



中国电力国际发展有限公司
CHINA POWER INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED

股票代码: 2380.HK

2025年中期业绩

2025 Interim Results



免责声明

中国电力国际发展有限公司（“本公司”）声明如下：

本材料中包括历史数据的客观陈述和“前瞻性陈述”，本公司预计或期待未来可能或即将发生的业务活动、事件或发展动态的陈述（包括但不限于预测、目标、估计及经营计划）都属于前瞻性陈述。

前瞻性陈述反映了本公司目前对于未来事件以及财务表现的相关观点，基于公司认为可靠的信息和合理假设，但所基于的假设面临各种风险（如国家政策、国际形势、金融市场条件和行业竞争等）。本公司声明，本公司没有义务或责任对本材料中的任何前瞻性陈述进行实时更新，不保证前瞻性陈述中所涉及的预测、目标、时间表等绝对实现。

本材料不作为向投资者作出买入或卖出本公司股票及相关证券的推荐、要约或有法律效力的承诺。

未经公司事先书面确认，请勿私自进行复制、影印、录影、传播或对内容进行任何调整或修改。



目录

01

财务摘要

Financial summary

02

业务回顾

Business review

03

前景展望

Prospect

04

附录

Appendix



01

PART ONE 财务摘要

Financial summary



损益表

项目(人民币万元)	1H2025	1H2024	同比
收入	2,385,764	2,647,153	-9.87%
燃料成本	-584,983	-792,223	-26.16%
折旧	-675,596	-607,066	11.29%
经营利润	761,102	746,631	1.94%
权益持有人应占净利润	283,466	280,220	1.16%
每股基本盈利 (人民币元)	0.21	0.21	-
EBITDA	1,552,694	1,470,253	5.61%

资产负债表

项目(人民币万元)	2025.06.30	2024.12.31	变化
总资产	35,271,419	34,045,555	3.60%
总负债	23,982,168	23,292,315	2.96%
——非流动负债	14,729,057	13,974,080	5.40%
——流动负债	9,253,111	9,318,236	-0.70%
总权益 (包括少数股东权益)	11,289,251	10,753,239	4.98%
资产负债率 (%)	67.99%	68.42%	-0.43ppts

02

PART TWO

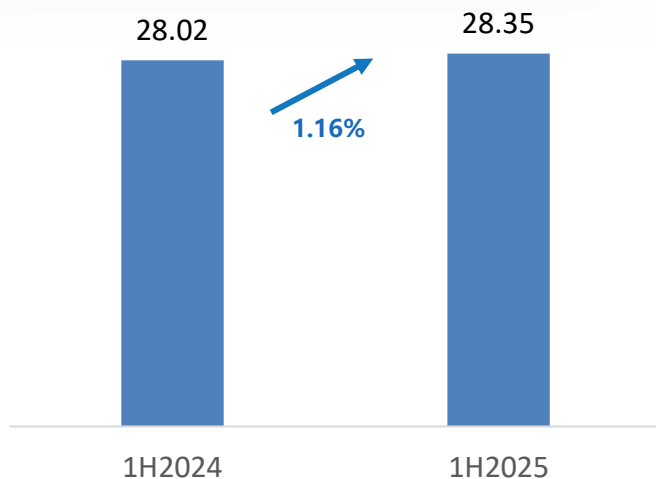
业务回顾

Business review

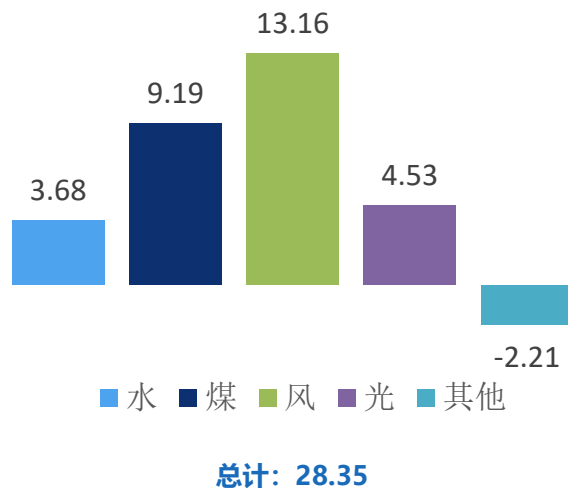


2025年上半年权益持有人利润

权益持有人利润 (人民币/亿元)



权益持有人利润（分板块） (人民币/亿元)



2025年上半年收入

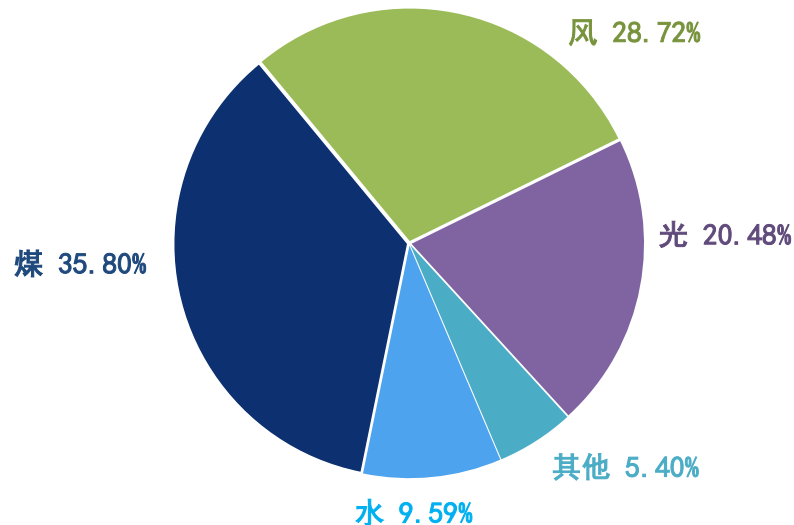


清洁能源占比

1H2024	1H2025
60.29%	64.20%

* 平好—于2024年底出表，煤电总装机减少1,260WM，煤电收入下滑。

分板块收入

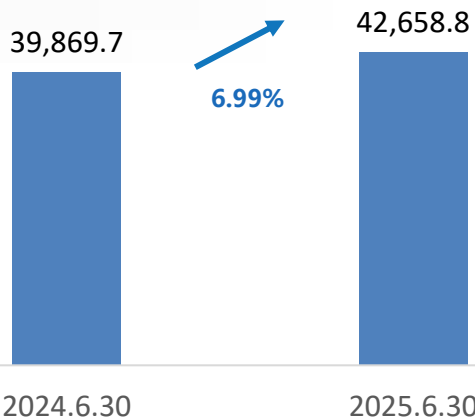


收入	水	煤	风	光	其他	总计
人民币/亿元	22.88	85.42	68.52	48.87	12.89	238.58



装机容量

权益装机容量变化
(兆瓦)



清洁能源占比 2025.6.30

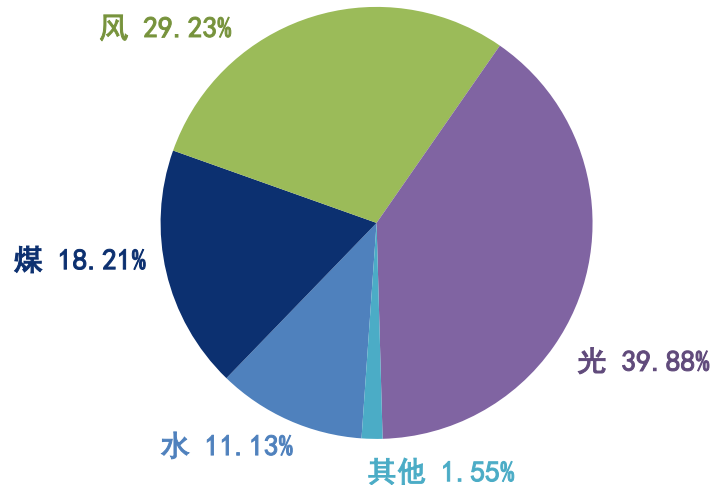
合并装机

81.79%

权益装机

69.93%

合并装机容量

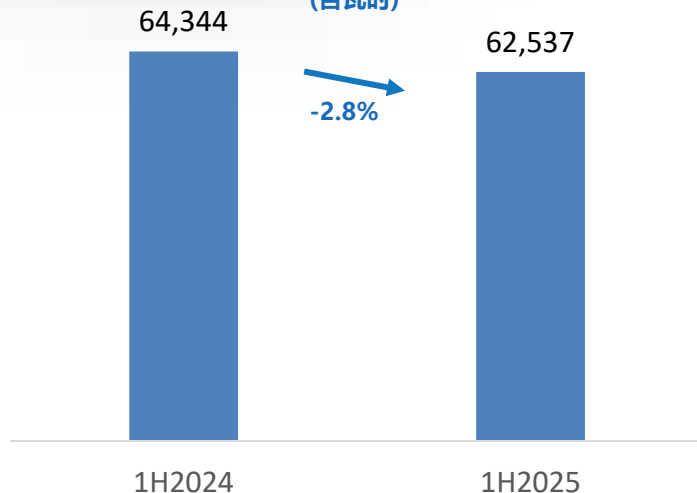


合并装机容量	水	煤	风	光	其他	总计
(兆瓦)	6,001.1	9,820.0	15,766.2	21,513.0	840.3	53,940.6



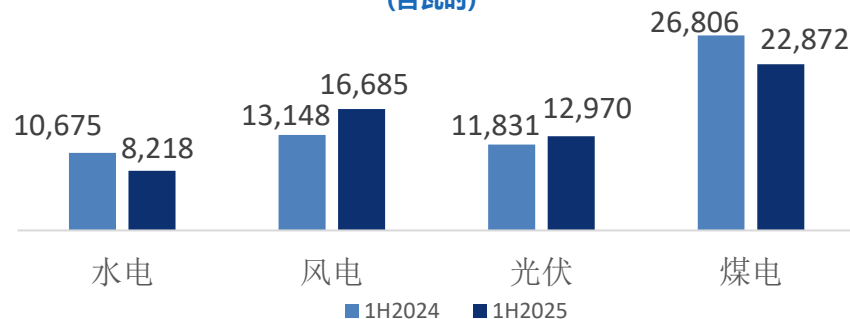
电量及利用小时

2025上半年售电量 (吉瓦时)

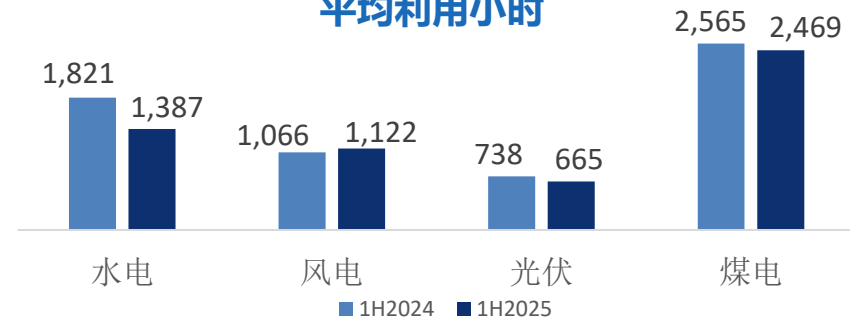


售电量同期微降 2.81%：风电及光伏售电量同比上升主要受惠于资产重组以及新机组的投入运营；水电售电量下降主要由于电厂区域来水偏枯；煤电主要由于2024年底控股装机的减少。

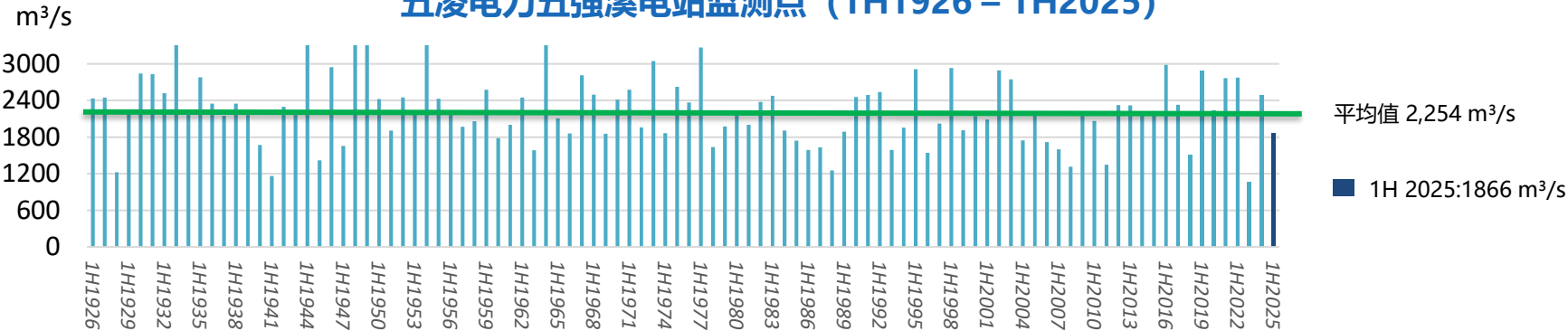
2025上半年售电量（分板块） (吉瓦时)



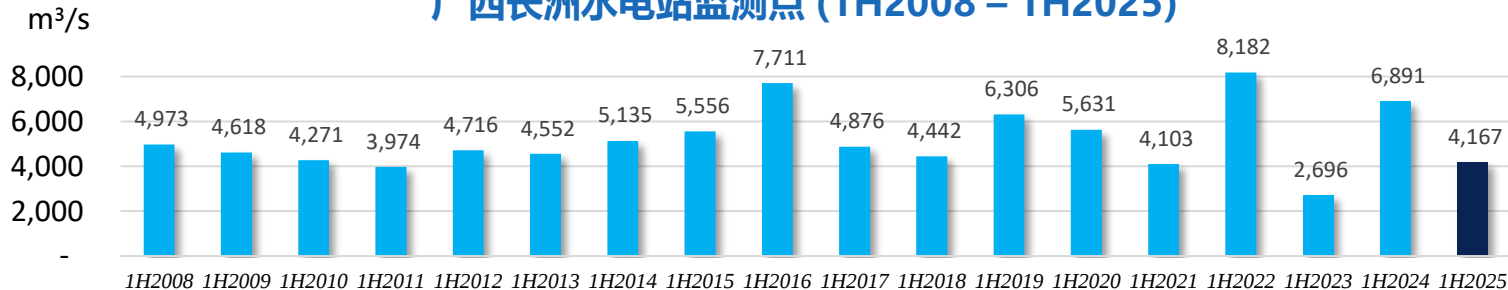
平均利用小时



五凌电力五强溪电站监测点 (1H1926 – 1H2025)

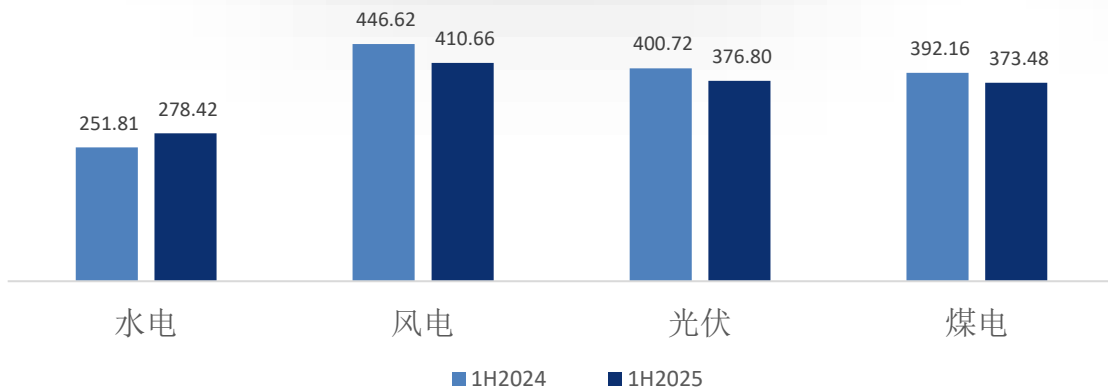


广西长洲水电站监测点 (1H2008 – 1H2025)

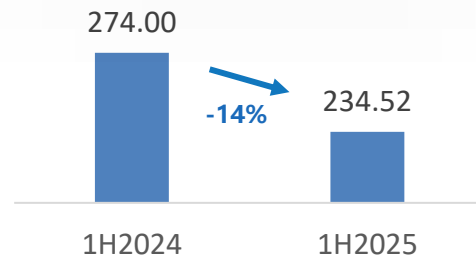


* 以上数据均为平均值

平均上网电价 (元/兆瓦时)

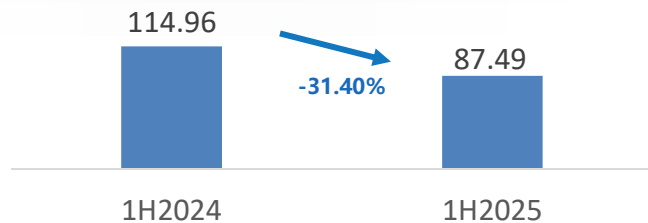


煤电单位燃料成本 (元/兆瓦时)



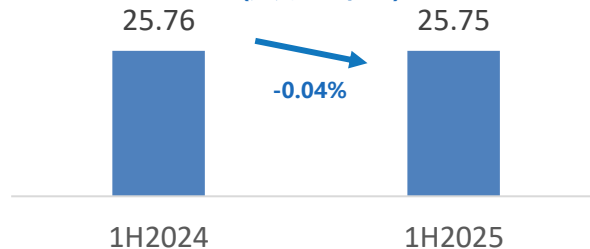
资本性支出

(人民币: 亿元)



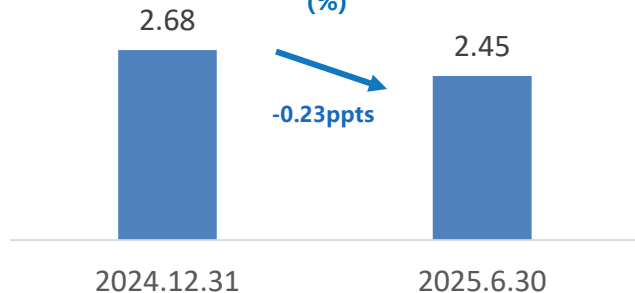
财务费用

(人民币: 亿元)

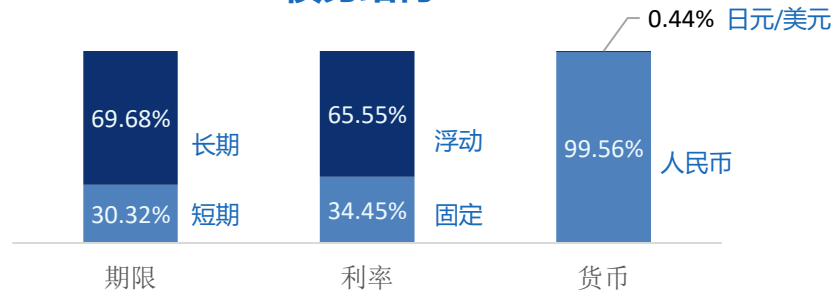


平均借贷利率

(%)



债务结构



* 截至2025年6月30日, 公司有息债务2,047.72亿元。



03

PART THREE

前景展望

Prospect

前景展望

1

推进高质量经营发展，筑牢效益支撑

- ❑ 大力推进“火风光一体化”、“水风光一体化”规划建设，做强做稳上市公司利润。
- ❑ 风光新能源项目优先布局消纳能力强的发达地区，提升整体收益水平。
- ❑ 深挖存量资产潜力，严控新项目经济性。

2

加大重视资本市场，纵深推进市值管理

- ❑ 与远达环保的重组方案顺利通过股东大会审批，为构建“红筹控A”资本架构夯实基础，将加速打造“综合性清洁能源旗舰上市平台”。
- ❑ 积极落实国资委相关要求，进一步提升公司管理水平和影响力。

3

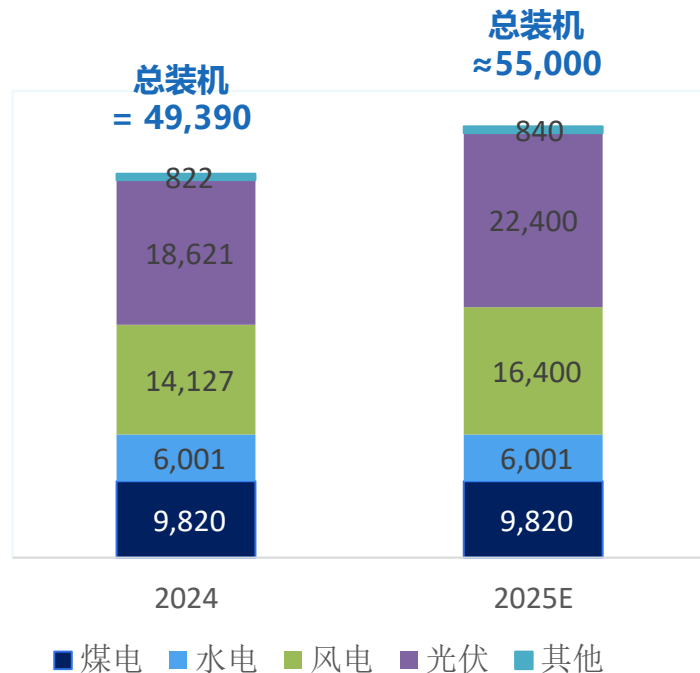
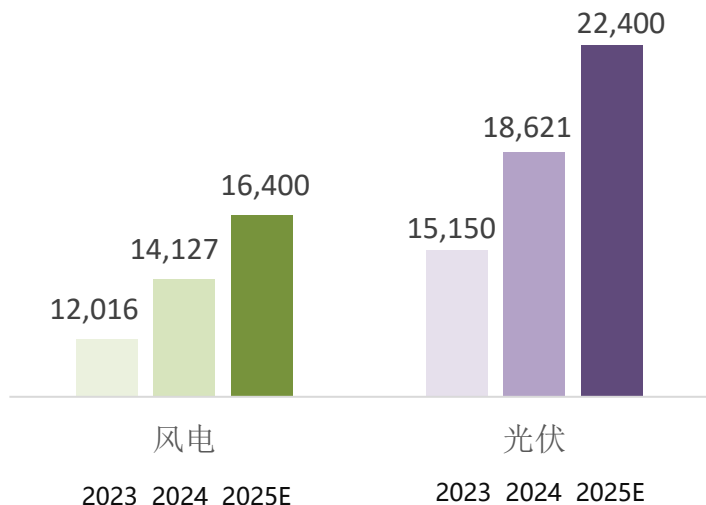
加快改革创新融合发展，增强发展动能

- ❑ 加快推进“智改数转”，提升关键业务流程的信息化和智能化水平。
- ❑ 加强科技成果转化和应用，推动产业链与数智化融合发展。



全年装机展望

合并装机增长预测(兆瓦)



以上未计入位于平圩、常熟、前詹、达州及塔城等地约930万千瓦煤电项目；
公司将持续深化煤电联营，不断优化新增煤电项目股权合作



发展历程

2009年

注资五凌电力
配套代价发行

2004年

2004年成立
暨香港IPO

2024年

推动搭建“红筹控A”架构
着手开启水电平台整合

2017年

注入国家电投广西、湖
北、安徽、山东公司

2021年

发布新战略

2022年

- 新能源资产注入
- 煤电资产优化

2023年

- 注入国家电投北京、黑龙江、山西、福建和揭阳公司
- 成功举办“能源安全科技创新”论坛

04

PART FOUR

附录

Appendix



运营指标

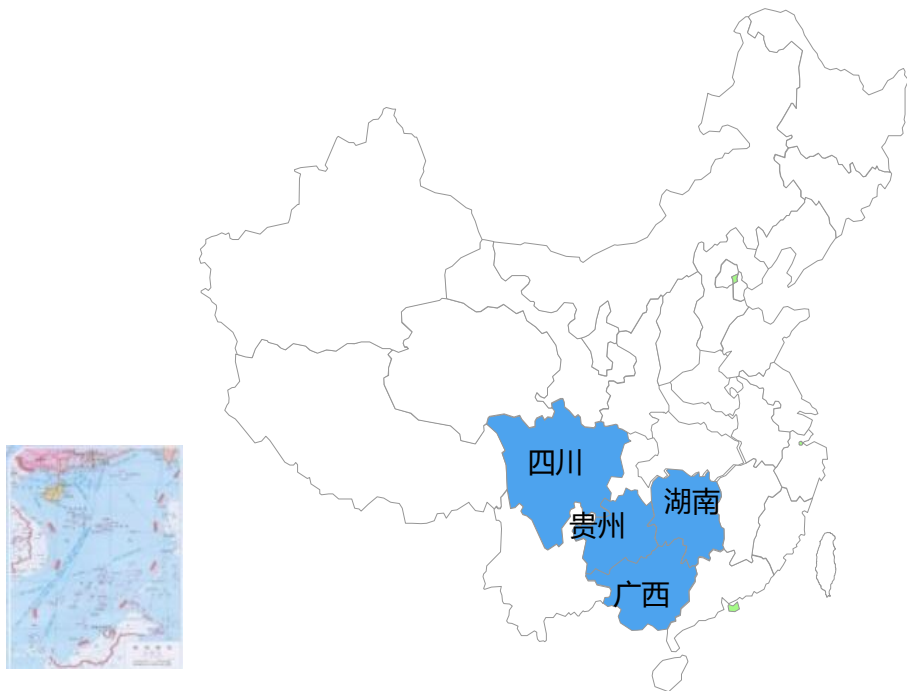
	1H2025	1H2024	同比
权益装机 (兆瓦)	42,658.8	39,869.7	6.99%
合并装机 (兆瓦)	53,940.6	48,327.8	11.61%
——煤电	9,820.0	11,080.0	-11.37%
——清洁能源	44,120.6	37,247.8	18.45%
发电量 (兆瓦时)	64,826,202	66,842,047	-3.02%
——煤电	24,247,991	28,418,064	-14.67%
——清洁能源	40,578,211	38,423,983	5.61%
利用小时			
——煤电	2,469	2,565	-3.74%
——水电	1,387	1,821	-23.83%
电价 (元/兆瓦时)			
——煤电	374	392	-4.76%
——水电	278	252	10.57%
供电煤耗(克/千瓦时)	294	300	-1.73%

损益表

(人民币万元)	1H2025	1H2024	同比
收入	2,385,764	2,647,153	-9.87%
燃料成本	-584,983	-792,223	-26.16%
其他经营成本 (净额)	-1,039,679	-1,108,299	-6.19%
经营利润	761,102	746,631	1.94%
财务收入	6,677	9,454	-29.38%
财务费用	-257,460	-257,568	-0.04%
应占联营公司利润	37,277	36,686	1.61%
应占合营公司利润	13,304	11,678	13.93%
税前利润	560,900	546,881	2.56%
税项	-99,779	-87,705	13.77%
净利润	461,121	459,176	0.42%
权益持有人应占净利润	283,466	280,220	1.16%
每股收益(元)	0.21	0.21	-

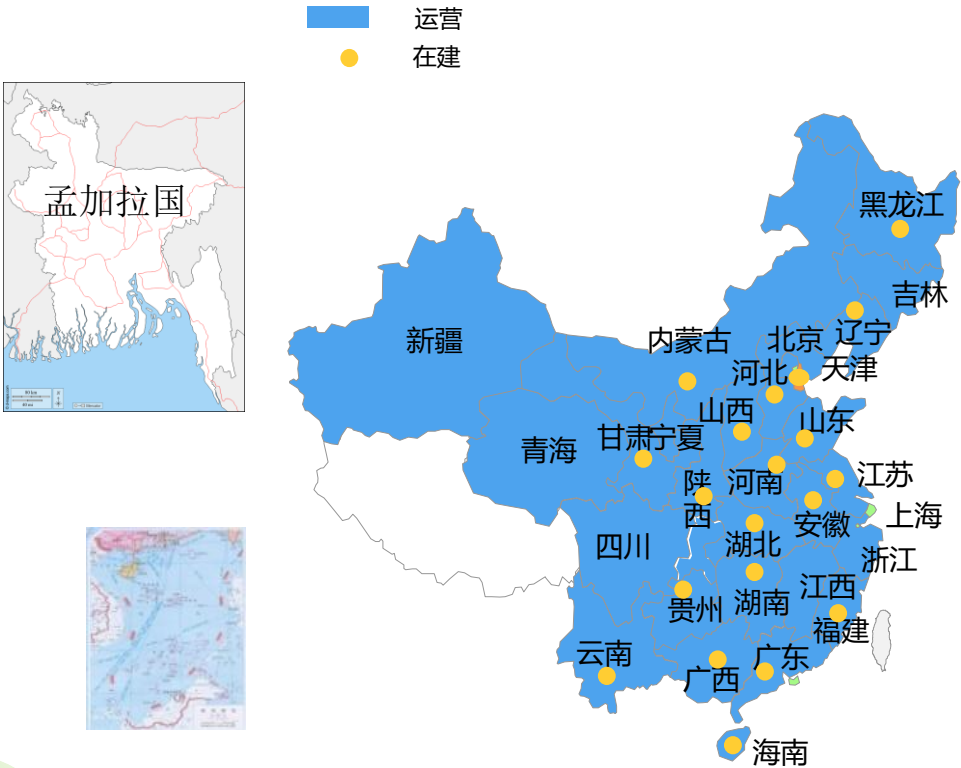
水电分布

运营



项目	容量（兆瓦）	权益	地区
运营			
五强溪：	1,750	63.00%	湖南
三板溪：	1,000	59.85%	贵州
托口：	830	63.00%	湖南
长洲：	630	64.93%	广西
白市：	420	59.85%	贵州
凌津滩：	270	63.00%	湖南
洪江：	270	63.00%	湖南
碗米坡：	240	63.00%	湖南
挂治：	150	59.85%	贵州
其他	441.1	9.13-63%	

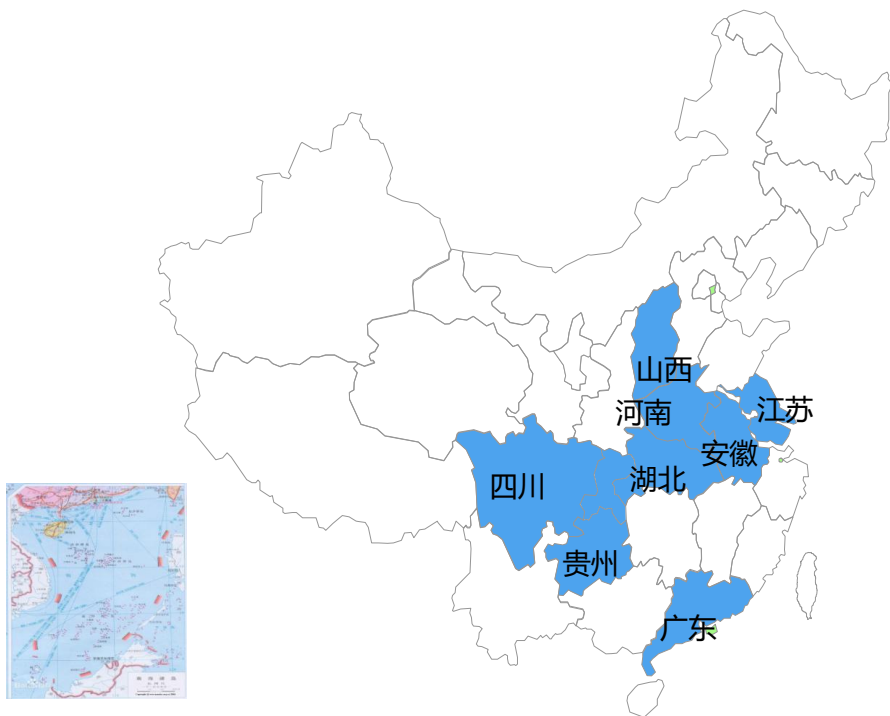
风电及光伏分布



项目	容量(兆瓦)	权益	地区
运营风电			
兴安:	696.4	95.0%	广西
乳山:	850.0	47~76.95%	山东
酒泉:	801.0	73.3%	甘肃
海阳:	500.0	47.0%	山东
前詹:	315.5	100.0%	广东
朝阳:	250.0	54.56%	辽宁
...			
总计:	15,766.2	3.15-100%	
运营光伏			
光伏:	21,513	12.3-100%	
风电和光伏在建			
风电:	1,180	33.09 -100%	
光伏:	2,379.2	29.93 -100%	

煤电分布

运营



项目	容量(兆瓦)	权益	地区
运营			
平圩II :	2×640	60%	安徽
平圩III :	2×1,000	60%	安徽
神头 II:	2×1,000	100%	山西
普安:	2×660	95%	贵州
福溪:	2×600	51%	四川
芜湖:	2×660	20%	安徽
商丘:	2×350	100%	河南

常熟:	2×1,000+4×330	50%	江苏
平圩 :	2×630	49%	安徽
姚孟 :	2×300+2×630	40%	河南
中电神头	2x600	54%	山西
大别山:	2×640+2×660	20.4%	湖北
新塘:	2×300	50%	广东
鲤鱼江:	2×300	25.2%	湖南





中国电力国际发展有限公司
CHINA POWER INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED

股票代码: 2380.HK

感谢关注!

Thanks for your attention!

