

公司代码：600863

公司简称：内蒙华电

**内蒙古蒙电华能热电股份有限公司**  
**2017 年年度报告摘要**

## 一 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 北京中证天通会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

2017年度利润分配预案为以公司总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.3元（含税）。鉴于“蒙电转债”将于2018年6月28日进入转股期，至未来分配方案实施时的股权登记日，公司总股本存在因“蒙电转债”转股发生变动的可能性，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，按照分配比例不变的原则进行权益分派。该分配预案已经公司董事会、监事会审议通过，还须提交公司2017年年度股东大会审议批准。

## 二 公司基本情况

### 1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	内蒙华电	600863	G蒙电

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

### 2 报告期公司主要业务简介

#### 1、主要业务：

火力发电、供热，蒸汽、热水的生产、供应、销售、维护和管理；风力发电以及其他新能源

发电和供应；对煤炭、铁路及配套基础设施项目的投资，对煤化工、煤炭深加工行业投资、建设、运营管理，对石灰石、电力生产相关原材料投资，与上述经营内容相关的管理、咨询服务。

## 2、经营模式：

公司以火力发电、供热为主，兼顾部分风力发电及煤炭业务。公司的全部发电资产均位于内蒙古自治区境内。在发电业务方面，公司直属、控股电厂均为独立的发电主体，公司所属蒙西区域电厂所发电量通过内蒙古西部电网主要以直调、大用户交易等方式销售给终端客户，还有部分计划外交易电量。“点对网”的西电东送电厂（上都发电厂）所发电量通过华北电网主要以直调方式销售给终端客户，也有部分交易电量。所属蒙东地区风力发电通过内蒙古东部电网销售给终端客户。魏家崙公司一期通过蒙西至天津南特高压交流输变电网销售给终端客户。随着电力体制改革的逐步深入，竞价上网将会是发电企业主要的销售方式，公司将按照客户需求采取提高服务质量、开拓新的市场及客户等新的营销方式来应对新的市场要求。

在供热业务方面，包括民用供热及工业供热，其中，民用供热直接销售给热力用户或通过协议以趸售方式销售给热力公司。工业供热以协议方式直售给客户。

在煤炭业务方面，公司全资控股的魏家崙公司为煤电一体化项目，煤炭产能 600 万吨，部分煤炭用于电厂项目，其余外销。

## 3、主要业绩驱动因素：

公司业绩主要来源于火力发电及供热业务、煤炭销售，部分来源于风力发电业务。发电利润主要来源于发电量的增加，发电成本及其他成本的有效管控。

### （二）行业情况说明

#### 1、电力行业

##### （1）总体分析

根据中电联《2017-2018 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2017 年，全国用电形势总体宽松，全社会用电量延续平稳较快增长态势。全社会用电量同比增长 6.6%，其中供给侧结构性改革催生用电新增长点，新兴产业及服务业用电增长强势，居民用电平稳增长。全国全口径发电量 6.42 万亿千瓦时、同比增长 6.5%；其中，非化石能源发电量同比增长 10.0%，占总发电量比重为 30.4%，同比提高 1.0 个百分点。全国发电设备利用小时 3786 小时，与上年大体持平。受电力消费较快增长、水电发电量低速增长等多因素综合影响，全国火电设备利用小时 4209 小时、同比提高 23 小时，其中煤电设备利用小时 4278 小时，同比略有提高。市场化交易电量规模进一步扩大，交易电量累计 1.63 万亿千瓦时，同比增长 45%。2018 年预计全国电力供需总体宽松、部分地区富余，局

部地区用电高峰时段电力供需偏紧。综合考虑宏观经济、服务业和居民用电发展趋势、大气污染治理、电能替代等因素，预计 2018 年全社会用电量增长 5.5%左右；全年全国新增装机容量 1.2 亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机 7000 万千瓦左右；预计全年发电设备利用小时 3710 小时左右；其中，火电设备利用小时 4210 小时左右，与 2017 年基本持平。

## （2）区域分析

### ①内蒙古西部电力市场

根据内蒙古自治区电力行业协会《内蒙古自治区电力行业统计信息》，2017 年底，6000 千瓦及以上电厂装机达到 1.18 亿千瓦，其中，火电装机 8162.15 万千瓦，水电装机 238.14 万千瓦，风电装机 2669.14 万千瓦，光伏发电装机 739.78 万千瓦，电力结构持续优化。但是，内蒙古西部电网供大于求的状况仍未改变。2018 年随着内蒙古西部大数据综合试验区等逐步建成和投运，信息业用电量高速增长及电力体制改革的进一步深入，公司面临更加开放的市场格局和竞争态势，公司将积极开发内在潜力，增强企业竞争力。另外，“一带一路”战略为内蒙古自治区带来新的机遇，同时，国家提出的绿水青山的理念将为公司提供更好的发展空间。2018 年 3 月 7 日，国家能源局发布了《2018 年度风电投资检测预警结果的通知》，内蒙古解除了风电红色的预警，对于已纳入年度实施方案的项目可以继续核准建设，将推动区域风电发展。

### ②华北及京津唐电力市场

根据中电联《2017-2018 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2017 年全国电力供需延续总体宽松态势，区域间供需形势差异较大。其中，华北区域电力供需平衡偏紧。针对于电力体制改革带来的新变化，公司将积极应对，开发内在潜力，做好营销工作，增强企业竞争力。

## 2、电煤市场

根据中电联《2017-2018 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2017 年，煤炭消耗需求增长超预期，煤炭行业去产能超进度，叠加安全、环保等多方面因素影响，煤炭产量增加不足，煤炭市场供应量小于消费量，导致电煤供应持续偏紧。相关部门多措并举增加电煤供给，供需形势有所缓和，但迎峰度冬期间电煤消费需求较快增长，多地出现电煤供需形势较为紧张。同时，受“煤改气”新增需求集中释放等因素影响，天然气消费需求超预期增长，供暖期发电用天然气供应紧张，部分地区燃机发电受到供气限制。电煤价格持续高位，全年绝大多数时间处于“红色区间”运行，导致煤电企业发电成本大幅增加，出现大面积亏损局面，进一步加剧了电力企业生产经营困境。

## 3、煤炭行业

根据《2017-2018年中国煤炭市场年度报告》，2017年，随着煤炭行业供给侧结构性改革的深入推进，煤炭行业产业结构调整 and 布局优化取得积极进展，全国煤炭市场供需处于“紧平衡”的状态，价格随供需关系和季节变化高位波动。2017年，随着释放先进产能、减量置换等措施的推进，优质产能加速释放，原煤生产出现恢复性增长，全国原煤产量35.2亿吨，同比增长3.3%。

### （三）公司所处的行业地位

公司成立以来，主要以火力发电、供热为主。公司的全部发电资产均位于内蒙古自治区境内，为内蒙古自治区大型独立发电公司之一。截止2017年12月31日，公司可控装机容量1100.60万千瓦，所发电量除了保证内蒙古自治区外，还向华北、京津唐等地区输送，为内蒙古自治区及我国社会经济发展和居民生产生活用电提供重要的电力能源保障，是内蒙古自治区及我国重要的电力负荷支撑点之一。

## 3 公司主要会计数据和财务指标

### 3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2017年	2016年		本年比上年增减(%)	2015年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	43,093,975,871.00	44,369,236,738.48	39,682,758,708.85	-2.87	42,977,692,096.10	38,214,592,423.48
营业收入	11,782,569,844.78	9,761,843,595.82	9,185,834,367.80	20.70	11,396,621,456.62	10,829,352,987.12
归属于上市公司股东的净利润	514,139,060.61	384,288,280.49	332,714,137.15	33.79	797,426,733.92	699,146,530.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	130,130,518.81	300,048,525.04	331,952,695.25	-56.63	704,443,512.41	704,443,512.41
归属于上市公司股东的净资产	10,553,577,720.54	11,683,523,808.45	10,274,247,025.62	-9.67	11,704,711,989.43	10,273,735,195.69
经营活动产生的现金流量净额	3,323,618,270.00	2,420,625,037.05	2,141,882,202.50	37.30	3,558,059,725.25	2,997,236,073.33
基本每股收益(元/股)	0.09	0.07	0.06	33.79	0.14	0.12
稀释每股收益(元/股)	0.09	0.07	0.06	33.79	0.14	0.12
加权平均净资产收益率(%)	5.14	3.92	3.24	增加1.22个百分点	7.98	6.68

注：报告期公司通过公开发行可转换公司债券完成了收购公司控股股东北方公司持有的龙源风力发电公司81.25%股权，根据《企业会计准则第20号-企业合并》，公司2015年、2016年财务数据重述。

报告期归母净利润实现51,413.91万元，比上年同期增加12,985.08万元，同比增长33.79%；与上年同期追溯调整前（法定披露数据）相比，增加18142.49万元，同比增长50.53%。报告期归母净利润中包含非经常性损益38,400.85万元。

### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,954,586,276.22	2,924,105,291.57	3,279,502,989.14	3,624,375,287.85
归属于上市公司股东的净利润	-165,848,576.99	419,351,582.64	231,693,367.49	28,942,687.47
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-164,066,180.76	140,679,544.79	227,268,711.63	-73,751,556.85
经营活动产生的现金流量净额	75,072,495.02	1,116,641,689.79	438,512,831.36	1,693,391,253.83

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

#### 4 股本及股东情况

##### 4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

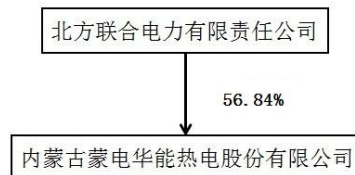
单位：股

截止报告期末普通股股东总数（户）							239,168
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）							233,766
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）							不适用
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）							不适用
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有限售 条件的股份 数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
北方联合电力有限责任公 司	12,080,600	3,301,173,803	56.84	0	无		国有法人
中国证券金融股份有限公 司		173,652,739	2.99		未知		未知
李革		65,000,000	1.12		未知		未知
中央汇金资产管理有限责 任公司		42,504,600	0.73		未知		未知
谢升敬		29,027,500	0.50		未知		未知
邹晴		23,089,100	0.40		未知		未知
李洪霞		20,618,469	0.36		未知		未知

中国对外经济贸易信托有限公司—外贸信托 华资 1 号单一资金信托		16,359,300	0.28		未知		未知
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划		15,911,000	0.27		未知		未知
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划		15,911,000	0.27		未知		未知
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划		15,911,000	0.27		未知		未知
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划		15,911,000	0.27		未知		未知
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划		15,911,000	0.27		未知		未知
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划		15,911,000	0.27		未知		未知
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划		15,911,000	0.27		未知		未知
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划		15,911,000	0.27		未知		未知
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划		15,911,000	0.27		未知		未知
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划		15,911,000	0.27		未知		未知
上述股东关联关系或一致行动的说明							
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明							

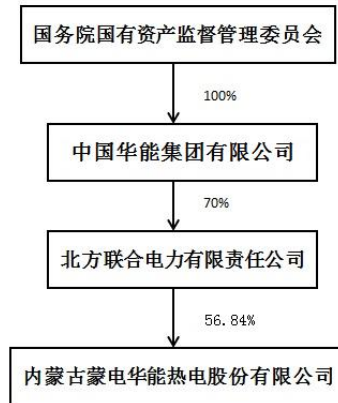
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

#### 5 公司债券情况

适用 不适用

### 三 经营情况讨论与分析

#### 1 报告期内主要经营情况

2017 年,公司累计完成发电量 474.83 亿千瓦时,同比增加 81.13 亿千瓦时,同比增长 20.61%;完成售电量 437.91 亿千瓦时,同比增加 77.04 亿千瓦时,增长 21.35%;实现营业收入 117.83 亿元,同比增长 20.7%;实现归属于母公司净利润 5.14 亿元,同比增长 33.79%。

报告期,对公司经营状况影响较大的因素如下:

(一) 公司所属魏家峁公司两台 600MW 级发电机组分别于 2017 年 1 月、3 月正式投入商业运行及上都电厂售电量增加,公司平均发电利用小时同比增长 10.23%,发电量同比增长 20.61%;

(二) 受燃煤发电企业上网标杆电价上调影响,致使公司平均上网电价完成 242.92 元/kkwh(不含税),同比增加 4.07 元/kkwh;

(三) 由于电煤价格持续高位,标煤单价完成 326.67 元/吨,比上年同期增加 60.36 元/吨,增长 22.67%;

(四) 公司实现投资收益 3.22 亿元,比上年同期减少 0.76 亿元,同比下降 19.13%。投资收益中包括了报告期公司挂牌转让所持内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司 51%股权和内蒙古京隆发电有限责任公司 25%股权实现的转让收益共计 27,763.21 万元,而参股企业利润水平下降较大。

(五) 公司完成收购北方龙源风力发电有限责任公司 81.25%股权,合并北方龙源风力发电有限责任公司后使公司 2017 年度净利润增加 1.2 亿元。

(六) 为应对需求侧增幅下降、供给端宽松的电力市场,公司在努力争取基础电量的同时,积极参与电力市场交易,公司所属电厂 2017 年交易电量达到 165.18 亿千瓦时,比上年增加 26.52



亿千瓦时，增长 19.12%。

（七）在发电市场产能过剩的情况下，公司大力推行热电联产技术改造，提高企业综合经济效益。报告期，公司售热量同比增加 112 万吉焦。

（八）公司燃煤发电机组全年平均发电煤耗 308.96 克/千瓦时，比去年同期下降 1.35 克/千瓦时，平均供电煤耗 329.84 克/千瓦时，比去年同期下降 3.57 克/千瓦时。公司在全部机组完成环保改造的基础上，积极推行机组超低排放改造，节能环保水平进一步提升。

具体原因及影响水平见以下各项分析。

## 2 导致暂停上市的原因

适用 不适用

## 3 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

### 1、会计政策变更概述

财政部于 2017 年度发布了《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》，自 2017 年 5 月 28 日起施行，对于施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，要求采用未来适用法处理。

财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 16 号——政府补助》，修订后的准则自 2017 年 6 月 12 日起施行，对于 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助，要求采用未来适用法处理；对于 2017 年 1 月 1 日至施行日新增的政府补助，也要求按照修订后的准则进行调整。

财政部于 2017 年度发布了《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2017〕30 号），执行企业会计准则的企业应按照企业会计准则和该通知要求编制 2017 年度及以后期间的财务报表。财政部相关解读规定：对利润表新增的资产处置收益行项目，应当按照《企业会计准则第 30 号-财务报表列报》等的相关规定，对可比期间的比较数据按照《通知》进行调整。

### 2、本公司执行上述两项准则和财会〔2017〕30 号的主要影响如下：

会计政策变更内容和原因	受影响的报表	本年受影响的报表	上年受影响的报
	项目名称	项目金额	表项目金额
与本公司日常活动相关的政府	其他收益	40,108,177.12	

补助计入其他收益	营业外收入	-40,108,177.12	
资产处置损益列报调整	资产处置收益	-27,695,653.51	2,487,722.52
	营业外收入	-4,499,944.91	-4,928,551.59
	营业外支出	-32,195,598.42	-2,440,829.07

本次会计政策变更仅对公司财务报表项目列示产生影响，对公司当期损益、总资产、净资产均无影响。上述内容已经公司第九届董事会第六次会议、第九届监事会第六次会议审议通过。

5 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

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

适用 不适用

本公司报告期合并财务报表纳入合并范围的子公司共10家。

公司全称	公司简称	公司类型
内蒙古丰泰发电有限公司	丰泰公司	控股子公司
内蒙古海勃湾电力股份有限公司	海一公司	控股子公司
内蒙古京达发电有限责任公司	京达公司	控股子公司
内蒙古上都发电有限责任公司	上都公司	控股子公司
武川县蒙电环保材料有限责任公司	武川公司	全资子公司
内蒙古上都第二发电有限责任公司	上都第二公司	控股子公司
北方魏家峁煤电有限责任公司	魏家峁公司	全资子公司
内蒙古聚达发电有限责任公司	聚达公司	全资子公司
内蒙古蒙达发电有限责任公司	蒙达公司	控股子公司
内蒙古北方龙源风力发电有限责任公司	龙源风电	全资子公司

注：本年处置子公司内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司（以下简称“海二公司”）使本公司合并范围内子公司减少一户；本年同一控制下合并龙源风电使本公司合并范围内子公司增加一户，详见“审计报告附注六、合并范围的变更”。

内蒙古蒙电华能热电股份有限公司

2018年4月26日