的收入，本公司及各子公司于服务提供期间确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

**35、 合同成本**

适用 不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下的该资产在转回日的账面价值。

### 36、政府补助

√适用 □不适用

#### (1) 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

本公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用；财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

#### (2) 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

### 37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

#### (1) 递延所得税的确认

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

#### (2) 递延所得税的计量

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

#### (3) 递延所得税的净额抵消依据

同时满足下列条件时，本公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

## 38、 租赁

√适用 □不适用

本公司在合同开始日，将评估合同是否为租赁或包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或包含租赁。

### (1) 承租人的会计处理

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

#### ① 使用权资产

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括租赁负债的初始计量金额，在租赁期开始日或之前支付的已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

对于能合理确定租赁期届满时将取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，将其账面价值减记至可收回金额。

#### ② 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权时需支付的款项等。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；若无法合理确定租赁内含利率，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。按照固定的周期性利率，即本公司所采用的折现率或修订后的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。

### 作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

□适用 √不适用

### 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在租赁开始日，将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

#### (1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

#### (2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入，并终止确认融资租赁资产。初始直接费用计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

### 39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

#### (1) 租赁的归类

本公司根据《企业会计准则第21号—租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

#### (2) 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目

的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

### （3）金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本公司通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本公司需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。

### （4）长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

### （5）折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

### （6）开发支出

确定资本化的金额时，本公司管理层需要作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

#### （7）递延所得税资产

在估计未来期间能够取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损时，本公司及各子公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的应纳税所得额为限，并以预期收回该资产期间的适用所得税税率为基础计算并确认相关递延所得税资产。本公司及各子公司需要运用判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，并根据现行的税收政策及其他相关政策对未来的适用所得税税率进行合理的估计和判断，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

如果未来期间实际产生的利润的时间和金额或者实际适用所得税税率与管理层的估计存在差异，该差异将对递延所得税资产的金额产生影响。

#### （8）所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

#### （9）预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本公司近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

#### （10）新建电厂的获批

本公司及各子公司的部分电厂建设项目能够取得国家或地方政府主管部门的最终批准是公司管理层的一项重要估计和判断。该项估计和判断是基于已取得的初步审批和对项目的理解。基于以往经验，公司管理层相信本公司及各子公司将会取得国家或地方政府

主管部门对该等电厂建设项目的最终批准。与该等估计和判断的偏离将可能需要对固定资产及在建工程及工程物资的价值进行重大调整。

#### 40、重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”。

#### 41、2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

#### 42、其他

适用 不适用

### 六、税项

#### 1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定的应税收入为基础计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	13%、9%、6%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴。	7%、5%
企业所得税	按应纳税所得额的税率计缴，详见下表。	25%、15%、7.5%、12.5%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除30%余值计缴；从租计征的，按租金收入计缴。	1.2%、12%
教育费附加	按实缴增值税税额计缴。	3%
地方教育附加	按实缴增值税税额计缴。	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
北方魏家峁煤电有限责任公司	15%
内蒙古乌达莱新能源有限公司	三免三减半(减半12.5%)
内蒙古聚达新能源有限责任公司	三免三减半(免)
内蒙古丰川新能源有限责任公司	三免三减半(免)
北方上都正蓝旗新能源有限责任公司	三免三减半(减半7.5%)
北方多伦新能源有限责任公司	三免三减半(减半7.5%)

## 2、 税收优惠

√适用 □不适用

注 1、本公司全资子公司北方魏家峁煤电有限责任公司煤电一体化建设生产经营符合国家《产业结构调整指导目录》（2024 年本）中的鼓励类产业，并依据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税[2020]23 号）的相关规定，按照 15%的税率缴纳企业所得税。

注 2、本公司的二级控股子公司内蒙古乌达莱新能源有限公司符合《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款：企业从事国家重点扶持的公共设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税的规定，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

注 3、本公司的全资子公司内蒙古聚达新能源有限责任公司符合《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款：企业从事国家重点扶持的公共设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税的规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2026 年 01 月 01 日至 2028 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税的优惠政策。

注 4、本公司的控股子公司内蒙古丰川新能源有限责任公司符合《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款：企业从事国家重点扶持的公共设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税的规定，自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税，2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

注 5、本公司的控股子公司北方上都正蓝旗新能源有限责任公司符合《西部地区鼓励类产业目录（2025 年本）》电力行业鼓励类清单内项目要求，根据财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类企业减按 15%的税率征收企业所得税。并根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款：企业从事国家重点扶持的公共设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税的规定，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2025 年 01 月 01 日至 2027 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税的优惠政策。

注 6、本公司的控股子公司北方多伦新能源有限责任公司符合《西部地区鼓励类产业目录（2025 年本）》电力行业鼓励类清单内项目要求，根据财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类企业减按 15%的税率征收企业所得税。并根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款：企业从事国家重点扶持的公共设施项目投资经营的所得定期减免征收企业所得税的规定，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2025 年 01 月 01 日至 2027 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税的优惠政策。

注 7、根据财税[2019]38 号《财政部、国家税务总局关于供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》及 2021 年第 6 号、2023 年 56 号《财政部、国家税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》，本公司及控股子公司向居民供热而实际取得的采暖费享受免征增值税的优惠政策；为居民供热所使用的厂房及土地享受免征房产税、城镇土地使用税的优惠政策。本期控股子公司内蒙古蒙达发电有限责任公司、内蒙古上都第二发电有限责任公司享受居民供热免征增值税、房产税、城镇土地使用税的优惠政策，控股子公司内蒙古丰泰发电有限公司、内蒙古丰电能源发电有限责任公司、本公司所属乌海发电厂享受居民供热免征房产税、城镇土地使用税的优惠政策。

注 8、根据国税地字[1989]140 号《关于土地使用税若干具体问题的补充规定》，对厂区以外的公共绿化用地和向社会开放的公园用地暂免征收土地使用税。本期本公司控股子公司内蒙古聚达发电有限责任公司、内蒙古蒙达发电有限责任公司、内蒙古京达发电有限责任公司、内蒙古上都第二发电有限责任公司、内蒙古上都发电有限责任公司、全资子公司北方魏家峁煤电有限责任公司部分土地享受该优惠政策。

注 9、根据国税地字[1989]140 号《关于土地使用税若干具体问题的补充规定》，对防火、防爆、防毒等安全防范用地暂免征收土地使用税。本期本公司所属乌海发电厂、控股子公司内蒙古聚达发电有限责任公司、内蒙古蒙达发电有限责任公司、内蒙古京达发电有限责任公司享受该优惠政策。

注 10、根据《中华人民共和国环境保护税法》第十三条规定：纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准 30%的，减按 75%征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准 50%的，减按 50%征收环境保护税，本期本公司所属火力发电企业均符合减税条件。

### 3、 其他

适用 不适用

## 七、 合并财务报表项目注释

### 1、 货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		300.00
银行存款	585,792.59	489,642.67
其他货币资金	536,106,822.45	343,074,311.54

存放财务公司存款	534,318,885.91	409,330,183.55
合计	1,071,011,500.95	752,894,437.76
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：

货币资金期末余额较期初余额增加 42.25%，主要为煤矿矿山治理保证金及土地复垦保证金增加所致。

## 2、交易性金融资产

适用 不适用

## 3、衍生金融资产

适用 不适用

## 4、应收票据

### (1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	20,645,232.60	5,687,255.19
商业承兑票据		
合计	20,645,232.60	5,687,255.19

### (2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

### (3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	101,496,223.65	
商业承兑票据		
合计	101,496,223.65	

### (4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	20,645,232.60	100.00			20,645,232.60	5,687,255.19	100.00			5,687,255.19
其中：										
银行承兑汇票组合	20,645,232.60	100.00			20,645,232.60	5,687,255.19	100.00			5,687,255.19
商业承兑汇票组合										
合计	20,645,232.60	100.00			20,645,232.60	5,687,255.19	100.00			5,687,255.19

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：银行承兑汇票组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票组合	20,645,232.60		
合计	20,645,232.60		

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	2,573,842,151.62	2,821,016,930.65
其中：1年以内	2,573,842,151.62	2,821,016,930.65
1至2年	567,923,720.86	1,053,966,121.71
2至3年	971,347,053.41	476,277,533.37
3年以上		
3至4年	236,878,067.57	417,701,851.37
4至5年	28,369,986.77	129,936,389.92
5年以上	240,617,705.34	219,052,467.87
合计	4,618,978,685.57	5,117,951,294.89

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备	4,483,781,678.63	97.07	189,166,276.07	4.22	4,294,615,402.56	5,031,002,010.16	98.30	189,166,276.07	3.76	4,841,835,734.09
其中:										
按组合计提坏账准备	135,197,006.94	2.93	20,996,324.12	15.53	114,200,682.82	86,949,284.73	1.70	8,320,703.39	9.57	78,628,581.34
其中:										
应收热费	99,652,718.03	2.16	12,675,620.73	12.72	86,977,097.30	75,065,224.03	1.47			75,065,224.03
其他应收客户	35,544,288.91	0.77	8,320,703.39	23.41	27,223,585.52	11,884,060.70	0.23	8,320,703.39	70.02	3,563,357.31
合计	4,618,978,685.57	100.00	210,162,600.19	4.55	4,408,816,085.38	5,117,951,294.89	100.00	197,486,979.46	3.86	4,920,464,315.43

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
国家电网有限公司华北分部	2,056,759,997.26			注2
内蒙古电力(集团)有限责任公司	1,993,383,853.68			注2
内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司	189,166,276.07	189,166,276.07	100.00	注3
国网内蒙古东部电力有限公司	131,298,877.35			注2
北方联合电力有限责任公司	88,205,417.77			注1
呼和浩特科林热电有限责任公司	22,470,941.08			注1
华能湖北能源销售有限责任公司	1,166,488.66			注1
华能重庆珞璜发电有限责任公司	140,000.01			注1
内蒙古北方蒙西发电有限责任公司	964,966.16			注1
内蒙古润达能源管理服务服务有限公司	208,370.80			注1
西安西热锅炉环保工程有限公司	16,489.79			注1
合计	4,483,781,678.63	189,166,276.07	4.22	

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

注 1： 应收北方联合电力有限责任公司为本公司母公司，信用较好，根据历史经验判断，预期信用损失率为 0%，未计提坏账准备。

注 2： 应收内蒙古电力（集团）有限责任公司、国家电网有限公司华北分部、国网内蒙古东部电力有限公司系电费结算款，对应债务方均为国有企业，信用好，根据历史经验判断，预期信用损失率为 0%，未计提坏账准备。

注 3： 公司所属乌海发电厂截止 2025 年末应收内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司委托运行费 18,916.63 万元。依据乌海市人民政府关于安全生产的文件要求，该公司存在重大安全隐患，责令其停机。至报表日，其尚未启动发电设备的升级改造，生产经营停滞，该笔应收款项存在较大损失风险。公司基于谨慎性原则对其全额计提坏账准备。。

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：其他应收客户

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
其他应收客户组合	35,544,288.91	8,320,703.39	23.41
合计	35,544,288.91	8,320,703.39	23.41

按组合计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

组合计提项目：应收热费

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
应收热费组合	99,652,718.03	12,675,620.73	12.72
合计	99,652,718.03	12,675,620.73	12.72

按组合计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额			197,486,979.46	197,486,979.46
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				

—转回第一阶段				
本期计提			12,675,620.73	12,675,620.73
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额			210,162,600.19	210,162,600.19

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收客户组合	8,320,703.39					8,320,703.39
应收热费组合		12,675,620.73				12,675,620.73
按单项计提坏账准备	189,166,276.07					189,166,276.07
合计	197,486,979.46	12,675,620.73				210,162,600.19

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国家电网有限公司华北分部	2,056,759,997.26		2,056,759,997.26	44.53	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	1,993,383,853.68		1,993,383,853.68	43.16	
内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司	189,166,276.07		189,166,276.07	4.10	189,166,276.07
国网内蒙古东部电力有限公司	131,298,877.35		131,298,877.35	2.84	
北方联合电力有限责任公司	88,205,417.77		88,205,417.77	1.91	
合计	4,458,814,422.13		4,458,814,422.13	96.54	189,166,276.07

其他说明：

无

其他说明：

□适用 √不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

**(4). 本期合同资产计提坏账准备情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

**(5). 本期实际核销的合同资产情况**

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

## 7、应收款项融资

**(1). 应收款项融资分类列示**

适用 不适用

**(2). 期末公司已质押的应收款项融资**

适用 不适用

**(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资**

适用 不适用

**(4). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

不适用

**(6). 本期实际核销的应收款项融资情况**

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

适用 不适用

(8). 其他说明

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	81,812,064.11	98.88	88,099,579.08	99.65
1 至 2 年	678,859.54	0.82	241,743.66	0.27
2 至 3 年	232,963.49	0.28	50,000.00	0.06
3 年以上	15,129.49	0.02	15,129.49	0.02
合计	82,739,016.63	100.00	88,406,452.23	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

本公司本期无账龄超过 1 年且金额重要的预付款项。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
国能销售集团有限公司准格尔分公司	27,444,397.62	33.17
中国石油天然气股份有限公司	17,964,843.34	21.71
永诚财产保险股份有限公司	12,542,066.94	15.16
内蒙古同煤朔矿煤炭运销有限公司	10,655,318.10	12.88
中国铁路呼和浩特局集团有限公司	6,756,425.80	8.17
合计	75,363,051.80	91.09

其他说明:

无

其他说明:

适用 不适用

## 9、其他应收款

### 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	214,334,721.80	216,651,089.09
合计	214,334,721.80	216,651,089.09

其他说明：

适用 不适用

### 应收利息

#### (1). 应收利息分类

适用 不适用

#### (2). 重要逾期利息

适用 不适用

#### (3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

#### (4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

**(6). 本期实际核销的应收利息情况**

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**应收股利**

**(1). 应收股利**

适用 不适用

**(2). 重要的账龄超过1年的应收股利**

适用 不适用

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

**(6). 本期实际核销的应收股利情况**

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**其他应收款**

**(1). 按账龄披露**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	41,614,449.57	54,496,358.38
其中：1 年以内	41,614,449.57	54,496,358.38
1 至 2 年	39,859,352.14	131,869,085.03
2 至 3 年	103,844,698.67	12,408,355.75

3年以上		
3至4年	12,408,355.75	6,583,371.31
4至5年	6,483,371.31	956,282.10
5年以上	40,011,444.83	41,274,532.88
减：坏账准备	-29,886,950.47	-30,936,896.36
合计	214,334,721.80	216,651,089.09

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
征地税款	92,581,895.00	116,789,749.00
收储土地款	28,128,443.30	
往来款	4,439,565.27	29,225,228.41
草原植被恢复费	26,326,640.00	28,164,545.00
粉煤灰款	14,438,535.75	13,682,596.40
工程款	19,543,863.29	9,490,163.29
退税款		39,223.23
押金及保证金	19,592,067.00	17,080,000.00
职工备用金	107,055.39	108,311.89
服务费	32,644,600.00	31,395,400.00
其他	6,419,007.27	1,612,768.23
减：坏账准备	-29,886,950.47	-30,936,896.36
合计	214,334,721.80	216,651,089.09

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额		1,614,873.14	29,322,023.22	30,936,896.36
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			2,311.20	2,311.20
本期转回				
本期转销				

本期核销			-1,052,257.09	-1,052,257.09
其他变动				
2025年12月31日 余额		1,614,873.14	28,272,077.33	29,886,950.47

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
不适用

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

#### (4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
员工备用金组合	56,702.16					56,702.16
一般往来款组合	30,880,194.20	2,311.20		-1,052,257.09		29,830,248.31
合计	30,936,896.36	2,311.20		-1,052,257.09		29,886,950.47

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

#### (5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,052,257.09

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
准格尔旗非税收入管理局	102,555,555.00	41.99	征地税款及草原植被恢复费	注	
达拉特旗自然资源局	28,128,443.30	11.52	收储补偿款	1年以内	
正蓝旗唐合新能源有限公司	17,312,600.00	7.09	服务费	1年以内、2-3年	
多伦县唐合新能源有限公司	15,332,000.00	6.28	服务费	1年以内、2-3年	
正蓝旗宏江新型环保建材有限责任公司	13,682,596.40	5.60	粉煤灰款	5年以上	
合计	177,011,194.70	72.48			

注：准格尔旗非税收入管理局：1年以内 3,206,566.00元；1-2年 27,993,794.00元，2-3年 61,381,535.00元，5年以上 9,973,660.00元。

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

①按坏账准备计提方法分类披露其他应收款

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项评估计提坏账准备的其他应收款	179,767,268.30	73.61			179,767,268.30
按组合计提坏账准备的其他应收款	64,454,403.97	26.39	29,886,950.47	46.37	34,567,453.50
其中：员工备用金组合	107,055.39	0.04	56,702.16	52.97	50,353.23
一般往来款组合	64,347,348.58	26.35	29,830,248.31	46.36	34,517,100.27
合计	244,221,672.27	100.00	29,886,950.47	12.24	214,334,721.80

(续)

类别	期初余额	
	账面余额	坏账准备

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	账面价值
按单项评估计提坏账准备的其他应收款	178,193,334.40	71.97			178,193,334.40
按组合计提坏账准备的其他应收款	69,394,651.05	28.03	30,936,896.36	44.58	38,457,754.69
其中：员工备用金组合	108,311.89	0.04	56,702.16	52.35	51,609.73
一般往来款组合	69,286,339.16	27.98	30,880,194.20	44.57	38,406,144.96
合计	247,587,985.45	100.00	30,936,896.36	12.50	216,651,089.09

②重要的单项评估计提坏账准备的其他应收款

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
达拉特旗自然资源局	28,128,443.30			预计可以收回
准格尔旗非税收入管理局	102,555,555.00			预计可以收回
内蒙古自治区财政厅	859,310.00			预计可以收回
鄂尔多斯市财政局	11,543,050.00			预计可以收回
内蒙古自治区林业和草原督查保障中心	3,950,620.00			预计可以收回
北方联合电力有限责任公司	85,690.00			预计可以收回
多伦县唐合新能源有限公司	15,332,000.00			预计可以收回
正蓝旗唐合新能源有限公司	17,312,600.00			预计可以收回
合计	179,767,268.30			

注：公司单项计提的其他应收款主要为应收退还税款、草原植被恢复费及关联方技术服务费，预期信用损失率为0%，未计提坏账准备

③按组合计提坏账准备的其他应收款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
员工备用金组合	107,055.39	56,702.16	52.97
一般往来款组合	64,347,348.58	29,830,248.31	46.36
合计	64,454,403.97	29,886,950.47	46.37

(续)

名称	期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
员工备用金组合	108,311.89	56,702.16	52.35
一般往来款组合	69,286,339.16	30,880,194.20	44.57
合计	69,394,651.05	30,936,896.36	44.58

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减值准 备	账面价值
原材料	422,154,073.48	25,384,891.21	396,769,182.27	539,442,563.39	25,384,891.21	514,057,672.18
库存商品	1,868,637.54		1,868,637.54	1,852,915.62		1,852,915.62
低值易耗品	317,038.55		317,038.55	1,280,176.09		1,280,176.09
周转材料	76,681,094.96	40,594,501.15	36,086,593.81	78,799,597.54	40,594,501.15	38,205,096.39
合计	501,020,844.53	65,979,392.36	435,041,452.17	621,375,252.64	65,979,392.36	555,395,860.28

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转 销	其他	
原材料	25,384,891.21					25,384,891.21
周转材料	40,594,501.15					40,594,501.15
合计	65,979,392.36					65,979,392.36

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履行成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

无

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	290,070,636.97	363,110,417.53
预缴所得税	45,449,158.72	36,734,669.55
预缴其他税费		358,786.48
委托贷款		720,402,222.22
碳排放权资产	3,357,348.87	54,335,685.50
待认证进项税额	1,608,617.58	3,151,598.84
待摊费用	215,566.04	
合计	340,701,328.18	1,178,093,380.12

其他说明：

其他流动资产期末余额较期初余额减少 71.08%，主要为本年收购同一控制下子公司北方多伦新能源有限责任公司追溯调整所致。

## 14、债权投资

### (1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
闽发证券有限责任公司	18,595,047.22	18,595,047.22		18,595,047.22	18,595,047.22	
小计	18,595,047.22	18,595,047.22		18,595,047.22	18,595,047.22	
减：一年内到期的债权投资						
合计	18,595,047.22	18,595,047.22		18,595,047.22	18,595,047.22	

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

### (2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

### (3). 减值准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额			18,595,047.22	18,595,047.22
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额			18,595,047.22	18,595,047.22

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

#### (4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

子公司海勃湾电力公司与闽发证券有限责任公司签订的国债托管协议，海勃湾电力公司将号码为 B880770560 的股东账户及账户内价值为人民币 8,000.00 万元的国债托管于闽发证券有限责任公司所属营业部的交易席位上。上述托管国债到期未收回，海勃湾电力公司已在 2004 年度和 2005 年度分别计提了减值准备，金额共计 8,000.00 万元。

2010 年 1 月 13 日，经闽发证券破产清算管理人第二次债权人会议决议，就闽发证券破产债权第一次分配达成一致，海勃湾电力公司收到闽发证券破产清算管理人转入的股票及现金共计 46,602,468.67 元。海勃湾电力公司按照闽发证券破产清算管理人转入的股票和现金金额冲回了部分已计提的减值准备。

2011 年 7 月，海勃湾电力公司收到闽发证券破产清算管理人转入的现金 1,065,665.55 元，同时冲回部分已计提的减值准备 1,065,665.55 元。

2011 年 12 月，根据第三次财产清算方案，海勃湾电力公司应收 8,263,707.00 元，同时冲回部分已计提的减值准备 8,263,707.00 元，并于 2012 年 1 月收到该笔资金。

2016 年 8 月 29 日，海勃湾电力公司收到闽发证券破产清算管理人转入的现金 3,497,134.26 元，同时冲回部分已计提的减值准备 3,497,134.26 元。

2020 年 4 月 23 日，海勃湾电力公司收到闽发证券破产清算管理人转入的现金 1,975,977.30 元，同时冲回部分已计提的减值准备 1,975,977.30 元。

## 15、其他债权投资

### (1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

### (2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

### (3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

### (4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 16、长期应收款

### (1). 长期应收款情况

适用 不适用

**(2). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

**(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(4). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

不适用

**(5). 本期实际核销的长期应收款情况**

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明:

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价值）	本期增减变动								期末 余额（账面价值）	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合 收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准 备	其 他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
内蒙古国华准 格尔发电有限 责任公司	460,442,267.56			70,489,346.17		-384,222.10	51,222,932.72			479,324,458.91	
内蒙古岱海发 电有限责任公 司	1,280,945,223.30			163,420,514.95		6,123,213.56				1,450,488,951.81	
包头东华热电 有限公司	109,591,727.85			28,993,005.59		-1,015,880.27				137,568,853.17	
四方蒙华电（北 京）自动化技术 有限公司	3,134,621.53			246,994.47			400,000.00			2,981,616.00	
内蒙古禹龙水 务开发有限公 司	35,453,479.42			18,233.08						35,471,712.50	
内蒙古粤电蒙 华新能源有限 责任公司	120,693,762.72			3,648,830.52		-261,429.99	400,000.00			123,681,163.25	
华能内蒙古电 力热力销售有 限公司	122,259,505.32	2,000,000.00		4,384,501.83		230,946.39	9,216,306.75			119,658,646.79	
小计	2,132,520,587.70	2,000,000.00		271,201,426.61		4,692,627.59	61,239,239.47			2,349,175,402.43	
合计	2,132,520,587.70	2,000,000.00		271,201,426.61		4,692,627.59	61,239,239.47			2,349,175,402.43	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动				期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失					
辽宁成大股份有限公司	6,268,156.65			502,663.77		6,770,820.42	163,650.37		10,150,174.44	根据管理金融资产的业务模式和合同现金流量特征
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	832,833,280.13			78,460,572.04		911,293,852.17	120,972,384.33	348,697,852.17		根据管理金融资产的业务模式和合同现金流量特征
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	327,911,566.21				783,582.25	327,127,983.96	63,677,316.21	150,972,983.96		根据管理金融资产的业务模式和合同现金流量特征
包满铁路有限责任公司									138,750,000.00	根据管理金融资产的业务模式和合同现金流量特征
北联电能源开发有限责任公司	110,000,000.00					110,000,000.00				根据管理金融资产的业务模式和合同现金流量特征
合计	1,277,013,002.99			78,963,235.81	783,582.25	1,355,192,656.55	184,813,350.91	499,670,836.13	148,900,174.44	

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

### (1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	26,620,015.24	97,588,236.86	124,208,252.10
2. 本期增加金额		724,645.20	724,645.20
(1) 外购			
(2) 存货\固定资产\在建工程转入			
(3) 企业合并增加			
(4) 其他		724,645.20	724,645.20
3. 本期减少金额	1,234,831.64		1,234,831.64
(1) 处置			
(2) 其他转出	1,234,831.64		1,234,831.64
4. 期末余额	25,385,183.60	98,312,882.06	123,698,065.66
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	14,813,483.70	58,430,446.17	73,243,929.87
2. 本期增加金额	799,604.01	2,141,036.08	2,940,640.09
(1) 计提或摊销	799,604.01	2,141,036.08	2,940,640.09
(2) 存货\固定资产\在建工程转入			
3. 本期减少金额	1,010,992.50		1,010,992.50
(1) 处置			
(2) 其他转出	1,010,992.50		1,010,992.50
4. 期末余额	14,602,095.21	60,571,482.25	75,173,577.46
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额			

四、账面价值			
1. 期末账面价值	10,783,088.39	37,741,399.81	48,524,488.20
2. 期初账面价值	11,806,531.54	39,157,790.69	50,964,322.23

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	27,442,392,085.62	28,806,013,548.00
固定资产清理	2,629,367.61	9,282,492.56
合计	27,445,021,453.23	28,815,296,040.56

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地资产	房屋建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	6,413,550.49	14,355,072,905.34	56,571,785,423.70	314,177,404.12	1,982,148,747.73	73,728,978.13	73,303,327,009.51
2. 本期增加金额		216,424,357.87	1,053,696,485.91	5,293,034.56	80,832,502.16	9,696,706.40	1,365,943,086.90
(1) 购置		684,800.00		175,026.54		446,552.10	1,306,378.64
(2) 在建工程转入		155,039,154.90	962,518,798.07	5,118,008.02	64,002,055.83	4,535,528.54	1,191,213,545.36
(3) 企业合并增加							
(4) 其他		60,700,402.97	91,177,687.84		16,830,446.33	4,714,625.76	173,423,162.90
3. 本期减少金额		61,017,911.97	312,428,378.10	73,023,943.67	50,288,287.08	953,813.26	497,712,334.08
(1) 处置或报废		53,771,318.22	150,625,334.39	73,023,943.67	27,948,363.90	456,041.40	305,825,001.58
(2) 处置子公司							

(3) 转入投资性房地产							
(4) 其他转出		7,246,593.75	161,803,043.71		22,339,923.18	497,771.86	191,887,332.50
4. 期末余额	6,413,550.49	14,510,479,351.24	57,313,053,531.51	246,446,495.01	2,012,692,962.81	82,471,871.27	74,171,557,762.33
二、累计折旧							
1. 期初余额		7,988,921,388.27	32,904,702,769.56	282,432,326.43	1,539,786,480.92	61,239,509.20	42,777,082,474.38
2. 本期增加金额		438,828,408.84	1,837,023,052.48	4,741,798.45	101,037,284.89	7,446,852.82	2,389,077,397.48
(1) 计提		432,696,892.62	1,780,065,949.81	4,741,798.45	91,078,982.89	4,281,259.83	2,312,864,883.60
(2) 企业合并增加							-
(3) 其他		6,131,516.22	56,957,102.67		9,958,302.00	3,165,592.99	76,212,513.88
3. 本期减少金额		53,120,379.92	208,045,969.61	70,815,680.07	42,235,544.41	834,308.54	375,051,882.55
(1) 处置或报废		49,787,657.78	141,272,423.01	70,815,680.07	26,605,291.01	514,874.27	288,995,926.14
(2) 处置子公司							
(3) 转入投资性房地产							
(4) 其他转出		3,332,722.14	66,773,546.60		15,630,253.40	319,434.27	86,055,956.41
4. 期末余额		8,374,629,417.19	34,533,679,852.43	216,358,444.81	1,598,588,221.40	67,852,053.48	44,791,107,989.31
三、减值准备							
1. 期初余额		469,203,942.14	1,198,882,445.39	4,745,624.61	46,916,018.58	482,956.41	1,720,230,987.13
2. 本期增加金额		45,502,253.57	181,544,682.29	18,321.80	580,743.76		227,646,001.42
(1) 计提		45,502,253.57	181,544,682.29	18,321.80	580,743.76		227,646,001.42
(2) 企业合并增加							
(3) 其他							
3. 本期减少金额		250,203.43	9,183,818.32	8,077.82	347,892.16	29,309.42	9,819,301.15
(1) 处置或报废		250,203.43	9,183,818.32	8,077.82	347,892.16	29,309.42	9,819,301.15
(2) 处置子公司							
(3) 其他转出							
4. 期末余额		514,455,992.28	1,371,243,309.36	4,755,868.59	47,148,870.18	453,646.99	1,938,057,687.40
四、账面价值							
1. 期末账面价值	6,413,550.49	5,621,393,941.77	21,408,130,369.72	25,332,181.61	366,955,871.23	14,166,170.80	27,442,392,085.62
2. 期初账面价值	6,413,550.49	5,896,947,574.93	22,468,200,208.75	26,999,453.08	395,446,248.23	12,006,512.52	28,806,013,548.00

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	50,468,339.00	25,882,944.43		24,585,394.57	
机器设备	55,732,434.17	15,047,230.79	40,475,631.26	209,572.12	
合计	106,200,773.17	40,930,175.22	40,475,631.26	24,794,966.69	

## (3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

## (4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
乌海发电厂房屋	4,171,950.65	产权证书正在积极办理中
乌力吉木仁房屋	292,263.73	产权证书正在积极办理中
额尔格图房屋	124,836.20	产权证书正在积极办理中
多伦新能源房屋	4,151,679.18	产权证书正在积极办理中
上都正蓝旗新能源房屋	39,510,270.87	产权证书正在积极办理中
魏家崙煤电公司房屋	270,647,764.00	产权证书正在积极办理中
丰泰房屋	6,385,351.48	产权证书正在积极办理中
和林房屋	615,013,657.38	产权证书正在积极办理中
蒙达房屋	2,246,241.69	产权证书正在积极办理中
上都房屋	150,729,758.22	产权证书正在积极办理中
上都第二房屋	480,876.25	产权证书正在积极办理中
龙源房屋	4,099,902.11	产权证书正在积极办理中
布勒呼牧房屋	6,088,887.90	产权证书正在积极办理中
合计	1,103,943,439.66	

(5). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	关键参数的确定依据
乌力吉木仁风电场	155,883,165.00	87,028,600.00	68,854,565.00	5年	注1	注2
阿巴嘎旗辉腾梁风电厂	137,129,800.00	65,318,700.00	71,811,100.00	3年	注1	注2
布勒呼牧新能源	170,665,200.00	142,718,000.00	27,947,200.00	20年	注1	注2
合计	463,678,165.00	295,065,300.00	168,612,865.00	/	/	/

注1：预测期的关键参数：设备利用小时数、预计销售电价、发电成本、折现率、预测期年限。

注2：关键参数的确定依据：①设备利用小时数：根据每个资产组过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定。②预计销售电价：根据每个资产组过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定。

③发电成本：根据每个资产组过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定。④折现率：采用加权平均资本成本模型确定。⑤预测期年限：根据相关批复预估的关停拆除时间。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
海勃湾电力公司 2*10 万千瓦机组	2,544,288.87	5,285,093.37
乌力吉木仁风电场 31#风机		1,065,186.17
低效无效资产处置	85,078.74	2,932,213.02
合计	2,629,367.61	9,282,492.56

其他说明：

无

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,621,843,925.43	2,324,794,368.07
工程物资	5,852,845.26	82,334,902.03
合计	2,627,696,770.69	2,407,129,270.10

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
风电项目	1,724,902,747.51	2,502.00	1,724,900,245.51	1,639,052,225.11	2,502.00	1,639,049,723.11
光伏项目	534,961,197.41	1,631,924.50	533,329,272.91	182,597,100.62		182,597,100.62
火电项目	139,638,769.79	92,415,519.41	47,223,250.38	158,344,028.20	92,415,519.41	65,928,508.79
技术改造	320,262,256.45	3,871,099.82	316,391,156.63	441,090,135.37	3,871,099.82	437,219,035.55
煤矿项目	31,707,603.56	31,707,603.56		31,707,603.56	31,707,603.56	
合计	2,751,472,574.72	129,628,649.29	2,621,843,925.43	2,452,791,092.86	127,996,724.79	2,324,794,368.07

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
金和新能源公司	1,985,668,900.00	381,948,623.03	433,610,944.30	46,646.44	394,356,181.37	421,156,739.52	21.21	21.21	9,035,608.96	8,941,142.27	2.49	自有资金及银行贷款
魏家崮新能源公司	3,126,000,000.00	505,215,613.69	191,318,169.95	1,168,624.21	335,339,309.22	360,025,850.21	11.52	11.52	11,158,628.34	9,221,589.45	2.42	自有资金及银行贷款
北联电辉腾能源公司	3,963,617,100.00	753,813,369.85	934,091,209.74	1,314,157.07	412,171,521.73	1,274,418,900.79	32.15	32.15	24,906,705.45	24,732,131.61	2.67	自有资金及银行贷款
合计	9,075,286,000.00	1,640,977,606.57	1,559,020,323.99	2,529,427.72	1,141,867,012.32	2,055,601,490.52			45,100,942.75	42,894,863.33		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
光伏项目		1,631,924.50		1,631,924.50	项目终止
风电项目	2,502.00			2,502.00	
火电项目	92,415,519.41			92,415,519.41	
技术改造	3,871,099.82			3,871,099.82	
煤矿项目	31,707,603.56			31,707,603.56	
合计	127,996,724.79	1,631,924.50		129,628,649.29	

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

在建工程其他减少，主要是将预付的工程及设备款重分类至其他非流动资产总计

1,074,503,014.94元。

工程物资

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	3,585,747.04		3,585,747.04	488,946.21		488,946.21
专用设备	2,267,098.22		2,267,098.22	3,845,955.82		3,845,955.82
预付设备款				78,000,000.00		78,000,000.00
合计	5,852,845.26		5,852,845.26	82,334,902.03		82,334,902.03

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	133,116,756.91	114,099,247.32	4,974,272.45	252,190,276.68
2. 本期增加金额		5,930,881.92	2,122,425.10	8,053,307.02
(1) 新增租赁		5,930,881.92	2,122,425.10	8,053,307.02
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	133,116,756.91	120,030,129.24	7,096,697.55	260,243,583.70
二、累计折旧				
1. 期初余额	11,419,223.47	76,087,633.58	3,496,405.98	91,003,263.03
2. 本期增加金额	5,396,948.52	20,113,126.11	1,347,222.62	26,857,297.25
(1) 计提	5,396,948.52	20,113,126.11	1,347,222.62	26,857,297.25
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	16,816,171.99	96,200,759.69	4,843,628.60	117,860,560.28
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				

3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	116,300,584.92	23,829,369.55	2,253,068.95	142,383,023.42
2. 期初账面价值	121,697,533.44	38,011,613.74	1,477,866.47	161,187,013.65

(2). 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	采矿权	取水权	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,469,063,608.64	3,466,750,944.23	84,401,712.50	235,879,465.14	5,256,095,730.51
2. 本期增加金额	237,770,898.79	39,056,603.77		8,997,561.85	285,825,064.41
(1) 购置	236,737,083.79	39,056,603.77		8,260,362.18	284,054,049.74
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(4) 其他	1,033,815.00			737,199.67	1,771,014.67
3. 本期减少金额	1,186,361.36			2,536,556.54	3,722,917.90
(1) 处置				1,315,671.58	1,315,671.58
(2) 转入投资性房地产	724,645.20				724,645.20
(3) 其他转出	461,716.16			1,220,884.96	1,682,601.12
4. 期末余额	1,705,648,146.07	3,505,807,548.00	84,401,712.50	242,340,470.45	5,538,197,877.02
二、累计摊销					
1. 期初余额	316,916,880.97	504,569,797.58	19,774,915.28	171,696,954.97	1,012,958,548.80
2. 本期增加金额	31,793,219.90	76,840,324.47	2,067,816.11	11,262,058.94	121,963,419.42
(1) 计提	31,793,219.90	76,840,324.47	2,067,816.11	11,262,058.94	121,963,419.42
(2) 其他					
3. 本期减少金额	640,164.56			365,356.25	1,005,520.81
(1) 处置				197,350.74	197,350.74
(2) 转入投资性房地产	178,448.40				178,448.40
(3) 其他转出	461,716.16			168,005.51	629,721.67
4. 期末余额	348,069,936.31	581,410,122.05	21,842,731.39	182,593,657.66	1,133,916,447.41

三、减值准备					
1. 期初余额			34,124,803.50	6,253,006.34	40,377,809.84
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额				1,118,020.84	1,118,020.84
(1) 处置				1,118,020.84	1,118,020.84
4. 期末余额			34,124,803.50	5,134,985.50	39,259,789.00
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,357,578,209.76	2,924,397,425.95	28,434,177.61	54,611,827.29	4,365,021,640.61
2. 期初账面价值	1,152,146,727.67	2,962,181,146.65	30,501,993.72	57,929,503.83	4,202,759,371.87

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是0%

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
魏家崙煤电公司土地 (4,903,713.53 平方米)	23,820,693.07	产权证书正在积极办理中
合计	23,820,693.07	

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
兴和县察尔湖海润生态光伏发电有限公司	75,399,974.47					75,399,974.47
合计	75,399,974.47					75,399,974.47

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
兴和县察尔湖海润生态光伏发电有限公司	28,398,800.00	16,643,800.00				45,042,600.00
合计	28,398,800.00	16,643,800.00				45,042,600.00

注：商誉系本公司于2019年12月25日收购察尔湖光伏公司时形成。期末商誉所在资产组与收购日形成商誉时所确定的资产组一致。本公司聘请北京天健兴业资产评估有限公司对期末包含商誉的资产组进行减值测试，并出具资产评估报告（天兴评报字[2026]第0541号），其可收回金额低于账面价值，发生了减值，本期公司计提商誉减值的金额为16,643,800.00元。资产组的可收回金额以预计未来现金流量现值确定。根据管理层批准的上述资产组的财务预算或预测数据为基础，以资产的当前状况预计未来现金流量，并采用5.48%的税后折现率计算预计未来现金流现值。对资产组进行现金流量预测时采用的其他关键假设包括预计营业收入、营业成本、增长率以及相关费用等，上述假设基于公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期。

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
兴和县察尔湖海润生态光伏发电有限公司	见注	本公司按经营区域确定报告分部。察尔湖属于蒙西电网分部	是

注：相关资产组账面价值组成

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值
固定资产	16,656.63
无形资产	154.56
使用权资产	752.33
长期待摊费用	1,017.81
在建工程	138.00
合并报表确认的商誉分摊额	4,700.12
合计	23,419.45

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### (4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
兴和县察尔湖海润生态光伏发电有限公司	23,419.45	21,755.07	1,664.38	13年	折现率：5.48%	基于公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期。	折现率：5.48%	基于公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期。
合计	23,419.45	21,755.07	1,664.38	/	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
魏家崮煤电公司排土场生产用征地费	637,841,520.81	29,265,339.90	233,830,030.30		433,276,830.41
察尔湖光伏公司场地平整费	11,026,265.40		848,174.28		10,178,091.12
资产改良支出	3,555,948.48	598,271.98	2,704,546.97		1,449,673.49
合计	652,423,734.69	29,863,611.88	237,382,751.55		444,904,595.02

其他说明:

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	644,297,918.73	157,551,498.67	502,423,728.90	122,082,951.21
非同一控制下企业合并资产评估暂时性差异	63,424,652.52	15,856,163.13	68,420,023.80	17,105,005.95
租赁负债	21,982,589.57	5,495,647.40	35,003,171.81	8,579,159.57
递延收益	85,404,221.73	20,889,410.84	87,245,688.85	21,421,449.42
预提费用	2,941,348.08	735,337.02	5,870,025.48	1,467,506.37
合计	818,050,730.63	200,528,057.06	698,962,638.84	170,656,072.52

(2). 未经抵销的递延所得税负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	499,670,836.24	124,917,709.06	421,993,846.34	105,498,461.61
使用权资产	21,558,762.44	5,389,690.57	34,429,427.49	8,447,541.93
固定资产加速折旧	102,715,027.61	25,678,756.92	135,917,882.03	33,979,470.50
合计	623,944,626.29	155,986,156.55	592,341,155.86	147,925,474.04

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	31,068,447.49	169,459,609.57	8,447,541.93	162,208,530.59
递延所得税负债	31,068,447.49	124,917,709.06	8,447,541.93	139,477,932.11

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	2,226,994,229.77	1,765,169,707.65
可抵扣亏损	2,448,085,427.59	3,019,693,074.84
合计	4,675,079,657.36	4,784,862,782.49

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025年		510,380,597.06	
2026年	944,876,090.76	1,188,662,130.39	
2027年	556,829,931.59	556,829,931.59	
2028年	228,466,200.38	319,064,547.72	
2029年	380,912,577.46	444,755,868.08	
2030年	337,000,627.40		
合计	2,448,085,427.59	3,019,693,074.84	

其他说明：

适用 不适用

### 30、其他非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	1,448,377,526.49		1,448,377,526.49			
预付征地费	1,230,503,377.98		1,230,503,377.98	736,508,641.51		736,508,641.51
应收水权	4,992,900.00		4,992,900.00	4,992,900.00		4,992,900.00
进项税留抵额	407,558,805.68		407,558,805.68	382,898,433.43		382,898,433.43
合计	3,091,432,610.15		3,091,432,610.15	1,124,399,974.94		1,124,399,974.94

其他说明：

其他非流动资产期末余额较期初余额增加 174.94%，主要为基建预付设备工程款重分类导致。预付长期资产购置款主要是处于基建期的子公司金和新能源公司、魏家峁新能源公司、北联电辉腾能源公司预付的设备购置款和工程款。

### 31、所有权或使用权受限资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	536,106,822.45	536,106,822.45	其他	见其他说明	343,074,311.54	343,074,311.54	其他	见其他说明
应收账款	1,483,112,095.15	1,483,112,095.15	质押	见其他说明	1,262,590,590.20	1,262,590,590.20	质押	见其他说明
合计	2,019,218,917.60	2,019,218,917.60			1,605,664,901.74	1,605,664,901.74		

其他说明：

1. 货币资金受限主要原因：矿山恢复治理基金及复垦保证金；
2. 应收账款受限主要原因：魏家峁煤电公司、乌达莱公司向银行借款电费收费权作为质押物；发行 REITs 项目筹集资金以聚达公司经营收入作为质押物。

### 32、短期借款

#### (1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	3,111,860,177.78	3,343,396,016.83
合计	3,111,860,177.78	3,343,396,016.83

短期借款分类的说明：

期末余额中包括计提的利息 1,860,177.78 元。

#### (2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 34、衍生金融负债

适用 不适用

### 35、应付票据

#### (1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票		20,000,000.00
合计		20,000,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。到期未付的原因是无

### 36、应付账款

#### (1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	1,743,383,120.93	1,831,753,254.66
1-2年（含2年）	48,853,645.57	37,043,700.48
2-3年（含3年）	32,476,699.81	97,000.00
3年以上	60,903,780.91	62,237,184.17
合计	1,885,617,247.22	1,931,131,139.31

#### (2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北方联合电力有限责任公司	121,217,992.91	未完成结算
合计	121,217,992.91	

其他说明：

□适用 √不适用

### 37、预收款项

#### (1). 预收款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	10,367,968.63	
合计	10,367,968.63	

#### (2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

#### (3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

### 38、合同负债

#### (1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收热费	88,063,625.95	75,958,230.43
预收粉煤灰款	662,151.26	375,265.72
预收废旧物资处置款	28,729.20	494,215.93
预收电费	401,579.02	
预收油款、水费		36,381.97
预收煤款	245,883.00	2,180,503.54
合计	89,401,968.43	79,044,597.59

#### (2). 账龄超过1年的重要合同负债

□适用 √不适用

#### (3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

### 39、应付职工薪酬

#### (1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	48,259,283.07	2,335,216,362.36	2,332,083,079.01	51,392,566.42
二、离职后福利-设定提存计划	17,617.44	349,144,256.38	349,144,256.38	17,617.44
三、辞退福利		156,650.00	156,650.00	
合计	48,276,900.51	2,684,517,268.74	2,681,383,985.39	51,410,183.86

#### (2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		1,764,405,178.39	1,764,405,178.39	
二、职工福利费		182,925,259.93	182,925,259.93	
三、社会保险费	16,274,531.11	173,026,508.51	167,203,140.56	22,097,899.06
其中：医疗保险费	16,274,531.11	162,791,602.33	156,968,234.38	22,097,899.06
工伤保险费		10,234,906.18	10,234,906.18	
四、住房公积金		164,840,446.15	164,840,446.15	
五、工会经费和职工教育经费	31,984,751.96	50,018,969.38	52,709,053.98	29,294,667.36
合计	48,259,283.07	2,335,216,362.36	2,332,083,079.01	51,392,566.42

### (3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	7,427.52	213,857,987.92	213,857,987.92	7,427.52
2、失业保险费		8,376,801.64	8,376,801.64	
3、企业年金缴费	10,189.92	126,909,466.82	126,909,466.82	10,189.92
合计	17,617.44	349,144,256.38	349,144,256.38	17,617.44

其他说明：

√适用 □不适用

公司按规定参加养老保险、失业保险、企业年金计划，根据该等计划，本公司按员工核定缴费基数的16%每月缴存养老保险；按员工核定缴费基数的0.5%每月缴存失业保险；按员工核定缴费基数的8%缴存企业年金。除上述缴存费用外，本公司不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

### 40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	34,943,915.42	45,312,782.24
资源税	16,845,662.86	41,671,759.95
企业所得税	63,953,148.98	45,931,126.48
城市维护建设税	4,849,787.80	4,719,082.47
房产税	2,005.24	2,005.24
个人所得税	65,389,809.50	48,941,759.00
教育费附加（含地方教育费附加）	4,466,207.64	4,641,214.49

其他税费	22,042,683.46	21,953,895.32
合计	212,493,220.90	213,173,625.19

其他说明：  
无

#### 41、其他应付款

##### (1). 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	542,189,683.57	305,460,180.88
其他应付款	7,459,644,811.08	2,220,146,228.47
合计	8,001,834,494.65	2,525,606,409.35

其他说明：

适用 不适用

其他应付款期末余额较期初余额增加 216.83%，主要为同一控制下并购股权收购价款暂未支付所致。

##### (2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

##### (3). 应付股利

分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
划分为权益工具的优先股 \永续债股利		
应付子公司少数股东股利	542,189,683.57	305,460,180.88
合计	542,189,683.57	305,460,180.88

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

单位：元 币种：人民币

股东名称	应付股利金额	未支付原因
济南畅赢金程股权投资合伙企业（有限合伙）	207,806,833.22	暂未支付
青岛畅赢金鹏股权投资合伙企业（有限合伙）	96,728,599.88	暂未支付
合计	304,535,433.10	

#### (4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程及设备款	1,950,016,160.10	1,958,506,536.85
应付股权款	5,336,156,582.76	
押金、保证金	52,103,897.45	73,231,514.65
材料款	18,930,063.24	22,788,686.13
回购个人股款	25,567,600.00	27,102,200.00
往来款	12,016,367.53	29,658,360.00
工程物资		93,000.00
技术服务费及劳务费	25,801,224.49	20,584,957.77
代收款	1,817,568.07	3,312,489.50
其他	37,235,347.44	84,868,483.57
合计	7,459,644,811.08	2,220,146,228.47

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	408,348,773.27	按照合同约定未达到付款条件
三一重能股份有限公司	186,060,000.00	设备款质保金未到付款期限
运达能源科技集团股份有限公司	160,620,802.44	设备款质保金未到付款期限
中国能源建设集团天津电力建设有限公司	47,079,338.97	工程款质保金未到付款期限
中国能源建设集团北京电力建设有限公司	34,919,006.60	工程款质保金未到付款期限
中国能源建设集团江苏省电力建设第三工程有限公司	21,062,687.54	工程款质保金未到付款期限
西安西热锅炉环保工程有限公司	21,140,689.81	未达到付款条件
上海电力建设有限责任公司	14,816,551.41	工程款质保金未到付款期限

中国能源建设集团东北电力第一工程有限公司	11,738,600.00	工程款质保金未到付款期限
中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	10,282,227.10	工程款质保金未到付款期限
合计	916,068,677.14	

其他说明：

适用 不适用

#### 42、持有待售负债

适用 不适用

#### 43、1 年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	3,208,187,251.00	2,490,812,533.73
一年内到期的租赁负债	20,569,416.76	21,035,335.78
合计	3,228,756,667.76	2,511,847,869.51

其他说明：

期末余额包括计提的利息 7,656,799.54 元，其中：质押借款余额中包含利息 1,026,142.35 元，保证借款余额中包含利息 4,941.25 元，信用借款余额中包含利息 6,625,715.94 元。

#### 44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	70,726,457.26	50,306,368.11
预提费用	3,907,151.14	5,674,819.14
合计	74,633,608.40	55,981,187.25

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 45、长期借款

### (1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	9,939,835,943.33	10,439,761,212.51
质押借款	1,502,181,154.23	1,684,401,962.15
保证借款	2,784,392.63	69,220,252.63
小计	11,444,801,490.19	12,193,383,427.29
减：一年内到期的长期借款	-3,208,187,251.00	-2,490,812,533.73
合计	8,236,614,239.19	9,702,570,893.56

长期借款分类的说明：

(1) 质押借款 150,218.12 万元的借款条件如下：

①魏家峁煤电公司质押借款 24,628.05 万元是以其售电电费的收费权作为质押物，利率为 2.4%；

②乌达莱公司质押借款 125,590.07 万元是以其售电电费的收费权作为质押物，利率区间为 1.9%-2.3%。

(2) 保证借款 278.43 万元的借款条件如下：

内蒙古电力(集团)有限责任公司为龙源风电公司内蒙古锡林风电场二期风力发电机组改造项目美元借款提供担保，折合人民币 278.43 万元，利率为 2.00%。

(3) 信用借款利率区间为 1.1%-3.6%。

其他说明：

适用 不适用

## 46、应付债券

### (1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	23,095,885.28	41,439,752.76
减：未确认融资费用	-512,315.90	-1,325,224.99
减：一年内到期的租赁负债	-20,569,416.76	-21,035,335.78
合计	2,014,152.62	19,079,191.99

其他说明：

无

#### 48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	489,027,466.25	322,634,344.27
专项应付款	8,661,792.45	15,300,000.00
合计	497,689,258.70	337,934,344.27

其他说明：

□适用 √不适用

#### 长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
矿山地质环境治理恢复基金	489,027,466.25	322,634,344.27
减：一年内到期的长期应付款		
合计	489,027,466.25	322,634,344.27

其他说明：

无

## 专项应付款

### (1). 按款项性质列示专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
电化学储能电站火蔓 延防范关键	15,000,000.00		8,938,207.55	6,061,792.45	科研经费
深度调峰燃气轮叶片 质量保障技术研发与 应用项目	300,000.00		300,000.00		科研经费
烟气中 SO2 高效脱除 解吸关键技术研究 与应用示范项目		4,000,000.00	1,900,000.00	2,100,000.00	科研经费
在役风机叶片和塔筒 复合模态巡检机器人 研制及示范应用		250,000.00		250,000.00	科研经费
风电场巡检机器人开 发及示范应用		250,000.00		250,000.00	科研经费
合计	15,300,000.00	4,500,000.00	11,138,207.55	8,661,792.45	

其他说明：

无

### 49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

### 50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
三供一业		196,887.44	预提物业费
未决诉讼		9,395,107.43	诉讼赔偿
合计		9,591,994.87	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

### 51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	122,507,449.14	7,322,113.82	20,867,018.74	108,962,544.22	
合计	122,507,449.14	7,322,113.82	20,867,018.74	108,962,544.22	

其他说明：

√适用 □不适用

政府补助的具体信息，详见本节“十一、政府补助”。

## 52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
供热管网建设费	13,930,191.17	15,444,741.45
合计	13,930,191.17	15,444,741.45

其他说明：

无

## 53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	6,526,887,811.00						6,526,887,811.00

其他说明：

无

## 54、其他权益工具

### (1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

①本公司于2023年12月7日发行了人民币15亿元的可续期公司债券。该可续期公司债按面值发行，本期债券分两个品种发行，其中：品种一的最终发行规模5.00亿元，基础期限为2年，以每2个计息年度为一个重新定价周期，在约定的基础期限末及每一个重新定价周期末，发行人有权选择将本期债券品种一期限延长1个周期

(即延长 2 年)，或选择在该周期末到期全额兑付本期债券品种，票面利率为 3.10%，品种一已到期偿还；品种二的最终发行规模 10.00 亿元，基础期限为 3 年，以每 3 个计息年度为一个重新定价周期，在约定的基础期限末及每一个重新定价周期末，发行人有权选择将本期债券品种二期限延长 1 个周期(即延长 3 年)，或选择在该周期末到期全额兑付本期债券品种，票面利率为 3.23%。

首个周期的票面利率为初始基准利率加上初始利差，后续周期的票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加 300 个基点。票面利率在首个周期内固定不变，其后每个周期重置一次。利息将于每年 12 月 7 日支付，除非发生强制付息事件（包括向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），于该债券的每个付息日，本公司可自行选择将当期利息以及按照发行条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。

在每个周期末，本公司有权行使续期选择权，将本品种债券期限延长 1 个周期，或选择在该周期末到期全额兑付本品种债券。在发生税务政策变更或会计准则变更的情况下，本公司有权按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回该债券。

②本公司子公司北方多伦新能源有限责任公司、北方上都正蓝旗新能源有限责任公司本期业绩对赌到期，两家公司 2025 年实际未完成的业绩总额为 2,369.60 万元，由本公司的控股股东北方联合电力有限责任公司以股份支付的形式进行未完成承诺业绩的补偿，股票回购 13,758,353 股，股份金额 47,603,899.96 元，本期计入其他权益工具，待后期收到补偿的股票并注销时冲减其他权益工具并调整实收股份和资本公积。

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可续期公司债券(永续债)	15,000,000	1,503,265,027.32		46,747,301.45	5,000,000	547,800,000.00	10,000,000	1,002,212,328.77
业绩补偿股份支付					13,758,353	47,603,899.96	-13,758,353	-47,603,899.96
合计		1,503,265,027.32		46,747,301.45		595,403,899.96		954,608,428.81

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,354,243,593.61		3,354,243,593.61	
其他资本公积	8,593,610.46	4,920,334.68	13,513,945.14	
合计	3,362,837,204.07	4,920,334.68	3,367,757,538.75	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）本期资本公积增加 4,920,334.68 元，其中：①根据财政部、应急部联合发布的《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资[2022]136号）的规定，联营企业内蒙古岱海发电有限责任公司、内蒙古国华准格尔发电有限责任公司、包头东华热电有限公司、内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司、华能内蒙古电力热力销售有限公司计提安全生产费，记入专项储备科目，公司按照持股比例相应增加资本公积 4,692,627.59 元。②本公司子公司魏家峁煤电公司收购海勃湾电力公司的少数股东股权，增加资本公积 227,707.09 元。

（2）本期资本公积减少 3,367,757,538.75 元，其中：①本年收购同一控制下子公司北方上都正蓝旗新能源有限责任公司、北方多伦新能源有限责任公司，2025年12月31日完成资产交割并变更工商登记信息，冲减资本公积 3,367,182,063.73 元（详见本节九、合并范围的变更）。②子公司海勃湾电力公司回购个人股，冲减资本公积 575,475.00 元。

## 56、库存股

适用 不适用

## 57、其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	170,811,866.44	78,179,653.56			19,419,247.45	58,760,406.11		229,572,272.55
其他权益工具投资公允价值变动	170,811,866.44	78,179,653.56			19,419,247.45	58,760,406.11		229,572,272.55
二、将重分类进损益的其他综合收益								
其他综合收益合计	170,811,866.44	78,179,653.56			19,419,247.45	58,760,406.11		229,572,272.55

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：  
无

### 58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	299,049,858.83	184,640,634.79	104,214,555.23	379,475,938.39
维简费	73,943,260.43	134,108,460.00	130,556,506.13	77,495,214.30
矿山环境恢复治理基金	37,199,683.24		37,199,683.24	
合计	410,192,802.50	318,749,094.79	271,970,744.60	456,971,152.69

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 公司根据财政部、应急部联合发布《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号）的规定，计提安全生产费。

(2) 本期魏家峁煤电公司根据《鄂尔多斯市关于规范煤矿维简费管理问题的若干规定的贯彻实施办法》的规定，按产量9.50元/吨计提维简费。

### 59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,035,269,387.81	244,037,552.63	2,279,306,940.44	
任意盈余公积	289,753,642.41		51,125,119.79	238,628,522.62

合计	2,325,023,030.22	244,037,552.63	2,330,432,060.23	238,628,522.62
----	------------------	----------------	------------------	----------------

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 本期盈余公积增加244,037,552.63元，主要是根据公司章程的规定，按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

(2) 本期盈余公积减少2,330,432,060.23元，主要是本期收购子公司（详见本节九、合并范围的变更），先以资本公积账面余额冲减至零，不足部分再冲减盈余公积。

## 60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	6,568,090,389.71	4,550,235,855.50
调整期初未分配利润合计数 (调增+, 调减-)		512,573,790.24
调整后期初未分配利润	6,568,090,389.71	5,062,809,645.74
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,493,439,065.89	3,039,562,211.98
减：提取法定盈余公积	244,037,552.63	229,625,456.90
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,435,915,318.42	1,207,474,271.47
转作股本的普通股股利		
其他减少	46,747,301.45	97,181,739.64
期末未分配利润	7,334,829,283.10	6,568,090,389.71

注：(1) 2025年6月13日，本公司召开2024年年度股东大会，审议并批准利润分配方案：本次利润分配以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，每股派发现金红利0.22元(含税)。2025年7月28日，公司实施2024年利润分配方案，以2025年7月25日为股权登记日，支付普通股股利1,435,915,318.42元。

(2) 本公司于2023年12月7日发行了2年为周期的可续期公司债券5亿元，3年为周期的可续期公司债券10亿元，债券自起息日起按日计提利息。由于前述可续期公司债券视为权益工具，本期其他权益工具应计利息增加数为46,747,301.45元。

调整期初未分配利润明细:

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响上期期初未分配利润512,573,790.24元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

## 61、营业收入和营业成本

### (1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	20,217,694,127.95	15,362,845,460.35	23,246,407,435.27	17,885,665,160.88
其他业务	832,774,704.25	813,016,510.86	608,671,009.92	570,294,037.32
合计	21,050,468,832.20	16,175,861,971.21	23,855,078,445.19	18,455,959,198.20

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	蒙西电网地区		蒙东电网地区		华北电网地区		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型								
电力	9,985,369,365.10	8,199,601,020.42	58,648,384.05	71,038,711.81	7,968,917,836.52	5,675,644,038.71	18,012,935,585.67	13,946,283,770.94
热力	434,510,696.69	607,081,462.22					434,510,696.69	607,081,462.22
煤炭	1,770,247,845.59	809,480,227.19					1,770,247,845.59	809,480,227.19
合计	12,190,127,907.38	9,616,162,709.83	58,648,384.05	71,038,711.81	7,968,917,836.52	5,675,644,038.71	20,217,694,127.95	15,362,845,460.35

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

√适用 □不适用

- ①电力销售。当电力供应至各电厂所在地的电网公司时，电网公司取得电力的控制权，与此同时本公司及各子公司确认收入。
- ②热力销售。当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力控制权，与此同时本公司及各子公司确认收入。
- ③煤炭销售。本公司煤炭销售业务通常与客户约定由客户在煤场、洗煤厂、筒仓及快装仓落煤点等地自提，提货时控制权发生转移，与此同时本公司确认收入。

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

1. 主营业务按行业类别分项列示如下

单位：元 币种：人民币

行 业	本期发生额		上期发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
电力	18,012,935,585.67	13,946,283,770.94	19,833,173,004.93	16,094,080,130.62
热力	434,510,696.69	607,081,462.22	485,011,101.34	721,534,362.47
煤炭	1,770,247,845.59	809,480,227.19	2,928,223,329.00	1,070,050,667.79
合 计	20,217,694,127.95	15,362,845,460.35	23,246,407,435.27	17,885,665,160.88

2. 主营业务按地区分项列示

单位：元 币种：人民币

地 区	本期发生额		上期发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
蒙西电网地区	12,190,127,907.38	9,616,162,709.83	14,488,984,688.51	11,381,635,940.23
蒙东电网地区	58,648,384.05	71,038,711.81	61,788,120.72	72,490,236.40
华北电网地区	7,968,917,836.52	5,675,644,038.71	8,695,634,626.04	6,431,538,984.25
合 计	20,217,694,127.95	15,362,845,460.35	23,246,407,435.27	17,885,665,160.88

3. 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元 币种：人民币

项 目	本期发生额	占全部营业收入比例 (%)
内蒙古电力（集团）有限责任公司	9,976,921,321.72	47.40
国家电网有限公司华北分部	7,968,795,965.23	37.86
北方联合电力有限责任公司	2,557,355,494.08	12.15
呼和浩特科林热电有限责任公司	72,850,939.60	0.35
国网内蒙古东部电力有限公司	58,648,384.05	0.28
合 计	20,634,572,104.68	98.02

## 62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
煤炭资源税	371,102,127.38	509,760,114.96
土地使用税	106,708,624.63	108,942,208.20
城市维护建设税	55,435,812.56	57,976,962.87
房产税	57,536,155.03	55,150,510.83
教育费及地方教育费附加	53,149,169.86	56,831,713.40
环境保护税	54,832,909.78	61,661,824.75

水资源税	26,617,359.49	27,194,325.45
印花税	18,455,390.16	16,272,160.66
车船使用税	569,952.96	477,738.90
合计	744,407,501.85	894,267,560.02

其他说明：

无

### 63、销售费用

适用 不适用

### 64、管理费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	38,590,148.33	39,201,666.40
办公费相关费用	5,660,334.44	5,368,427.06
中介费	4,093,643.38	2,822,236.82
折旧及摊销费	444,912.52	855,405.75
其他	1,541,635.19	1,039,295.80
合计	50,330,673.86	49,287,031.83

其他说明：

无

### 65、研发费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
科技项目费	46,002,183.63	21,171,518.26
材料费	2,252,831.23	1,920,611.97
折旧费		539,271.11
无形资产摊销		299,115.04
其他费用	6,457,192.91	11,558,727.15
合计	54,712,207.77	35,489,243.53

其他说明：

无

### 66、财务费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	282,781,701.12	398,082,320.88
减：利息收入	10,957,259.47	17,660,563.35
汇兑损失	205,372.37	1,356,122.16
手续费支出及其他	5,081,957.32	2,613,880.72
合计	277,111,771.34	384,391,760.41

其他说明：

无

## 67、其他收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与日常经营活动相关的政府补助	50,939,860.55	48,834,197.86
代扣个人所得税手续费返还	2,244,764.27	1,826,752.67
退役军人增值税优惠减免		341,250.00
合计	53,184,624.82	51,002,200.53

其他说明：

无

## 68、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	271,201,426.61	216,885,060.13
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	184,813,350.91	150,254,665.47
其他	8,769,392.04	14,548,218.04
合计	464,784,169.56	381,687,943.64

其他说明：

无

## 69、净敞口套期收益

适用 不适用

## 70、公允价值变动收益

适用 不适用

## 71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款信用减值损失	-12,675,620.73	-8,212,703.43
其他应收款信用减值损失	-2,311.20	-595,984.81
合计	-12,677,931.93	-8,808,688.24

其他说明：

应收账款信用减值损失主要为公司所属丰电能源公司、蒙达发电公司、上都第二发电公司、乌海发电厂以前年度应收热费，预计无法收回，根据谨慎性原则年末计提坏账准备 1,267.79 万元。

## 72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-230,386,805.92	-231,079,196.50
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-1,631,924.50	
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		-34,124,803.50
十一、商誉减值损失	-16,643,800.00	-28,398,800.00
十二、其他		
合计	-248,662,530.42	-293,602,800.00

其他说明：

(1) 固定资产减值损失形成原因：公司所属乌海发电厂、丰泰发电公司因灰场已基本达到库容极限，无法进行堆灰，资产无使用价值，出现减值迹象，并经北京天健兴业资产评估有限公司评估后，公司依据评估结果，对灰场资产组进行了减值测试，对可收回金额低于账面价值的资产计提了资产减值准备 4,550.23 万元。

公司所属京达发电公司、聚达发电公司、蒙达发电公司、海勃湾电力股份公司、乌海发电厂、丰泰发电公司、额尔格图风电场部分技改拆除资产及固定资产，处于闲

置或者报废状态，已丧失使用价值，资产出现减值迹象，对可收回金额低于账面价值的资产计提了资产减值准备 1,627.16 万元。

公司所属乌力吉木仁风电场、龙源风电公司所属布勒呼牧新能源、阿巴嘎旗辉腾梁风电厂因区域新能源产能释放后交易竞争加剧，设备利用小时数持续下滑，风电机组盈利能力不断下降，机组存在减值迹象。公司年末对有减值迹象的资产组进行了减值测试，并经北京天健兴业资产评估有限公司评估后，公司依据评估结果，对可收回金额低于账面价值的资产计提了资产减值准备 16,861.29 万元。

(2) 在建工程减值损失形成原因：公司所属和林发电公司火电灵活性改造促进市场化消纳新能源光火一体化项目，因社会稳定风险性评估未通过，项目终止，计提在建工程减值准备 163.19 万元。

(3) 商誉减值损失形成原因：详见本节“七 27. 商誉”。

### 73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的非流动资产确认的收益	43,410,257.56	30,678,402.39
其中：固定资产	43,410,257.56	30,678,402.39
合计	43,410,257.56	30,678,402.39

其他说明：

无

### 74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	4,660,566.17	185,065.00	4,660,566.17
其中：固定资产	4,660,566.17	185,065.00	4,660,566.17
罚款	5,508,498.50	4,799,910.59	5,508,498.50
清理长期往来款		47,856,423.76	
其他	7,434,527.21	473,366.78	7,434,527.21
合计	17,603,591.88	53,314,766.13	17,603,591.88

其他说明：

适用 不适用

## 75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	5,539,196.48	64,525.39	5,539,196.48
其中：固定资产	5,539,196.48	64,525.39	5,539,196.48
对外捐赠支出		3,311,879.00	
碳排放权支出	301,482,091.24	343,217,923.57	
其他	13,939,284.35	29,943,343.04	13,939,284.35
合计	320,960,572.07	376,537,671.00	19,478,480.83

其他说明：

无

## 76、所得税费用

### (1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	545,309,871.37	530,559,046.49
递延所得税费用	-41,230,549.49	-9,511,339.32
其他		
合计	504,079,321.88	521,047,707.17

### (2). 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	3,744,726,315.57
按法定/适用税率计算的所得税费用	936,181,578.89
子公司适用不同税率的影响	-405,542,332.04
调整以前期间所得税的影响	28,384,639.64
非应税收入的影响	-116,196,042.39
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	38,960,643.77

使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-132,757,558.70
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	155,048,392.71
其他影响	
所得税费用	504,079,321.88

其他说明：

适用 不适用

## 77、其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项 目	本期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	78,179,653.56	19,419,247.45	58,760,406.11
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动			
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
其他权益工具投资公允价值变动	78,179,653.56	19,419,247.45	58,760,406.11
二、以后将重分类进损益的其他综合收益			
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
可供出售金融资产公允价值变动损益			
其他综合收益合计	78,179,653.56	19,419,247.45	58,760,406.11

项 目	上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	-95,675,517.63	10,985,129.40	-106,660,647.03
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动			
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
其他权益工具投资公允价值变动	-95,675,517.63	10,985,129.40	-106,660,647.03
二、以后将重分类进损益的其他综合收益			
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
可供出售金融资产公允价值变动损益			

其他综合收益合计	-95,675,517.63	10,985,129.40	-106,660,647.03
----------	----------------	---------------	-----------------

## 78、现金流量表项目

### (1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来收款	33,292,953.11	24,889,940.12
保证金及押金	136,033,398.32	95,518,470.94
政府补助、贴息、补偿款	32,413,102.85	22,963,184.64
保险理赔	19,694,939.91	17,934,022.87
利息收入	10,957,259.47	17,660,563.35
代收社保款	5,317,883.99	4,130,957.01
租赁费	2,365,884.79	3,937,688.16
其他	24,042,469.40	13,891,442.93
合计	264,117,891.84	200,926,270.02

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来付款	182,012,141.55	169,084,595.59
劳务费	17,711,261.16	13,741,420.17
保险费	28,082,833.66	24,339,417.93
工会经费		9,266,783.05
租赁费	4,808,982.16	1,811,218.67
办公费、招待费、差旅费等费用支出	30,170,341.37	19,859,816.37
保证金及押金	87,055,039.15	65,996,830.90
备用金	387,796.02	395,919.11
购买碳排放权资产支出	268,171,291.70	398,095,850.00
矿山环境治理基金	180,259,490.97	
其他	45,612,392.34	23,089,856.48
合计	844,271,570.08	725,681,708.27

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
并购日前多伦、正蓝旗公司向北方公司收回的委托贷款	1,350,000,000.00	850,000,000.00
合计	1,350,000,000.00	850,000,000.00

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
北方魏家峁(鄂尔多斯)新能源有限责任公司基建投资	632,507,304.69	451,331,204.51
内蒙古金和新能源有限责任公司基建投资	331,022,969.44	380,899,074.37
内蒙古北联电辉腾能源有限公司基建投资	991,774,774.18	775,161,819.51
并购日前多伦、正蓝旗公司向北方公司支付的委贷款	630,000,000.00	1,225,000,000.00
大唐国际托克托发电有限责任公司股本金		151,800,000.00
合计	2,585,305,048.31	2,984,192,098.39

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到利息	264,115.46	78,954.40
征地费退费	173,235.95	
其他	20,000.00	
合计	457,351.41	78,954.40

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
复垦保证金	23,159,011.55	
支付手续费	1,920,642.90	1,970,112.23
其他	92,571.00	
合计	25,172,225.45	1,970,112.23

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

### (3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
永续债发行相关费用	88,800.11	124,880.00
租赁费	21,997,105.26	4,617,418.92
永续债	500,000,000.00	1,500,000,000.00
回购个人股	1,910,480.00	156,000.00
其他		383,500.00
合计	523,996,385.37	1,505,281,798.92

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

### (4). 以净额列报现金流量的说明

适用 不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用 不适用

## 79、现金流量表补充资料

### (1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	3,240,646,993.69	3,352,370,097.48
加：资产减值准备	248,662,530.42	293,602,800.00
信用减值损失	12,677,931.93	8,808,688.24
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧、投资性房地产折旧	2,254,701,675.98	2,532,313,551.80
使用权资产摊销	26,857,297.25	25,066,947.15
无形资产摊销	124,104,455.50	128,404,846.00
长期待摊费用摊销	237,382,751.55	535,574,651.42
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-43,410,257.56	-30,678,402.39
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	878,630.31	-120,539.61
净敞口套期损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	282,987,073.49	399,438,443.04
投资损失（收益以“－”号填列）	-464,784,169.56	-381,687,943.64
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-7,251,078.99	-30,790,911.52
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-33,979,470.50	32,264,701.60
存货的减少（增加以“－”号填列）	120,354,408.11	-250,972,102.11
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	496,690,252.64	-221,918,768.64
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	235,469,027.94	276,463,226.83
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,731,988,052.20	6,668,139,285.65
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		

一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	534,904,678.50	409,820,126.22
减: 现金的期初余额	409,820,126.22	1,380,036,807.56
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	125,084,552.28	-970,216,681.34

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	534,904,678.50	409,820,126.22
其中: 库存现金		300.00
可随时用于支付的银行存款	534,904,678.50	409,819,826.22
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	534,904,678.50	409,820,126.22
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
货币资金	536,106,822.45	343,074,311.54	矿山恢复治理基金及复垦保证金
合计	536,106,822.45	343,074,311.54	/

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
长期借款	395,437.54	7.0288	2,779,451.38
其中：美元	395,437.54	7.0288	2,779,451.38

其他说明：

无

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

82、租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
其中：售后租回交易产生部分	
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	4,808,982.16
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	
与租赁相关的总现金流出	26,806,087.42

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额26,806,087.42(单位：元 币种：人民币)

## (2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋出租	5,301,741.92	
合计	5,301,741.92	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明：

无

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

适用 不适用

八、 研发支出

1、 按费用性质列示

适用 不适用

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
多类型无功补偿配置优化与动态耦合系统研制		2,615,094.34				2,615,094.34
合计		2,615,094.34				2,615,094.34

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明：

无

3、 重要的外购在研项目

适用 不适用

## 九、 合并范围的变更

### 1、 非同一控制下企业合并

适用 不适用

### 2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

#### (1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
北方多伦新能源有限责任公司	75.51%	从母公司收购子公司	2025/12/31	完成工商变更以及资产交割	462,265,335.68	286,508,213.02	512,460,631.90	344,095,008.03
北方上都正蓝旗新能源有限责任公司	70.00%	从母公司收购子公司	2025/12/31	完成工商变更以及资产交割	1,032,456,148.60	575,431,363.54	1,060,203,204.45	649,303,874.87

其他说明：

无

#### (2). 合并成本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	北方多伦新能源有限责任公司	北方上都正蓝旗新能源有限责任公司
--现金	2,464,488,645.03	201,016,755.64
--发行股份对价		2,670,651,182.09
--发行或承担的债务的账面价值		
--发行的权益性证券的面值		
--或有对价		

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	北方多伦新能源有限责任公司		北方上都正蓝旗新能源有限责任公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
资产：				
货币资金	232,291,340.58	19,941,658.50	16,414,869.74	23,626,792.28
应收款项	69,068,861.33	69,569,321.18	151,872,312.49	130,166,153.36
固定资产	1,872,983,527.98	1,957,665,609.46	5,097,435,118.69	5,353,505,981.04
无形资产	9,196,804.41	9,389,744.36	25,993,314.74	26,504,821.15
资产合计	2,264,732,701.65	2,913,269,326.19	5,595,444,025.91	5,959,983,150.54
负债：				
短期借款			60,041,613.89	30,006,666.67
其他应付款项	129,794,860.63	237,333,146.05	825,953,667.99	952,834,069.48
长期借款		763,781,697.60	2,050,350,971.11	2,246,441,909.44
负债合计	148,519,084.41	1,087,329,990.71	3,323,910,979.07	3,686,842,233.44
净资产	2,116,213,617.24	1,825,939,335.48	2,271,533,046.84	2,273,140,917.10
减：少数股东权益				

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

3、反向购买

□适用 √不适用

#### 4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

#### 6、其他

适用 不适用

## 十、 在其他主体中的权益

### 1、 在子公司中的权益

#### (1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
内蒙古丰泰发电有限公司	呼和浩特市	40,000.00	呼和浩特市	电力和热力的生产和销售	45.00		同一控制下的企业合并
内蒙古海勃湾电力股份有限公司	乌海市	39,899.68	乌海市	电力的生产、供应和销售（已关停）	61.77	38.23	同一控制下的企业合并
内蒙古京达发电有限责任公司	内蒙古达拉特旗树林召镇	47,176.20	内蒙古达拉特旗树林召镇	电力的生产、供应和销售	40.00		投资设立
内蒙古上都发电有限责任公司	锡林郭勒盟正蓝旗	207,921.86	锡林郭勒盟正蓝旗	电力的生产、供应和销售	51.00		投资设立
内蒙古上都第二发电有限责任公司	锡林郭勒盟正蓝旗	101,735.00	锡林郭勒盟正蓝旗	电力和热力的生产、供应和销售	51.00		投资设立
北方魏家峁煤电有限责任公司	内蒙古准格尔旗魏家峁镇	567,825.00	内蒙古准格尔旗魏家峁镇	煤矿机械设备销售；煤炭、电力和热力的生产、销售	100.00		同一控制下的企业合并
内蒙古聚达发电有限责任公司	内蒙古达拉特旗树林召镇	80,000.00	内蒙古达拉特旗树林召镇	电力的生产、供应和销售	1.00	21.04	同一控制下的企业合并
内蒙古蒙达发电有限责任公司	内蒙古达拉特旗树林召镇	82,000.00	内蒙古达拉特旗树林召镇	电力和热力的生产、供应和销售	53.00		同一控制下的企业合并
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	乌兰察布市察右中旗辉腾锡勒	265,377.62	乌兰察布市察右中旗辉腾锡勒	风力发电；光伏发电及其他可再生能源发电	78.31		同一控制下的企业合并
内蒙古丰电能源发电有限责任公司	内蒙古丰镇市	10,000.00	内蒙古丰镇市	电力和热力的生产和销售	51.00		投资设立
内蒙古和林发电有限责任公司	呼和浩特市和林格尔县	115,400.00	呼和浩特市和林格尔县	电力的生产、供应和销售	57.00		投资设立
兴和县察尔湖海润生态光伏发电有限公司	乌兰察布市兴和县	18,000.00	乌兰察布市兴和县	光伏发电	100.00		非同一控制下企业合并

内蒙古聚达新能源有限责任公司	内蒙古达拉特旗	50,000.00	内蒙古达拉特旗	光伏发电	100.00		投资设立
内蒙古丰川新能源有限责任公司	内蒙古丰镇市	15,000.00	内蒙古丰镇市	光伏发电	89.00		投资设立
北方魏家崱（鄂尔多斯）新能源有限责任公司	鄂尔多斯市准格尔旗	64,800.00	鄂尔多斯市准格尔旗	风力发电	66.00		投资设立
内蒙古聚穗能源合伙企业（有限合伙）	呼和浩特市	254,100.00	呼和浩特市	发电技术服务	21.21	0.04	投资设立
内蒙古金和新能源有限责任公司	呼和浩特市和林格尔县	41,200.00	呼和浩特市和林格尔县	风力发电	95.00		投资设立
内蒙古布勒呼牧新能源有限责任公司	巴彦淖尔市乌拉特前旗	7,997.20	巴彦淖尔市乌拉特前旗	风力发电		78.31	投资设立
内蒙古乌达莱新能源有限公司	锡林浩特市	96,732.00	锡林浩特市	风力发电		46.99	投资设立
内蒙古北联电辉腾能源有限公司	乌兰察布市	54,100.00	乌兰察布市	风力发电、光伏发电	100.00		投资设立
北方多伦新能源有限责任公司	锡林郭勒盟	83,501.49	锡林郭勒盟	风力发电	75.51		同一控制下的企业合并
北方上都正蓝旗新能源有限责任公司	锡林郭勒盟	155,359.16	锡林郭勒盟	风力发电	70.00		同一控制下的企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司直接和间接持有聚穗能源合伙企业 21.25%的股权，但在合伙人会议和决策委员会拥有 2/3 席位，同时合伙企业的执行事务合伙人魏家崱煤电公司为公司全资子公司，拥有实质控制权。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

本公司对丰泰发电公司、京达发电公司、聚达发电公司、聚穗能源合伙企业持股比例低于 50%，但将其纳入合并范围的依据：

（1）本公司持有丰泰发电公司 45%的股权，是其第一大股东。丰泰发电公司的日常管理运营主要由本公司负责，丰泰发电公司董事长、总经理以及财务总监等任职人员均由本公司委派。

（2）本公司持有京达发电公司 40%的股权，是其第一大股东。京达发电公司的日常管理运营主要由本公司负责，京达发电公司的董事长、总经理以及财务总监等任职人员均由本公司委派。

（3）本公司原持有聚达发电公司 100%的股权，后发行类 REITs，设立聚穗能源合伙企业，聚穗能源合伙企业持有聚达发电公司 99%股权，由聚穗能源合伙企业并表聚达发电公司。

（4）本公司直接和间接持有聚穗能源合伙企业 21.25%的股权，但在合伙人会议和决策委员会拥有 2/3 席位，同时合伙企业的执行事务合伙人魏家崱煤电公司为公司全资子公司，拥有实质控制权。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：  
不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用

其他说明：

无

**(2). 重要的非全资子公司**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
内蒙古京达发电有限责任公司	60.00%	57,459,683.70		420,566,672.64
内蒙古蒙达发电有限责任公司	47.00%	33,632,736.44	1,098,630.29	698,360,726.59
内蒙古和林发电有限责任公司	43.00%	70,778,581.85	2,315,639.34	601,961,743.99
内蒙古上都第二发电有限责任公司	49.00%	-49,657,918.00		571,279,775.25
内蒙古上都发电有限责任公司	49.00%	70,155,880.10		1,096,146,045.33
内蒙古丰电能源发电有限责任公司	49.00%	14,517,685.82		-579,393,376.79
北方上都正蓝旗新能源有限责任公司	30.00%	172,629,409.06	175,312,046.21	681,459,914.05
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	21.69%	-16,980,890.92	40,081,713.73	719,953,945.60
内蒙古聚穗能源合伙企业(有限合伙)	78.75%	167,261,075.25	72,238,908.01	2,038,844,306.16
北方多伦新能源有限责任公司	24.49%	70,165,861.37		518,260,714.86

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
内蒙古京达发电有限责任公司	351,388,480.01	483,315,562.10	834,704,042.11	125,618,804.70	8,140,783.01	133,759,587.71	239,557,347.22	516,170,706.24	755,728,053.46	134,525,716.35	13,428,761.60	147,954,477.95
内蒙古蒙达发电有限责任公司	844,271,365.43	996,536,393.58	1,840,807,759.01	308,608,012.23	46,755,776.16	355,363,788.39	738,745,145.20	1,062,492,989.00	1,801,238,134.20	329,175,481.31	56,481,525.13	385,657,006.44
内蒙古和林发电有限责任公司	283,851,207.35	3,758,341,456.80	4,042,192,664.15	1,569,309,439.94	1,078,923,592.97	2,648,233,032.91	301,314,571.67	3,942,307,757.13	4,243,622,328.80	1,491,351,267.40	1,520,068,469.31	3,011,419,736.71
内蒙古上都第二发电有限责任公司	266,742,873.64	1,669,015,688.14	1,935,758,561.78	749,309,741.42	20,571,728.03	769,881,469.45	245,365,766.63	1,829,799,270.46	2,075,165,037.09	664,485,405.98	144,556,055.18	809,041,461.16
内蒙古上都发电有限责任公司	599,270,064.67	2,009,177,347.91	2,608,447,412.58	341,717,026.53	29,700,673.11	371,417,699.64	625,108,831.97	2,127,272,825.70	2,752,381,657.67	613,332,901.71	45,112,180.92	658,445,082.63
内蒙古丰电能源发电有限责任公司	253,764,101.22	377,231,655.26	630,995,756.48	1,980,806,118.32	48,555,385.01	2,029,361,503.33	258,348,943.42	350,931,400.63	609,280,344.05	1,200,651,626.66	838,699,816.92	2,039,351,443.58
北方上都正蓝旗新能源有限责任公司	283,557,162.32	5,311,886,863.59	5,595,444,025.91	1,273,007,203.58	2,050,903,775.49	3,323,910,979.07	305,567,871.44	5,654,415,279.10	5,959,983,150.54	1,440,355,809.64	2,246,486,423.80	3,686,842,233.44
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	2,183,347,028.15	4,278,013,078.07	6,461,360,106.22	1,402,690,127.14	1,213,107,069.58	2,615,797,196.72	2,277,062,643.12	4,725,228,091.76	7,002,290,734.88	1,050,017,079.90	1,842,796,968.74	2,892,814,048.64
内蒙古聚穗能源合伙企业(有限合伙)	1,597,975,339.43	940,699,179.23	2,538,674,518.66	378,171,037.36	20,708,572.79	398,879,610.15	1,551,521,072.88	958,136,974.96	2,509,658,047.84	449,966,941.27	43,167,494.83	493,134,436.10
北方多伦新能源有限责任公司	357,710,419.91	1,907,022,281.74	2,264,732,701.65	148,479,836.47	39,247.94	148,519,084.41	883,686,065.70	2,029,583,260.49	2,913,269,326.19	323,521,336.15	763,808,654.56	1,087,329,990.71

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
内蒙古京达发电有限责任公司	1,018,537,667.92	95,766,139.50	95,766,139.50	147,294,020.78	1,041,187,948.20	-20,210,643.50	-20,210,643.50	-161,209,286.75
内蒙古蒙达发电有限责任公司	1,889,096,066.60	71,559,013.71	71,559,013.71	114,629,055.32	2,325,606,164.70	2,597,234.73	2,597,234.73	-441,701,816.02
内蒙古和林发电有限责任公司	2,033,784,991.54	164,601,353.14	164,601,353.14	525,320,946.85	2,270,638,122.29	12,245,469.24	12,245,469.24	377,270,432.91
内蒙古上都第二发电有限责任公司	1,524,971,040.61	-101,342,689.80	-101,342,689.80	118,765,684.10	1,655,503,395.72	-34,754,864.14	-34,754,864.14	219,324,867.51
内蒙古上都发电有限责任公司	3,743,679,291.45	143,175,265.52	143,175,265.52	464,741,239.52	4,346,349,370.19	-124,484,116.70	-124,484,116.70	188,398,457.50
内蒙古丰电能源发电有限责任公司	1,313,429,741.78	29,627,930.24	29,627,930.24	192,663,954.84	1,423,108,969.10	-35,544,665.98	-35,544,665.98	-113,717,224.08
北方上都正蓝旗新能源有限责任公司	1,032,456,148.60	575,431,363.54	575,431,363.54	1,026,020,311.55	1,060,203,204.45	649,303,874.87	649,303,874.87	1,059,965,928.07
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	796,590,045.60	7,033,154.18	7,033,154.18	640,920,457.08	979,828,267.76	277,594,434.77	277,594,434.77	448,173,790.88
内蒙古聚穗能源合伙企业(有限合伙)	4,159,494,860.69	213,611,276.82	213,611,276.82	319,733,235.95	4,612,941,147.66	40,974,608.13	40,974,608.13	850,083,880.68

北方多伦新能源有限责任公司	462,265,335.68	286,508,213.02	286,508,213.02	453,174,996.69	512,460,631.90	344,095,008.03	344,095,008.03	504,766,292.45
---------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------

其他说明：  
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	发电、供热	30.00		权益法
内蒙古岱海发电有限责任公司	内蒙古乌兰察布市	内蒙古乌兰察布市	火力发电	49.00		权益法
包头东华热电有限公司	内蒙古包头市	内蒙古包头市	发电、供热	25.00		权益法
内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	发电、供热	40.00		权益法
华能内蒙古电力热力销售有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	发电技术服务、供热	20.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：  
不适用

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	内蒙古岱海发电有限责任公司	内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	内蒙古岱海发电有限责任公司
流动资产	467,795,264.83	588,761,802.12	420,581,288.80	922,390,250.48
非流动资产	1,666,394,755.73	4,540,056,017.25	1,807,881,623.08	4,787,308,642.88
资产合计	2,134,190,020.56	5,128,817,819.37	2,228,462,911.88	5,709,698,893.36
流动负债	327,028,662.81	1,118,898,158.64	297,139,574.73	1,560,287,763.68
非流动负债	209,413,161.45	1,049,738,126.44	396,515,778.65	1,535,237,204.56
负债合计	536,441,824.26	2,168,636,285.08	693,655,353.38	3,095,524,968.24
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	1,597,748,196.30	2,960,181,534.29	1,534,807,558.50	2,614,173,925.12
按持股比例计算的净资产份额	479,324,458.91	1,450,488,951.81	460,442,267.56	1,280,945,223.30
调整事项				
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他				
对联营企业权益投资的账面价值	479,324,458.91	1,450,488,951.81	460,442,267.56	1,280,945,223.30
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	2,509,248,378.40	3,463,463,021.56	2,556,220,437.15	3,867,383,499.92
净利润	234,964,487.22	322,800,997.52	189,714,565.65	276,129,938.60
其他综合收益				
综合收益总额	234,964,487.22	322,800,997.52	189,714,565.65	276,129,938.60
本年度收到的来自联营企业的股利	51,222,932.72		44,407,372.67	

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
--	------------	------------

	包头东华热电有限公司	内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司	包头东华热电有限公司	内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司
流动资产	381,245,295.77	265,088,488.97	391,846,073.39	270,439,560.88
非流动资产	1,235,484,393.75	390,409,519.47	1,245,451,230.36	422,561,468.19
资产合计	1,616,729,689.52	655,498,008.44	1,637,297,303.75	693,001,029.07
流动负债	882,598,270.79	53,966,066.30	772,045,042.15	58,941,734.27
非流动负债	23,794,858.46	292,329,034.00	266,845,266.23	332,324,888.00
负债合计	906,393,129.25	346,295,100.30	1,038,890,308.38	391,266,622.27
少数股东权益	160,061,147.65		160,040,083.95	
归属于母公司股东权益	550,275,412.62	309,202,908.14	438,366,911.42	301,734,406.80
按持股比例计算的净资产份额	137,568,853.17	123,681,163.25	109,591,727.85	120,693,762.72
调整事项				
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他				
对联营企业权益投资的账面价值	137,568,853.17	123,681,163.25	109,591,727.85	120,693,762.72
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,262,491,276.32	69,946,660.40	1,456,444,897.64	66,337,801.14
净利润	119,951,989.47	9,122,076.31	56,611,420.55	2,535,231.15
其他综合收益				
综合收益总额	119,951,989.47	9,122,076.31	56,611,420.55	2,535,231.15
本年度收到的来自联营企业的股利		400,000.00	37,985,700.68	6,499,740.82

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	华能内蒙古电力热力销售有限公司	华能内蒙古电力热力销售有限公司
流动资产	99,472,973.75	278,185,172.78
非流动资产	1,990,195,825.87	1,549,915,537.48
资产合计	2,089,668,799.62	1,828,100,710.26
流动负债	349,570,462.84	449,307,360.21
非流动负债	1,016,297,979.62	631,714,097.29
负债合计	1,365,868,442.46	1,081,021,457.50
少数股东权益	125,507,123.26	135,781,726.21
归属于母公司股东权益	598,293,233.90	611,297,526.55
按持股比例计算的净资产份额	119,658,646.79	122,259,505.32
调整事项		
—商誉		

—内部交易未实现利润		
—其他		
对联营企业权益投资的账面价值	119,658,646.79	122,259,505.32
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	394,942,239.80	444,230,681.77
净利润	21,897,086.20	55,944,948.43
其他综合收益		
综合收益总额	21,897,086.20	55,944,948.43
本年度收到的来自联营企业的股利	9,216,306.75	

其他说明：  
无

**(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
<b>合营企业：</b>		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
<b>联营企业：</b>		
投资账面价值合计	38,453,328.50	38,588,100.95
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	265,227.55	275,155.28
—其他综合收益		
—综合收益总额	265,227.55	275,155.28

其他说明：  
无

**(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明**

适用 不适用

**(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损**

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额0（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	补贴项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	环保治理资金	105,894,155.53	180,000.00		14,423,265.96		91,650,889.57	与资产相关
递延收益	供暖管网建设补助款	4,705,850.95			588,235.32		4,117,615.63	与资产相关
递延收益	稳岗补贴	10,962,998.26	7,142,113.82		5,822,184.10		12,282,927.98	收益相关
递延收益	自治区高技能人才	944,444.40			33,333.36		911,111.04	收益相关

	培训基地 补助资金						
合计		122,507,449.14	7,322,113.82		20,867,018.74		108,962,544.22

### 3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	15,011,501.28	15,709,655.52
与收益相关	35,928,359.27	33,124,542.34
合计	50,939,860.55	48,834,197.86

其他说明：

#### 1. 与资产相关的政府补助

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
环保返还款	14,423,265.96	15,121,420.20
供热配套管网建设	588,235.32	588,235.32
合计	15,011,501.28	15,709,655.52

#### 2. 与收益相关的政府补助

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退 50%	26,837,852.03	24,369,832.13
稳岗补贴	5,822,184.10	7,333,225.18
困难企业减免		44,651.67
扩岗补助	142,189.78	135,000.00
专利补助		215,000.00
技术补贴	300,000.00	200,000.00
人才储备补贴	-807,200.00	493,500.00
技术监督后补助金		300,000.00
高质量企业发展补助金	3,600,000.00	
自治区高技能人才培训基地补助资金	33,333.36	33,333.36
合计	35,928,359.27	33,124,542.34

## 十二、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收款项、应付账款、可续期公司债等，各项金融工具的详细情况说明见附注相关项目。本公司的金融工具导致的主要风险是市场风险、信用风险、流动性风险。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

#### （一）风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

#### （二）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本公司信用控制部门特别批准，否则本公司不提供信用交易条件。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款及长期应收款等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

本公司银行存款主要存放于国有银行和其他大中型上市银行，其中一大部分银行存款存放于一家为本公司关联方的非银行金融机构。本公司的部分董事在该非银行金融机构的董事会出任董事，履行董事职能。本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的任何重大损失。

本公司与客户间的贸易条款以信用交易为主，且一般要求新客户预付款或采取货到付款方式。信用期通常为 1 个月，主要客户可以延长至 6 个月，交易记录良好的客户可获得比较长的信用期。由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户——交易对手、地理区域和行业进行管理。

对于应收账款、其他应收款和应收票据，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因

素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

由于本公司的应收账款客户群主要为华北电网有限公司、内蒙古电力（集团）有限责任公司、国网内蒙古东部电力有限公司等，均为国有控股企业，信用较好，因此在本公司内部不存在重大信用风险。合并资产负债表中应收账款的账面价值正是本公司可能面临的较大信用风险。截至报告期末，本公司的应收账款中应收账款前五名客户的款项占 96.54%，由于公司客户主要为国有控股企业，信用较好，本公司并未面临重大信用风险。

本公司评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见本节五、11. 金融工具。

预期信用损失计量的参数根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

前瞻性信息信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

### （三）流动风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司通过利用银行贷款及债务维持资金延续性与灵活性之间的平衡，以管理其流动性风险。本公司的目标是运用银行借款、债券和其他计息借款等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。

流动性储备包括每月末为偿还债务可供提取的信贷额度和现金及现金等价物。流动性风险由本公司的财务部集中控制，财务部通过监控现金余额以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保本公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司及各子公司通过生产经营资金收入及授信额度、发行债券等方式来确保灵活的资金供应。

(四) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

(1) 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司承受外汇风险主要与美元有关，除本公司下属子公司龙源发电公司以美元向世界银行、西班牙萨瓦德尔银行借款外，本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。期末余额除下表所述资产或负债为美元余额外，本公司的资产及负债均为人民币余额。该等外币余额的资产和负债产生的外汇风险可能对本公司的经营业绩产生影响。

项 目	币种	期末余额	上年年末余额
长期借款	美元	395, 437. 54	9, 450, 979. 52

外汇风险敏感性分析：

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响如下：

项 目	本期		上期	
	净利润变动	股东权益变动	净利润变动	股东权益变动
人民币对美元贬值 5%	-106, 596. 12	-106, 596. 12	-2, 887, 340. 40	-2, 887, 340. 40
人民币对美元升值 5%	106, 596. 12	106, 596. 12	2, 887, 340. 40	2, 887, 340. 40

(2) 利率风险—现金流量变动风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司作为发电及煤炭企业，为资本密集型行业，具有投资规模大，投资回收期长，资产规模大，负债较高的特点，人民银行贷款基准利率的调整以及对资金市场的宏观调控将直接影响公司的债务成本。本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要为浮动利率银行借款。本公司将紧盯市场变化，合理安排融资，并积极探索新的融资方式，在保证资金需求的基础上，努力控制融资成本。

(3) 其他价格风险

其他价格风险，是指汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，

无论这些变动是由于与单项金融工具或其发行方有关的因素而引起的，还是由于与市场内交易的所有类似金融工具有关的因素而引起的。

本公司因持有以公允价值计量的金融资产而面临价格风险。由于某些金融工具的公允价值是按照未来现金流量折现法为基础的通用定价模型或其他估值技术确定的，而估值技术本身基于一定的估值假设，因此估值结果对估值假设具有重大的敏感性。

## 2、套期

### (1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### (2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### (3). 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 3、金融资产转移

### (1). 转移方式分类

适用 不适用

### (2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

### (3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 十三、公允价值的披露

#### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资	6,770,820.42		1,348,421,836.13	1,355,192,656.55
（四）投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	6,770,820.42		1,348,421,836.13	1,355,192,656.55
（六）交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				

2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

在活跃市场中交易的金融工具的公允价值根据资产负债表日的市场报价确定。当报价可实时并定期从证券交易所、交易商、经纪人、业内人士、定价服务者或监管机构获得，且该报价代表基于公平交易原则进行的实际和常规市场交易报价时，该市场被视为活跃市场。本公司及各子公司持有的金融资产的市场报价为现行收盘价。此等金融工具列示在第一层次。于2025年12月31日，列入第一层次的工具系分类为其他权益工具投资的对上市公司的权益性投资。

本期期末，本公司持有的其他权益工具投资持续第一层次公允价值计量的金融资产，系辽宁成大（600739）的股票，其期末公允价值参照上海证券交易所截止2025年12月最后一个交易日之收盘价确定。

## 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

本公司不存在持续和非持续第二层次公允价值计量项目。

## 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

列入第三层次的金融工具主要是本公司持有的未上市股权投资。本公司对重大投资采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和上市公司比较法。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

本公司于报告期及上年度，公允价值各层级间无重大转移。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

本公司报告期内未发生估值技术的变更。

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

本公司无不以公允价值计量但披露其公允价值的资产和负债。

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
北方联合电力有限责任公司	呼和浩特	电力	1,000,000.00	51.24	51.24

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是中国华能集团有限公司

其他说明：

最终控制方名称	企业类型	注册地	业务性质	注册资本（万元）

中国华能集团有限公司	国有企业	河北省雄安新区启动区华能总部	注	3,527,698.29
------------	------	----------------	---	--------------

注：组织电力（煤电、气电、水电、风电、太阳能发电、核电、生物质能发电等）、热、冷、汽的开发、投资、建设、生产、经营、输送和销售；组织煤炭、煤层气、页岩气、水资源的开发、投资、经营、输送和销售；信息、交通运输、节能环保、配售电、煤化工和综合智慧能源等相关产业、产品的开发、投资和销售；电力及相关产业技术的科研开发、技术咨询服务、技术转让、工程建设、运行、维护、工程监理以及业务范围内设备的成套、配套、监造、运行、检修和销售；国内外物流贸易、招投标代理、对外工程承包；业务范围内相关的资产管理、物业管理；业务范围内的境内外投资业务。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

子公司的基本情况及相关信息见本节“十、1. 在子公司中的权益”。

## 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本节“十、3. 在合营安排或联营企业中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司	联营企业
华能内蒙古电力热力销售有限公司	联营企业
内蒙古禹龙水务开发有限公司	联营企业

其他说明：

√适用 □不适用

无

## 4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
呼和浩特科林热电有限责任公司	受同一母公司控制的其他企业
锡林郭勒热电有限责任公司	受同一母公司控制的其他企业
内蒙古北方蒙西发电有限责任公司	受同一母公司控制的其他企业
内蒙古北联电能源开发有限责任公司	受同一母公司控制的其他企业
兴安热电有限责任公司	受同一母公司控制的其他企业
内蒙古电力燃料有限责任公司	受同一母公司控制的其他企业
北方联合（巴彦淖尔）清洁能源电力有限公司	受同一母公司控制的其他企业
内蒙古北方淖尔清洁能源有限公司	受同一母公司控制的其他企业
内蒙古锐尖露天煤炭有限责任公司	受同一母公司控制的其他企业
内蒙古华能库布齐能源有限公司	受同一母公司控制的其他企业
内蒙古北联电高头窑矿业有限责任公司	受同一母公司控制的其他企业
内蒙古润达能源管理服务有限公司	受同一母公司控制的其他企业
正蓝旗唐合新能源有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
多伦县唐合新能源有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能巢湖发电有限责任公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能重庆珞璜发电有限责任公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能能源交通产业控股有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
北京华能新锐控制技术有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
北京市昌平华能培训中心	受同一实际控制人控制的其他企业
华能（上海）电力检修有限责任公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能碳资产经营有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能信息技术有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
西安热工研究院有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
西安西热锅炉环保工程有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
西安西热水务环保有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
永诚财产保险股份有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
上海华能电子商务有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能招标有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能威海发电有限责任公司	受同一实际控制人控制的其他企业
苏州西热节能环保技术有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能聊城热电有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能煤炭技术研究有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能置业有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能昌黎太阳能发电有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能国际电力股份有限公司大连电厂	受同一实际控制人控制的其他企业
华能国际工程技术有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能青龙风力发电有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能新能源（祥云）有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能星泽（咸宁）新能源有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业

济宁华源热电有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能吉林发电有限公司九台电厂	受同一实际控制人控制的其他企业
华能大庆热电有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能吉林发电有限公司长春热电厂	受同一实际控制人控制的其他企业
华能伊春热电有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能罗源发电有限责任公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能（福建）能源开发有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能济宁运河发电有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能青岛热电有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能（浙江）能源开发有限公司玉环分公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能澠池热电有限责任公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能铜川照金煤电有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能秦煤瑞金发电有限责任公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能上海能源销售有限责任公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能湖北能源销售有限责任公司	受同一实际控制人控制的其他企业
中国华能财务有限责任公司	受同一实际控制人控制的其他企业
华能科尔沁右翼前旗新能源有限公司	受同一实际控制人控制的其他企业
淮河能源西部煤电集团有限责任公司	其他关联方

其他说明：

无

## 5、关联交易情况

下述关联交易实际发生额，包含正蓝旗风电、北方多伦并入公司前与相关关联方发生的历史交易。

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度 (如适用)	是否超过交 易额度(如 适用)	上期发生额
<b>母公司以及受同一母公司控制的其他企业：</b>					
兴安热电有限责任公司	碳排放权		500,000,000.00	否	16,508,490.57
锡林郭勒热电有限责任 公司	碳排放权			否	26,331,132.08
北方联合电力有限责任 公司	碳排放权	348,113.21		否	143,333,490.57
呼和浩特科林热电有限 责任公司	碳排放权			否	87,164,292.46
锡林郭勒热电有限责任 公司	材料及供热费	22,745.60	3,500,000,000.00	否	10,113.21

北方联合电力有限责任公司	材料、供热、 燃煤费	915,361,956.08		否	2,665,792,430.43
内蒙古铧尖露天煤炭有 限责任公司	燃煤	696,362,531.85		否	213,139,806.06
内蒙古北联电高头窑矿 业有限责任公司	材料款	367.00		否	
内蒙古北联电能源开发 有限责任公司	材料款			否	5,296.00
呼和浩特科林热电有限 责任公司	供热费	268,144.86		否	238,323.39
北方联合电力有限责任 公司	安生服务费、 燃煤服务费	381,839,595.29	500,000,000.00	否	417,869,753.25
呼和浩特科林热电有限 责任公司	培训费	102,500.00	不适用		
兴安热电有限责任公司	委托运行费	5,474,677.40	7,000,000.00	否	5,296,190.57
<b>受同一实际控制人控制的其他企业:</b>					
华能国际工程技术有限 公司	设备款	72,339,551.22		否	240,950,322.45
西安西热水务环保有限 公司	设备款		350,000,000.00		17,839,646.03
西安热工研究院有限公 司	设备款	8,170,442.48			
西安西热锅炉环保工程 有限公司	设备款	5,707,964.60			
华能能源交通产业控股 有限公司	设备款	14,337,763.9			
西安热工研究院有限公 司	材料	4,980,852.40		否	26,081,246.11
西安西热锅炉环保工程 有限公司	材料	6,624,380.53		否	107,067,531.04
华能能源交通产业控股 有限公司	材料及办公用 品款	584,327,188.75		否	426,613,274.96
上海华能电子商务有限 公司	材料款	107,328.27		否	15,949.61
苏州西热节能环保技术 有限公司	材料款	149,056.60		否	372,641.51
华能吉林发电有限公司 九台电厂	材料款	1,538.48		否	
华能大庆热电有限公司	碳排放权	15,169,811.32		否	
华能聊城热电有限公司	碳排放权	12,830,188.68		否	9,622,641.51
华能吉林发电有限公司 长春热电厂	碳排放权	8,854,880.52		否	
华能伊春热电有限公司	碳排放权	5,921,886.81		否	
华能罗源发电有限责任 公司	碳排放权	5,690,893.42		否	
华能吉林发电有限公司 九台电厂	碳排放权	5,389,622.64		否	
华能(福建)能源开发有 限公司	碳排放权	4,663,270.87		否	
华能济宁运河发电有限 公司	碳排放权	3,964,528.30		否	
华能青岛热电有限公司	碳排放权	2,646,792.45		否	

华能(浙江)能源开发有限公司玉环分公司	碳排放权	2,579,622.64		否	
华能滬池热电有限责任公司	碳排放权	666,320.75		否	
华能铜川照金煤电有限公司	碳排放权	127,679.25		否	
华能秦煤瑞金发电有限责任公司	碳排放权			否	19,056,603.77
华能威海发电有限责任公司	碳排放权			否	17,320,754.72
济宁华源热电有限公司	碳排放权			否	12,124,528.30
华能青龙风力发电有限公司	绿证费		不适用	否	20,157.55
华能昌黎太阳能发电有限公司	绿证费		不适用	否	16,369.81
华能新能源(祥云)有限公司	绿证费		不适用	否	12,822.64
华能星泽(咸宁)新能源有限公司	绿证费		不适用	否	9,518.87
华能国际工程技术有限公司	工程款	78,689,205.61		否	252,469,688.43
华能(上海)电力检修有限责任公司	技术服务费	730,176.47		否	968,396.20
华能碳资产经营有限公司	技术及其他服务费	1,864,403.72		否	1,864,403.72
华能信息技术有限公司	技术服务费	4,463,915.05		否	4,095,838.25
华能招标有限公司	服务费	364,111.79		否	946,679.23
上海华能电子商务有限公司	运输费	747,160.35		否	808,742.65
西安热工研究院有限公司	修理及服务费	63,357,440.46		否	76,999,521.50
西安西热锅炉环保工程有限公司	工程及技术服务费	24,114,318.98	500,000,000.00	否	60,507,845.63
西安西热水务环保有限公司	技术服务费	4,467,153.74		否	10,283,841.60
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	技术服务费	28,998,113.21		否	25,678,993.84
北京华能新锐控制技术有限公司	技术服务			否	1,665,566.04
华能煤炭技术研究有限公司	技术服务			否	2,672,399.40
华能上海能源销售有限责任公司	服务费			否	609,314.18
苏州西热节能环保技术有限公司	技术服务			否	297,169.82
北京市昌平华能培训中心	培训费	70,685.82	不适用	否	89,131.17
华能国际电力股份有限公司大连电厂	培训费		不适用	否	60,000.01
华能置业有限公司	培训费	210,575.46	不适用	否	145,547.20

永诚财产保险股份有限公司	保险服务	78,572,124.78	2,000,000,000.00	否	85,104,514.72
<b>联营企业:</b>					
内蒙古禹龙水务开发有限公司	水	9,814,046.82	不适用	否	9,188,678.87
<b>其他关联方:</b>					
淮河能源西部煤电集团有限责任公司	服务费	1,099,341.56	不适用	否	1,070,198.00
淮河能源西部煤电集团有限责任公司	燃煤	57,254,367.84	不适用	否	307,869,501.77
合计		3,119,849,337.83			5,296,209,299.70

出售商品/提供劳务情况表  
适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
北方联合电力有限责任公司	燃煤及材料款	2,549,180,880.47	3,472,682,256.36
呼和浩特科林热电有限责任公司	销售热力、材料	72,850,939.60	90,960,451.26
华能湖北能源销售有限责任公司	绿证	1,100,461.00	
北方联合电力有限责任公司	碳排放权	921,274.15	
内蒙古润达能源管理服务有限公司	设备款	184,398.94	
华能重庆珞璜发电有限责任公司	材料款	123,893.81	247,787.62
西安西热锅炉环保工程有限公司	项目电费	35,460.34	
西安热工研究院有限公司	项目电费	20,276.85	
内蒙古北联电能源开发有限责任公司	材料款	4,938.06	324.40
内蒙古北联电高头窑矿业有限责任公司	材料款	1,017.89	
内蒙古北方蒙西发电有限责任公司	材料款	147.04	5,820.54
内蒙古北方淖尔清洁能源有限公司	设备款		2,313,796.46
北方联合（巴彦淖尔）清洁能源电力有限责任公司	设备款		1,694,423.45
兴安热电有限责任公司	材料款		283.80
北方联合电力有限责任公司	检修、培训、咨询服务	8,174,613.61	10,563,811.69
正蓝旗唐合新能源有限公司	运维服务	3,540,188.68	2,950,943.40
多伦县唐合新能源有限公司	运维服务	1,671,698.11	1,082,452.83
内蒙古北方蒙西发电有限责任公司	检修服务	853,805.31	
锡林郭勒热电有限责任公司	服务费、技能竞赛参赛费		76,018.82

内蒙古华能库布齐能源有限公司	培训费	186,792.45	30,226.41
内蒙古电力燃料有限责任公司	运维费	47,169.81	47,169.81
锡林郭勒热电有限责任公司	销售材料		16,604.49
兴安热电有限责任公司	服务费		10,339.62
华能巢湖发电有限责任公司	培训费		7,547.16
合计		2,638,897,956.12	3,582,690,258.12

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

**(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况**

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

**(3). 关联租赁情况**

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
北方联合电力有限责任公司	聚达公司设备	3,029,694.51	1,360,104.80
内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司	本公司资产租赁	2,585,826.86	2,599,151.65
北方联合电力有限责任公司	聚达公司土地	1,219,047.62	1,219,047.62
北方联合电力有限责任公司	本公司土地	1,704,559.63	1,704,559.63
华能科尔沁右翼前旗新能源有限公司	本公司资产租赁	552,591.36	1,579,402.57
北联电能源开发有限责任公司	蒙达公司房屋	385,890.85	385,890.85
北方联合电力有限责任公司	魏家峁煤电公司房屋	38,752.38	

北方联合电力有 限责任公司	龙源公司租赁车 辆	26,548.68	11,061.95
合 计		9,542,911.89	8,859,219.07

本公司作为承租方：  
适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
北方联合电力有限责任公司	办公楼、专用铁路线			13,829,169.00	572,729.03				13,829,169.00	850,493.9	
北方联合电力有限责任公司	设备			363,067.08	20,164.95				162,989.79	10,352.66	
北方联合电力有限责任公司	电力科技楼			2,530,026.36	85,109.60				2,530,026.36	135,955.76	
北方联合电力有限责任公司	专用铁路线			1,303,789.93	72,676.62				1,303,789.97	107,562.67	
北方联合电力有限责任公司	消防站、消防车			554,822.31	76,700.05				554,822.24	45,772.84	
锡林郭勒热电有限责任公司	办公楼			1,415,224.11	50,803.57				1,415,224.37	99,794.28	
内蒙古电力燃料有限责任公司	房屋			92,366.16	6,488.36				92,366.16	11,547.45	
合计				20,088,464.95	884,672.18				19,888,387.89	1,261,479.56	

关联租赁情况说明  
适用 不适用



**(4). 关联担保情况**

本公司作为担保方  
适用 不适用

本公司作为被担保方  
适用 不适用

关联担保情况说明  
适用 不适用

**(5). 关联方资金拆借**

适用 不适用

**(6). 关联方资产转让、债务重组情况**

适用 不适用

**(7). 关键管理人员报酬**

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	263.27	399.95

**(8). 其他关联交易**

适用 不适用

①关联方向本公司提供贷款

单位：元 币种：人民币

关联方名称	借款方	本期接受贷款本金	本期偿还贷款本金
北方联合电力有限责任公司	内蒙古蒙电华能热电股份有限公司	1,233,400,000.00	1,555,000,000.00
北方联合电力有限责任公司	北方上都正蓝旗新能源有限责任公司	309,000,000.00	339,000,000.00
中国华能财务有限责任公司	北方上都正蓝旗新能源有限责任公司	131,000,000.00	71,000,000.00
合计		1,673,400,000.00	1,965,000,000.00

②本公司向关联方提供贷款

单位：元 币种：人民币

关联方名称	出借方	本期提供贷款本金	本期收回贷款本金
北方联合电力有限责任公司	北方上都正蓝旗新能源有限责任公司	280,000,000.00	280,000,000.00

北方联合电力 有限责任公司	北方多伦新能源有限责 任公司	350,000,000.00	1,070,000,000.00
合 计		630,000,000.00	1,350,000,000.00

③存借款利息、手续费、融资租赁交易及债券承销费等

单位：元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额
北方联合电力有限责任公司	借款利息支出	7,486,266.41	32,181,534.97
中国华能财务有限责任公司	借款利息支出	104,034.72	
北方联合电力有限责任公司	借款利息收入	8,769,392.04	14,548,218.04
中国华能财务有限责任公司	存款利息收入	7,876,798.90	15,290,860.41
中国华能财务有限责任公司	手续费支出	1,811,907.67	1,857,023.87
合 计		26,048,399.74	63,877,637.29

④管理咨询费收入

单位：元 币种：人民币

关联方名称	本期发生额	上期发生额
内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司		47,169.81

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	北方联合电力有限责 任公司	88,205,417.77		340,118,265.80	
应收账款	呼和浩特科林热电有 限责任公司	22,470,941.08		13,486,729.91	
应收账款	华能湖北能源销售有 限责任公司	1,166,488.66			
应收账款	内蒙古北方蒙西发电 有限责任公司	964,966.16			
应收账款	内蒙古润达能源管理 服务有限公司	208,370.80			
应收账款	华能重庆珞璜发电有 限责任公司	140,000.01		280,000.01	
应收账款	西安西热锅炉环保工 程有限公司	16,489.79		16,489.79	

应收账款	北方联合（巴彦淖尔）清洁能源电力有限责任公司			1,914,698.50	
应收账款	锡林郭勒热电有限责任公司			13,762.82	
其他应收款	正蓝旗唐合新能源有限公司	17,312,600.00		16,688,000.00	
其他应收款	多伦县唐合新能源有限公司	15,332,000.00		14,707,400.00	
其他应收款	北方联合电力有限责任公司	85,690.00		20,700.00	
其他应收款	华能科尔沁右翼前旗新能源有限公司			1,783,717.17	
预付账款	永诚财产保险股份有限公司	12,542,066.94		22,933.48	
预付账款	淮河能源西部煤电集团有限责任公司			21,965,813.93	
其他流动资产	北方联合电力有限责任公司			720,402,222.22	
其他非流动资产-预付工程款	华能国际工程技术有限公司	232,575,706.83		251,413,007.17	
其他非流动资产-预付设备款	华能国际工程技术有限公司	359,017,364.73		78,000,000.00	
其他非流动资产-预付工程款	华能能源交通产业控股有限公司	1,976,172.36			

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北方联合电力有限责任公司	375,060,400.25	401,237,772.03
应付账款	华能能源交通产业控股有限公司	258,732,501.60	250,573,783.95
应付账款	西安热工研究院有限公司	25,679,114.56	40,849,834.55
应付账款	内蒙古铧尖露天煤炭有限责任公司	9,299,875.24	39,964,732.48

应付账款	中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	2,514,000.00	
应付账款	淮河能源西部煤电集团有限责任公司	1,165,302.05	16,272,171.89
应付账款	华能信息技术有限公司	1,130,400.00	1,200,000.00
应付账款	华能碳资产经营有限公司	1,076,267.95	1,356,267.95
应付账款	苏州西热节能环保技术有限公司	553,000.00	710,000.00
应付账款	内蒙古禹龙水务开发有限公司	440,385.60	1,841,799.70
应付账款	华能招标有限公司	303,651.51	212,363.44
应付账款	西安西热锅炉环保工程有限公司	198,000.00	
应付账款	华能(上海)电力检修有限责任公司	50,000.24	
应付账款	永诚财产保险股份有限公司	58,519.48	82,319.27
应付账款	上海华能电子商务有限公司	5,209.32	117,129.07
应付账款	锡林郭勒热电有限责任公司	2,718.01	
应付账款	华能吉林发电有限公司九台电厂	1,738.48	
其他应付款	中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	413,621,573.27	409,600,773.27
其他应付款	西安西热锅炉环保工程有限公司	44,536,682.49	106,448,741.61
其他应付款	西安热工研究院有限公司	44,369,722.23	47,789,675.50
其他应付款	华能能源交通产业控股有限公司	31,207,147.81	44,631,894.63
其他应付款	西安西热水务环保有限公司	11,234,941.64	9,313,623.64
其他应付款	北方联合电力有限责任公司	5,345,736,286.45	8,193,647.65
其他应付款	华能国际工程技术有限公司	9,017,836.29	143,128,138.96
其他应付款	华能信息技术有限公司	801,250.00	930,500.00

其他应付款	华能（上海）电力检修有限责任公司	508,500.00	410,400.00
其他应付款	永诚财产保险股份有限公司	165,813.06	
其他应付款	华能招标有限公司	71,919.00	21,949.50
其他应付款	呼和浩特科林热电有限责任公司		16,186,697.75
其他应付款	北京华能新锐控制技术有限公司		1,765,500.00
其他应付款	华能煤炭技术研究有限公司		270,000.00
其他应付款	上海华能电子商务有限公司		134,172.42
其他应付款	华能青龙风力发电有限公司		21,367.00
其他应付款	华能昌黎太阳能发电有限公司		17,352.00
其他应付款	华能新能源（祥云）有限公司		13,592.00
其他应付款	华能星泽（咸宁）新能源有限公司		10,090.00
应付股利	北方联合电力有限责任公司	144,373,487.38	
应付股利	淮河能源西部煤电集团有限责任公司	1,615,562.33	
预收账款	华能科尔沁右翼前旗新能源有限公司	10,361,087.90	
租赁负债	北方联合电力有限责任公司	19,298,789.93	37,872,524.90
租赁负债	内蒙古电力燃料有限责任公司	54,899.06	186,025.38
租赁负债	锡林郭勒热电有限责任公司		1,373,067.33
应付票据	北方联合电力有限责任公司		10,000,000.00
合同负债	北方联合电力有限责任公司		186,240.89
短期借款	中国华能财务有限责任公司	60,041,613.89	
短期借款	北方联合电力有限责任公司	55,003,177.78	430,278,000.01
一年内到期的非流动负债	北方联合电力有限责任公司	3,798,430.34	74,853.43

长期借款	北方联合电力有限责任公司	76,650,900.00	56,970,900.00
------	--------------	---------------	---------------

**(3). 其他项目**

适用 不适用

**7、关联方承诺**

适用 不适用

详见本报告第五节“重要事项”之“一、承诺事项履行情况”。

**8、其他**

适用 不适用

本公司与关联方交易定价严格按照《日常关联交易框架协议》约定的定价原则执行。

**十五、股份支付**

**1、各项权益工具**

**(1). 明细情况**

适用 不适用

**(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具**

适用 不适用

**2、以权益结算的股份支付情况**

适用 不适用

**3、以现金结算的股份支付情况**

适用 不适用

**4、本期股份支付费用**

适用 不适用

**5、股份支付的修改、终止情况**

适用 不适用

**6、其他**

适用 不适用

## 十六、 承诺及或有事项

### 1、 重要承诺事项

适用 不适用

### 2、 或有事项

#### (1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

#### (2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

### 3、 其他

适用 不适用

## 十七、 资产负债表日后事项

### 1、 重要的非调整事项

适用 不适用

### 2、 利润分配情况

适用 不适用

经公司第十一届董事会第二十三次会议审议，以实施权益分派股权登记日的公司总股本为基数，拟向全体股东每 10 股派发现金红利 2.20 元（含税）。公司将按照未来实施分配方案时股权登记日的总股本为基数，按照每股分配金额不变的原则进行权益分派。如按增发股票后公司总股本 7,835,189,560 股计算，预计支付现金红利 1,723,741,703.20 元。

### 3、 销售退回

适用 不适用

### 4、 其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

根据中国证券监督管理委员会《关于同意内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2025〕3031号），公司于 2026

年1月7日在中国结算上海分公司办理完成向北方公司发行股份771,864,503股的登记手续,2026年2月9日在中国结算上海分公司办理完成向不超过35名符合条件的特定投资者非公开发行的536,437,246股股份登记手续,实际募集资金总额为人民币2,649,999,995.24元,扣除用于本次发行的相关费用(不含增值税)人民币5,711,337.46元,募集资金净额为人民币2,644,288,657.78元。中证天通会计师事务所(特殊普通合伙)对本次发行认购募集资金情况进行了审验,并出具了《验资报告》,公司股本总额变更为7,835,189,560股。

## 十八、其他重要事项

### 1、前期会计差错更正

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”。

### 2、重要债务重组

适用 不适用

### 3、资产置换

#### (1).非货币性资产交换

适用 不适用

#### (2).其他资产置换

适用 不适用

### 4、年金计划

适用 不适用

公司根据国家有关规定,经中国华能集团有限公司报劳动及社会保障部门备案后实施企业年金计划。公司将应承担的年金费用视同职工薪酬计入当期损益,同时按时将应支付的年金款项划入员工在账户管理人处开立的个人账户中。截至报告期末,年金计划未发生重大变化。

### 5、终止经营

适用 不适用

## 6、分部信息

### (1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本公司按经营区域确定报告分部。主要考虑每个报告分部面向不同区域的电网公司提供电力，且由于每个分部需要不同的市场策略而需要单独的管理，因此本公司分别独立管理不同报告分部的财务信息以决定向其配置资源、评价其业绩。

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为蒙西电网地区分部、蒙东电网地区分部及华北电网地区分部三个经营分部。

### (2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	蒙西电网地区	蒙东电网地区	华北电网地区	分部间抵销	合计
一、营业收入	17,280,435,598.10	58,648,384.05	7,968,917,836.52	-4,257,532,986.47	21,050,468,832.20
二、营业成本	14,697,840,713.44	71,038,711.81	5,675,644,038.71	-4,268,661,492.75	16,175,861,971.21
三、对联营的投资收益	271,201,426.61				271,201,426.61
四、信用减值损失	-11,231,074.32		-1,446,857.61		-12,677,931.93
五、资产减值损失	-248,662,530.42				-248,662,530.42
六、折旧费和摊销费	1,448,918,148.46	37,612,923.45	1,156,515,108.37		2,643,046,180.28
七、利润总额	3,821,525,570.91	-88,637,950.24	2,324,082,127.25	-2,312,243,432.35	3,744,726,315.57
八、所得税费用	247,919,303.55		254,911,175.51	1,248,842.82	504,079,321.88
九、净利润	3,573,606,267.36	-88,637,950.24	2,069,170,951.74	-2,313,492,275.17	3,240,646,993.69
十、资产总额	51,305,547,932.16	386,656,886.87	21,746,792,051.06	-24,793,922,813.70	48,645,074,056.39
十一、负债总额	25,068,831,068.76	386,656,886.87	8,215,698,547.51	-8,020,682,870.55	25,650,503,632.59

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	253,568,683.10	176,922,661.39
其中：1年以内	253,568,683.10	176,922,661.39
1至2年	40,504,937.90	49,816,260.13
2至3年	34,105,792.08	34,268,112.59
3年以上		
3至4年	18,216,126.59	130,985,689.45
4至5年	626,944.81	58,286,652.44
5年以上	190,789,687.42	175,407,858.01
合计	537,812,171.90	625,687,234.01

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值	期初余额			
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)

按单项计提坏账准备的应收账款	428,733,969.76	79.72	189,166,276.07	44.12	239,567,693.69	619,429,845.50	99.00	189,166,276.07	30.54	430,263,569.43
按组合计提坏账准备的应收账款	109,078,202.14	20.28	2,020,953.26	1.85	107,057,248.88	6,257,388.51	1.00	104,871.34	1.68	6,152,517.17
应收热费组合	5,236,832.35	0.97	1,916,081.92	36.59	3,320,750.43	6,152,517.17	0.98			6,152,517.17
其他应收客户组合	103,841,369.79	19.31	104,871.34	0.10	103,736,498.45	104,871.34	0.02	104,871.34	100.00	0
合计	537,812,171.90	100.00	191,187,229.33	35.55	346,624,942.57	625,687,234.01	100.00	189,271,147.41	30.25	436,416,086.60

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
国网内蒙古东部电力有限公司	131,298,877.35			注1
内蒙古电力（集团）有限责任公司	108,268,816.34			注1
内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司	189,166,276.07	189,166,276.07	100.00	注2
合计	428,733,969.76	189,166,276.07	44.12	

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

注1. 应收内蒙古电力（集团）有限责任公司、国网内蒙古东部电力有限公司系电费结算款，对应债务方均为国有企业，信用好，根据历史经验判断，预期信用损失率为0%，未计提坏账准备。

注2. 公司所属乌海发电厂截止2025年末应收内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司委托运行费18,916.63万元。依据乌海市人民政府关于安全生产的文件要求，该公司存在重大安全隐患，责令其停机。至报表日，其尚未启动发电设备的升级改造，生产经营停滞，该笔应收款项存在较大损失风险。公司基于谨慎性原则对其全额计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：应收热费组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
应收热费组合	5,236,832.35	1,916,081.92	36.59
合计	5,236,832.35	1,916,081.92	36.59

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

组合计提项目：其他应收客户组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
其他应收客户组合	103,841,369.79	104,871.34	0.10
合计	103,841,369.79	104,871.34	0.10

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额			189,271,147.41	189,271,147.41
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			1,916,081.92	1,916,081.92
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额			191,187,229.33	191,187,229.33

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(3). 坏账准备的情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收客户组合	104,871.34					104,871.34
应收热费组合		1,916,081.92				1,916,081.92
按单项计提坏账准备	189,166,276.07					189,166,276.07
合计	189,271,147.41	1,916,081.92				191,187,229.33

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(4). 本期实际核销的应收账款情况**

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司	189,166,276.07		189,166,276.07	35.17	189,166,276.07

国网内蒙古东部电力有限公司	131,298,877.35		131,298,877.35	24.41	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	108,268,816.34		108,268,816.34	20.13	
内蒙古丰电能源发电有限责任公司	101,555,342.99		101,555,342.99	18.88	
直供居民热费	5,236,832.35		5,236,832.35	0.97	1,916,081.92
合计	535,526,145.10		535,526,145.10	99.56	191,082,357.99

其他说明：  
无

其他说明：  
适用 不适用

## 2、其他应收款

### 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	3,069,568.44	
其他应收款	4,939,280,769.57	3,392,995,299.81
合计	4,942,350,338.01	3,392,995,299.81

其他说明：  
适用 不适用

### 应收利息

#### (1). 应收利息分类

适用 不适用

#### (2). 重要逾期利息

适用 不适用

#### (3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

**(6). 本期实际核销的应收利息情况**

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**应收股利**

**(1). 应收股利**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
内蒙古和林发电有限责任公司	3,069,568.44	
合计	3,069,568.44	

**(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

适用 不适用

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

**(6). 本期实际核销的应收股利情况**

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 其他应收款

#### (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	4,939,280,769.57	3,392,995,299.81
其中：1年以内	4,939,280,769.57	3,392,995,299.81
1至2年		
2至3年		
3年以上		
3至4年		545,466.31
4至5年	545,466.31	43,260.00
5年以上	641,600.00	603,005.00
减：坏账准备	-1,187,066.31	-1,191,731.31
合计	4,939,280,769.57	3,392,995,299.81

#### (2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	1,187,066.31	2,930,158.68
应收子公司委托贷款本息	4,939,255,356.44	3,391,208,947.44
其他	25,413.13	47,925.00
减：坏账准备	-1,187,066.31	-1,191,731.31
合计	4,939,280,769.57	3,392,995,299.81

#### (3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额			1,191,731.31	1,191,731.31
2025年1月1日余额在本期			1,191,731.31	1,191,731.31
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销			-4,665.00	-4,665.00
其他变动				
2025年12月31日余额			1,187,066.31	1,187,066.31

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

#### (4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
一般往来款组合	1,191,731.31			-4,665.00		1,187,066.31
合计	1,191,731.31			-4,665.00		1,187,066.31

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	4,665.00

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
内蒙古丰电能源发电有限责任公司	1,653,379,246.49	33.47	委托贷款及利息	1年以内	
内蒙古和林发电有限责任公司	1,210,947,138.29	24.51	委托贷款及利息	1年以内	
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	729,131,299.72	14.76	委托贷款及利息	1年以内	
内蒙古丰泰发电有限公司	633,571,849.17	12.82	委托贷款及利息	1年以内	
北方魏家峁煤电有限责任公司	525,281,869.44	10.63	委托贷款及利息	1年以内	
合计	4,752,311,403.11	96.19	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

①按坏账计提方法分类

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

按单项评估计提坏账准备的其他应收款	4,939,255,356.44	99.98			4,939,255,356.44
按组合计提坏账准备的其他应收款	1,212,479.44	0.02	1,187,066.31	97.90	25,413.13
其中：一般往来款组合	1,212,479.44	0.02	1,187,066.31	97.90	25,413.13
合计	4,940,467,835.88	100.00	1,187,066.31	0.02	4,939,280,769.57

(续)

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项评估计提坏账准备的其他应收款	3,392,992,664.61	99.96			3,392,992,664.61
按组合计提坏账准备的其他应收款	1,194,366.51	0.04	1,191,731.31	99.78	2,635.20
其中：一般往来款组合	1,194,366.51	0.04	1,191,731.31	99.78	2,635.20
合计	3,394,187,031.12	100.00	1,191,731.31	0.04	3,392,995,299.81

②重要的单项评估计提坏账准备的其他应收款

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
内蒙古丰电能源发电有限责任公司	1,653,379,246.49			预计可以收回
内蒙古和林发电有限责任公司	1,210,947,138.29			预计可以收回
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	729,131,299.72			预计可以收回
内蒙古丰泰发电有限公司	633,571,849.17			预计可以收回
北方魏家峁煤电有限责任公司	525,281,869.44			预计可以收回
兴和县察尔湖海润生态光伏发电有限责任公司	181,902,000.94			预计可以收回
内蒙古丰川新能源有限责任公司	5,003,376.39			预计可以收回
内蒙古蒙达发电有限责任公司	35,376.00			预计可以收回
内蒙古上都发电公司	3,200.00			预计可以收回
合计	4,939,255,356.44			

(续)

单位名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
内蒙古和林发电有限责任公司	1,165,070,403.42			预计可以收回
内蒙古丰电能源发电有限责任公司	957,474,018.49			预计可以收回
内蒙古丰泰发电有限公司	584,205,531.84			预计可以收回
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	488,309,076.60			预计可以收回

兴和县察尔湖海润生态光伏发电有限责任公司	90,505,252.13			预计可以收回
内蒙古北联电辉腾能源发电有限责任公司	43,753,670.82			预计可以收回
内蒙古金和新能源有限责任公司	36,831,726.13			预计可以收回
内蒙古丰川新能源有限责任公司	23,015,650.56			预计可以收回
北方魏家峁（鄂尔多斯）新能源有限责任公司	2,001,362.78			预计可以收回
华能科尔沁右翼前旗新能源有限公司	1,783,717.17			预计可以收回
内蒙古蒙达发电有限责任公司	42,254.67			预计可以收回
合计	3,392,992,664.61			

③按组合计提坏账准备的其他应收款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
一般往来款组合	1,212,479.44	1,187,066.31	97.90
合计	1,212,479.44	1,187,066.31	97.90

(续)

账龄	期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
一般往来款组合	1,194,366.51	1,191,731.31	99.78
合计	1,194,366.51	1,191,731.31	99.78

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	16,755,122,401.68	180,000,000.00	16,575,122,401.68	13,107,189,566.51	180,000,000.00	12,927,189,566.51
对联营、合营企业投资	2,349,175,402.43		2,349,175,402.43	2,132,520,587.70		2,132,520,587.70
合计	19,104,297,804.11	180,000,000.00	18,924,297,804.11	15,239,710,154.21	180,000,000.00	15,059,710,154.21

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
北方魏家峁煤电有限责任公司	5,696,795,790.48					5,696,795,790.48		
兴和县察尔湖海润生态光伏发电有限公司	86,740,000.00					86,740,000.00		

内蒙古北联电辉腾能源有限公司	165,045,200.00		210,134,000.00				375,179,200.00	
内蒙古聚达发电有限责任公司	8,718,981.15						8,718,981.15	
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	2,329,676,585.83						2,329,676,585.83	
内蒙古丰泰发电有限公司		180,000,000.00						180,000,000.00
内蒙古海勃湾电力股份有限公司	184,971,522.00						184,971,522.00	
内蒙古京达发电有限责任公司	188,704,800.00						188,704,800.00	
内蒙古上都发电有限责任公司	1,060,400,000.00						1,060,400,000.00	
内蒙古上都第二发电有限责任公司	518,848,500.00						518,848,500.00	
内蒙古蒙达发电有限责任公司	719,660,157.05						719,660,157.05	
内蒙古和林发电有限责任公司	657,800,000.00						657,800,000.00	
内蒙古丰电能源发电有限责任公司	51,000,000.00						51,000,000.00	
内蒙古聚达新能源有限责任公司	459,812,640.00		25,000,000.00				484,812,640.00	
内蒙古丰川新能源有限责任公司	52,163,790.00						52,163,790.00	
北方魏家峁(鄂尔多斯)新能源有限责任公司	96,701,600.00		121,072,800.00				217,774,400.00	
内蒙古金和新能源有限责任公司	111,150,000.00		103,700,000.00				214,850,000.00	
内蒙古聚穗能源合伙企业(有限合伙)	539,000,000.00						539,000,000.00	
北方多伦新能源有限责任公司			1,597,952,902.38				1,597,952,902.38	
北方上都正蓝旗新能源有限责任公司			1,590,073,132.79				1,590,073,132.79	
合计	12,927,189,566.51	180,000,000.00	3,647,932,835.17				16,575,122,401.68	180,000,000.00

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										

内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	460,442,267.56		70,489,346.17		-384,222.10	51,222,932.72			479,324,458.91
内蒙古岱海发电有限责任公司	1,280,945,223.30		163,420,514.95		6,123,213.56				1,450,488,951.81
包头东华热电有限公司	109,591,727.85		28,993,005.59		-1,015,880.27				137,568,853.17
四方蒙华电(北京)自动化技术有限公司	3,134,621.53		246,994.47			400,000.00			2,981,616.00
内蒙古禹龙水务开发有限公司	35,453,479.42		18,233.08						35,471,712.50
内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司	120,693,762.72		3,648,830.52		-261,429.99	400,000.00			123,681,163.25
华能内蒙古电力热力销售有限公司	122,259,505.32	2,000,000.00	4,384,501.83		230,946.39	9,216,306.75			119,658,646.79
小计	2,132,520,587.70	2,000,000.00	271,201,426.61		4,692,627.59	61,239,239.47			2,349,175,402.43
合计	2,132,520,587.70	2,000,000.00	271,201,426.61		4,692,627.59	61,239,239.47			2,349,175,402.43

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：  
无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,341,214,224.33	1,446,358,510.07	1,373,773,393.96	1,682,335,041.82
其他业务	14,463,828.51	2,423,291.10	15,535,641.64	3,443,293.92
合计	1,355,678,052.84	1,448,781,801.17	1,389,309,035.60	1,685,778,335.74

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	蒙西电网分部		蒙东分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型						
电力	1,206,368,157.17	1,287,758,771.18	58,648,384.05	71,038,711.81	1,265,016,541.22	1,358,797,482.99
热力	76,197,683.11	87,561,027.08			76,197,683.11	87,561,027.08
合计	1,282,565,840.28	1,375,319,798.26	58,648,384.05	71,038,711.81	1,341,214,224.33	1,446,358,510.07

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

1. 主营业务按行业类别分项情况

单位：元 币种：人民币

收入类别	本期发生额		上期发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
电力	1,265,016,541.22	1,358,797,482.99	1,291,709,804.66	1,571,891,177.42
热力	76,197,683.11	87,561,027.08	82,063,589.30	110,443,864.40
合计	1,341,214,224.33	1,446,358,510.07	1,373,773,393.96	1,682,335,041.82

2. 主营业务经营地区分项列示

单位：元 币种：人民币

收入类别	本期发生额		上期发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
蒙西电网地区	1,282,565,840.28	1,375,319,798.26	1,311,985,273.24	1,609,844,805.42
蒙东电网地区	58,648,384.05	71,038,711.81	61,788,120.72	72,490,236.40
合计	1,341,214,224.33	1,446,358,510.07	1,373,773,393.96	1,682,335,041.82

## 5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,309,971,121.57	2,459,439,963.98
权益法核算的长期股权投资收益	271,201,426.61	216,885,060.13
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	184,649,700.54	150,254,665.47
其他	22,036,785.98	28,878,080.40
合计	2,787,859,034.70	2,855,457,769.98

其他说明：

无

## 6、其他

□适用 √不适用

## 二十、补充资料

### 1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
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	43,410,257.56	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	3,268,323.14	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	931,826,569.26	
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,874,888.95	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	80,913,517.82	
少数股东权益影响额（税后）	260,560,532.21	
合计	635,156,210.98	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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的项目，应说明原因。

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
碳排放权支出	301,482,091.24	与公司正常经营业务密切相关

其他说明：

□适用 √不适用

## 2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	12.25	0.34	0.34
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.85	0.28	0.28

### 3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

### 4、其他

适用 不适用

董事长：高原

董事会批准报送日期：2026年4月21日

### 修订信息

适用 不适用