



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



中国电力国际发展有限公司

CHINA POWER INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED

2022年度中期业绩
截至六月三十日止

股票代码：2380.HK

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。



01

财务摘要

02

业务回顾

03

前景展望

04

附录

损益表

项目(人民币万元)	1H2022	1H2021	同比
收入	2,030,516	1,696,564	+19.68%
燃料成本	(1,024,473)	(748,653)	+36.84%
其他经营成本 (净额)	(604,378)	(471,474)	+28.19%
经营利润	401,665	476,437	-15.69%
权益持有人应占净利润	84,988	154,173	-44.87%
每股基本盈利 (人民币元)	0.07	0.15	-53.33%
EBITDA	760,991	777,415	-2.11%

资产负债表

项目(人民币万元)	2022.06.30	2021.12.31	同比
总资产	18,780,283	17,524,599	+7.17%
总负债	13,508,173	12,286,931	+9.94%
——非流动负债	8,771,476	7,733,348	+13.42%
——流动负债	4,736,697	4,553,582	+4.02%
总权益 (包括少数股东权益)	5,272,110	5,237,668	+0.66%
资产负债率 (%)	71.93%	70.11%	+1.82ppts
净负债/总权益(%)	202.54%	200.74%	+3.68ppts

01

财务摘要

02

业务回顾

03

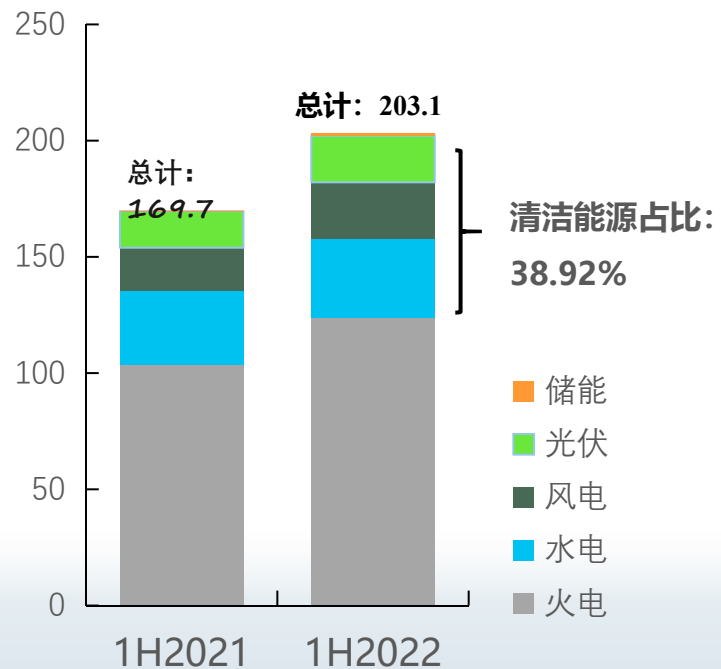
前景展望

04

附录

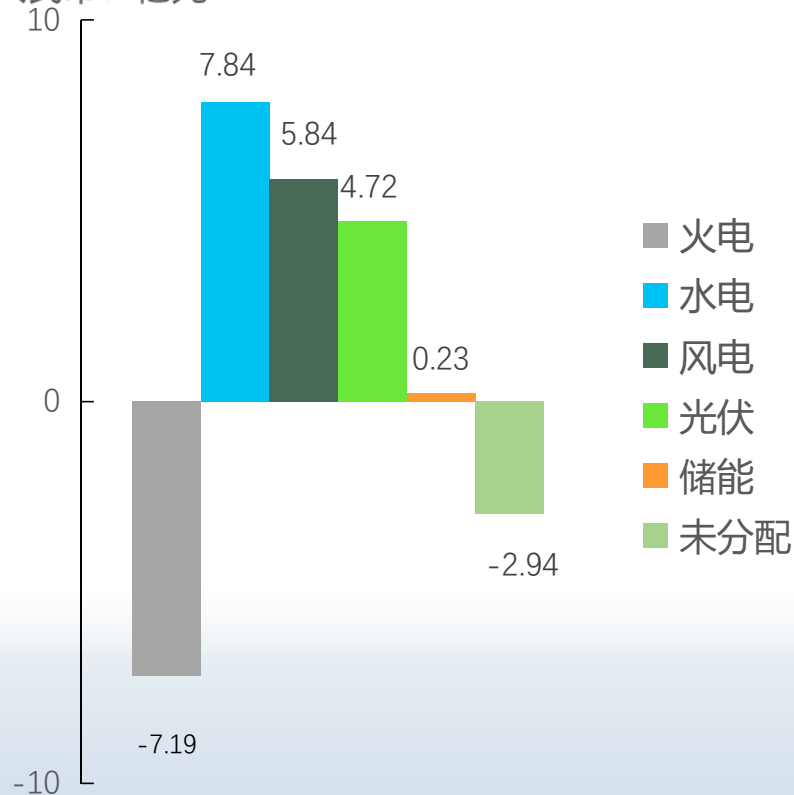
分板块收入

人民币：亿元



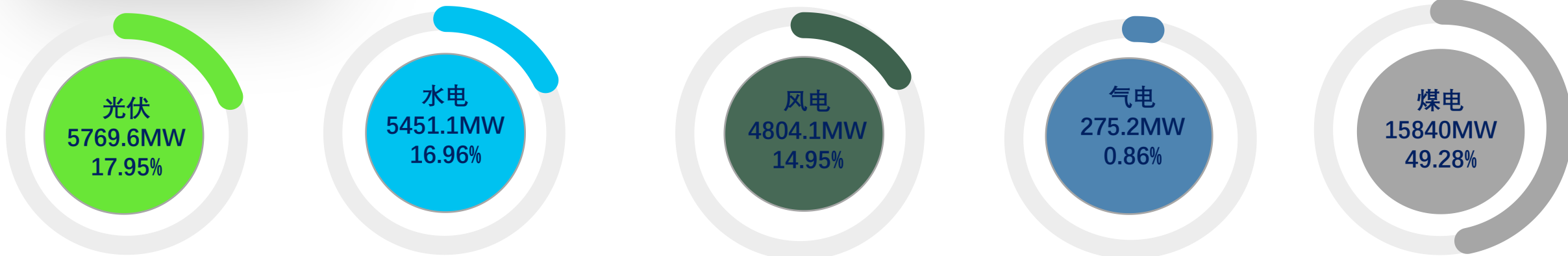
权益持有人应占净利润

人民币：亿元



合并装机容量

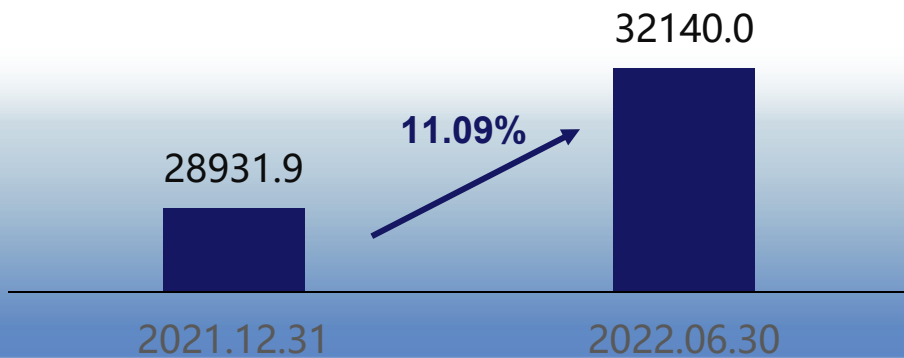
合并装机容量合计：32140.0MW



*截至2022年6月30日。公司清洁能源合并装机容量占比超过50%。

2022年上半年合并装机容量变化

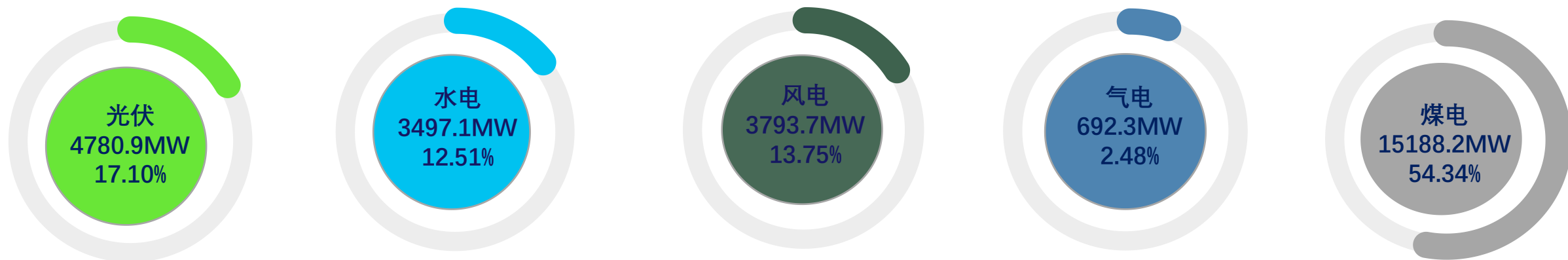
合并装机容量变化



类型	合并装机容量 (兆瓦)	地区
风电	660.8	山东、湖南等
光伏	547.3	山西、湖北等
煤电	2000	山西

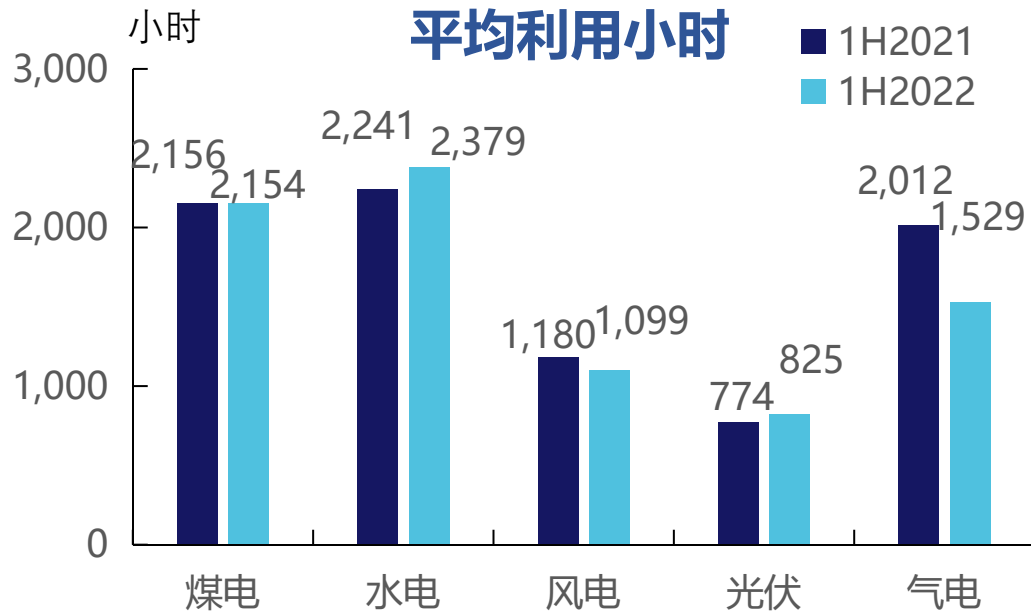
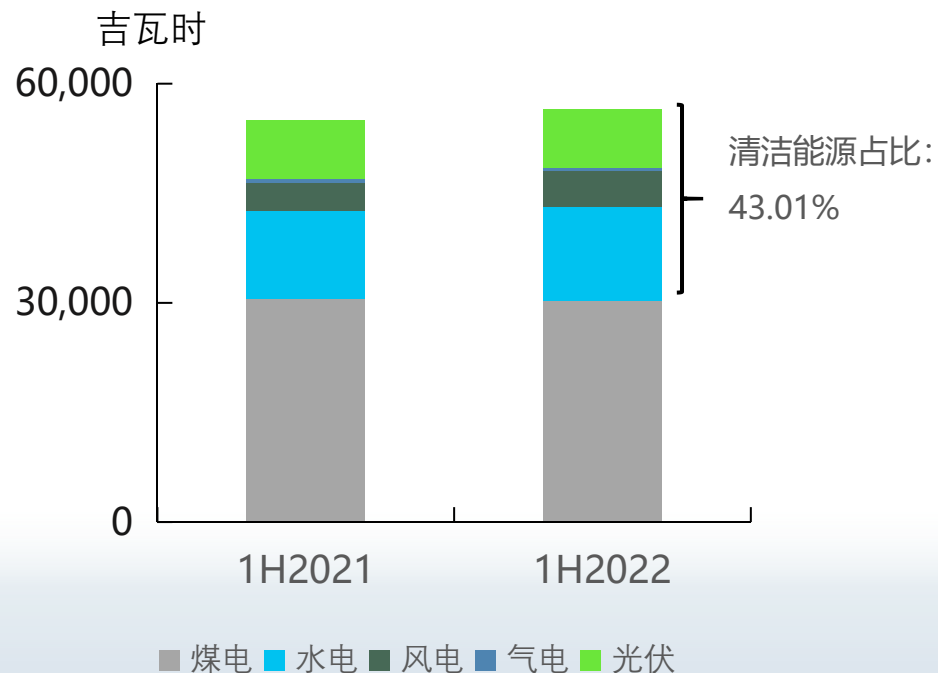
(公司目前已无在建煤电机组)

权益装机容量合计：27952.2MW



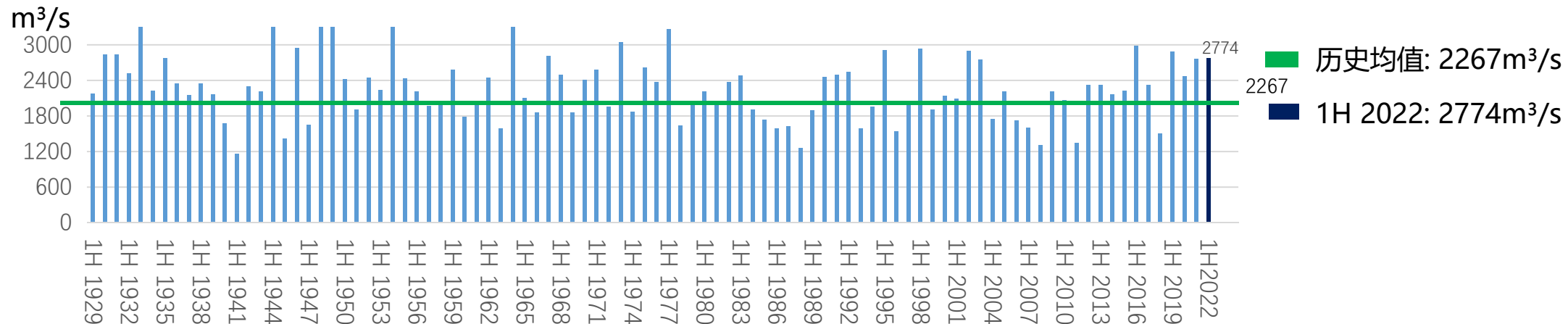
截至2022年6月30日，公司清洁能源权益装机占比45.66%，预计年底突破50%。

售电量 (2022年上半年总计: 53,045吉瓦时)

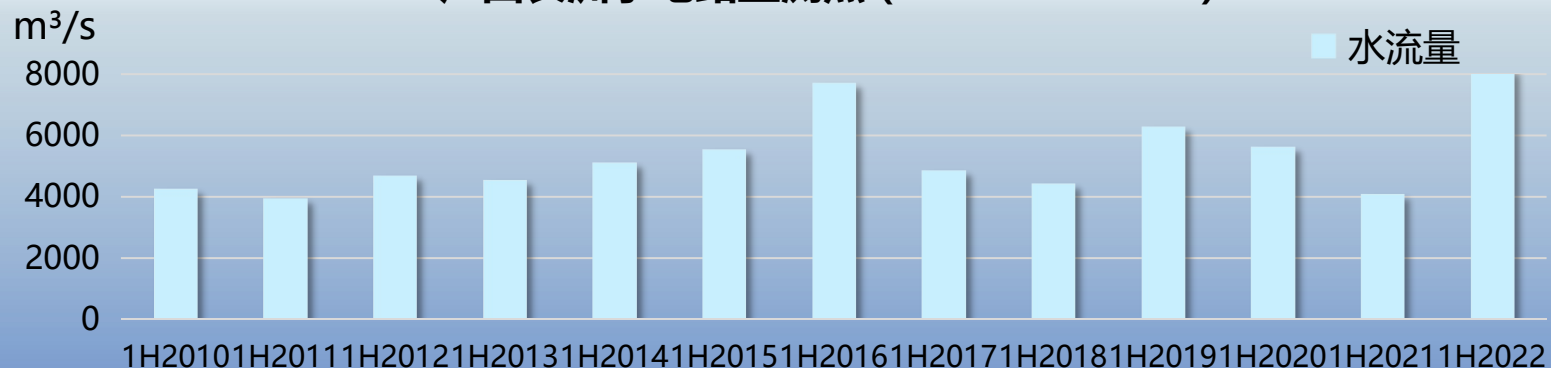


1. 水电利用小时小幅上升, 主要因为本集团水电厂所在流域期内平均降雨量上升令发电量增加。
2. 风电利用小时有所下降, 主要因为本年初全国风资源条件不如上年同期。
3. 气电利用小时下降, 主要因为位于湖北省的天然气管道项目电力消费需求下降。

五凌电力五强溪电站监测点 (1H1929-1H2022)



广西长洲水电站监测点 (1H2010-1H2022)

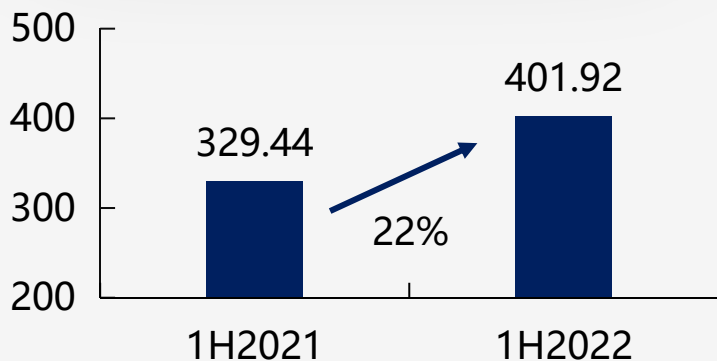


2022年7月以来，长江流域出现罕见的“主汛期反枯”，对长江流域各个省份有不同程度影响，本公司在湖南、贵州的水电厂进入下半年以来来水偏少，但受益于全流域梯级调度优势，干旱天气对水电影响已降至最小；广西长洲水电站位于珠江流域西江干流，预计下半年来水情况正常。

平均电价、单位燃料和成本

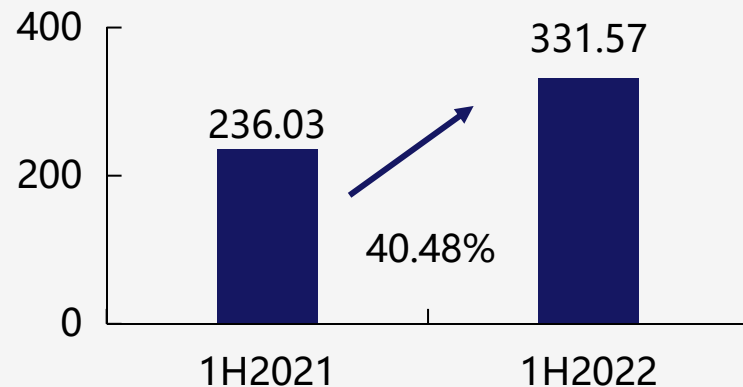
平均煤电电价

人民币/兆瓦时



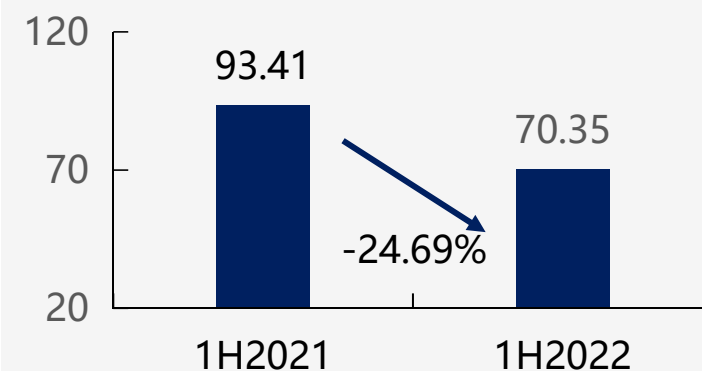
煤电单位燃料成本

人民币/兆瓦时



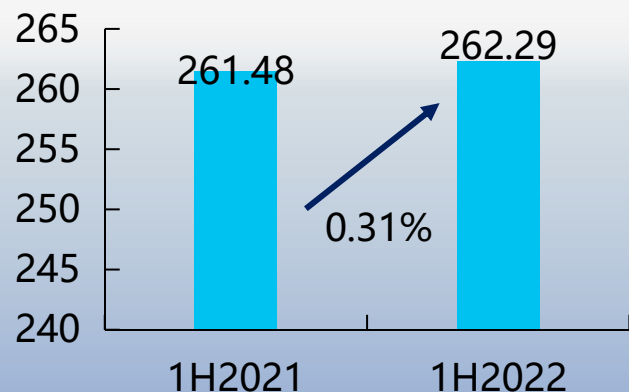
煤电点火价差

人民币/兆瓦时



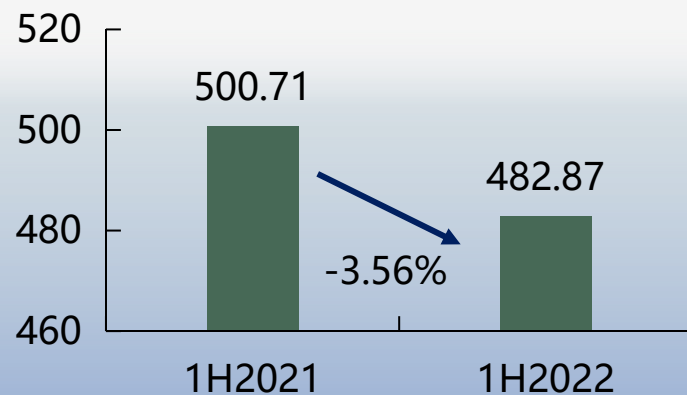
平均水电电价

人民币/兆瓦时



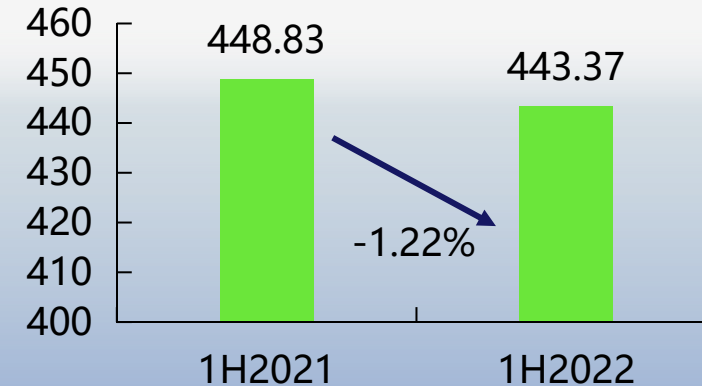
平均风电电价

人民币/兆瓦时



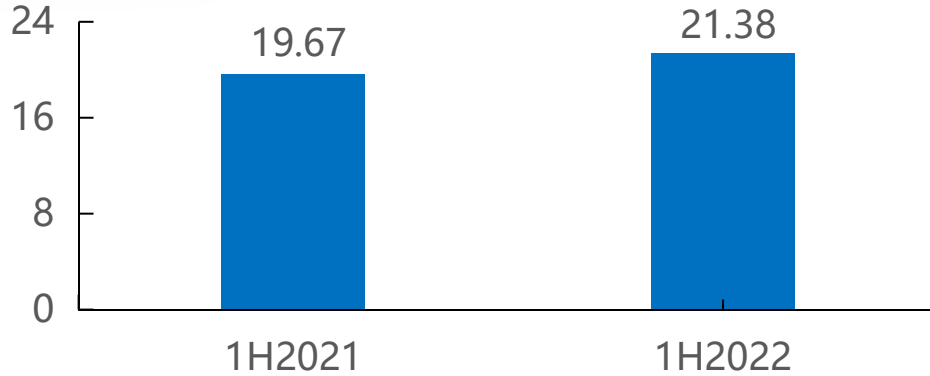
平均光伏电价

人民币/兆瓦时

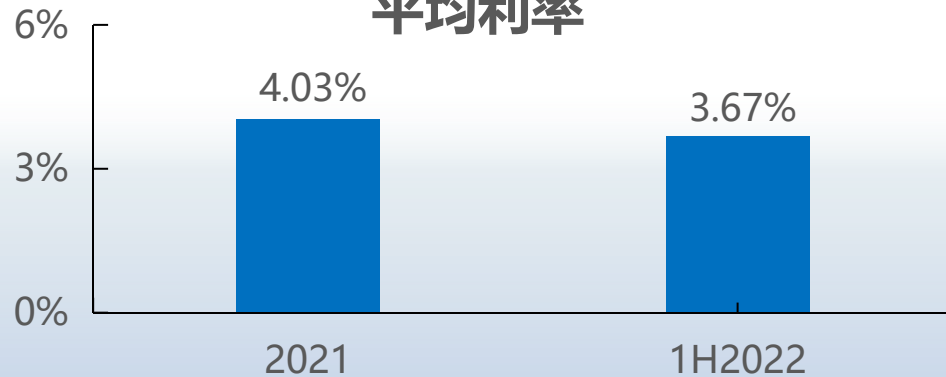


财务费用

人民币：亿元

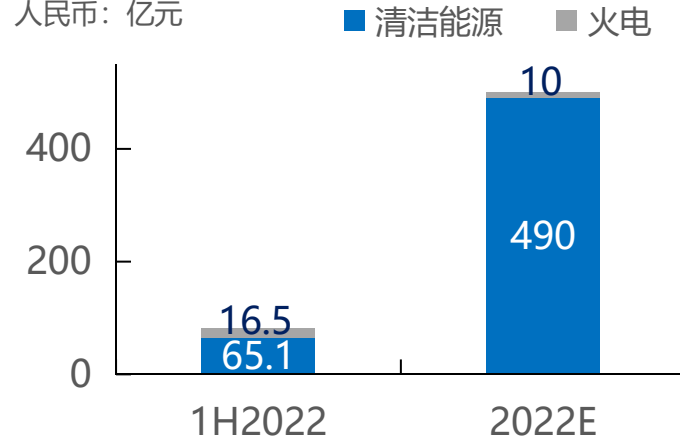


平均利率

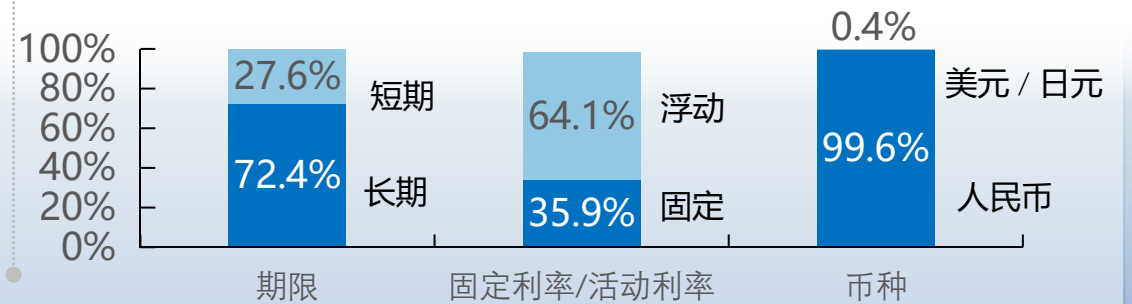


资本性支出

人民币：亿元



债务结构



* 截至2022年6月30日，公司有息债务1,153.61亿元。



收购母公司新能源资产包情况

装机结构



23家项目公司，合并总装机容量为**2157.3MW**，其中：
风电1551.5 MW，光伏408.8 MW，环保发电197MW

资产分布



风电分布区域：甘肃、内蒙古、江苏、湖北、黑龙江
光伏分布区域：甘肃、江西、福建、海南、四川、云南
环保发电分布区域：海南、四川、河南、河北

资产质量



于2021年度实现净利润**6亿元**；未来，随着新投产项目盈利逐步释放和新能源技术改造升级，注资资产包经营效益有进一步提空间

收购理据



- 1.加速公司战略落地，快速提升清洁能源占比；
- 2.提升资产质量、增强盈利能力；
- 3.扩展业务范围，首次拥有环保发电业务板块；
- 4.拓展覆盖区域，在海南自贸区、京津冀和西北加强布局

重大意义



本次交易是**国家电投集团成立以来最大规模新能源注资**，是国家电投2018年以来首次新能源注资，体现了母公司对中国电力的大力支持

科技独角兽

- **电化学储能-新源智储**：成功入选国务院国资委“**科改示范企业**”名单，稳步推进能量管理系统、智能能源运营管理平台、聚合调度交易平台研发。争取年内投产2条总产能6GWh电池组模生产线、全年项目落地**3GWh**；
- **彩色光伏-新源劲吾**：“彩色光伏+光伏组件循环利用”技术在国内实现**首创**；
- **绿能交通-启源新动力**：换电重卡市场占有率**行业第一**，完成10亿元A轮融资。

科技创新

股权激励

- 完成俩批次股票期权授予，授出**1.03亿份**；
- 行权价格分别为**4.82**港元/股及**4.90**港元/股；
- 授予任职的董事、高级管理人员以及对经营业绩和持续发展有直接影响的管理、技术和业务骨干人员。

01

财务摘要

02

业务回顾

03

前景展望

04

附录

高质量转型发展



保持十足战略定力，坚定清洁转型

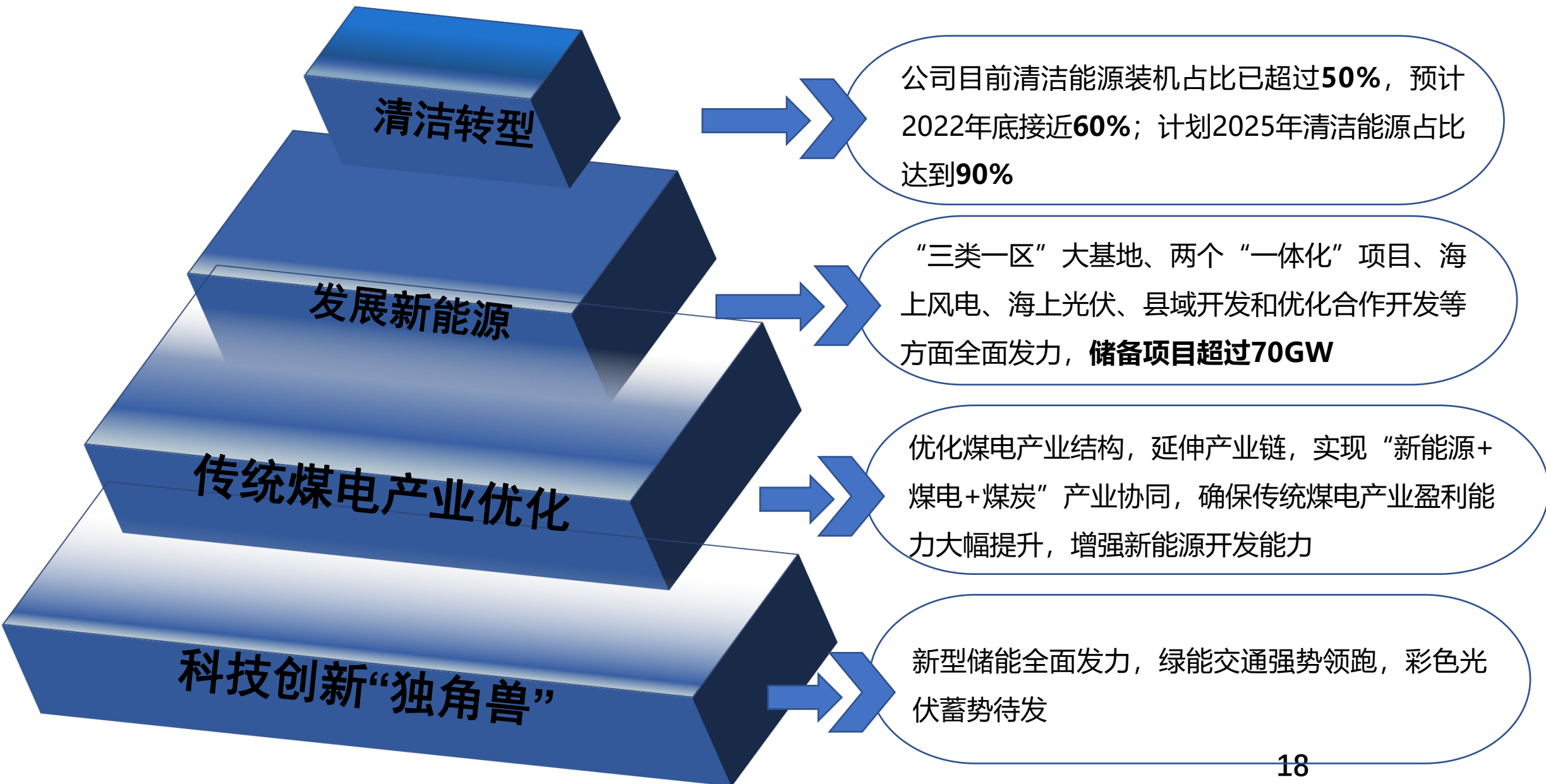
加强科研原创力和科技硬实力

全面提升资产质量

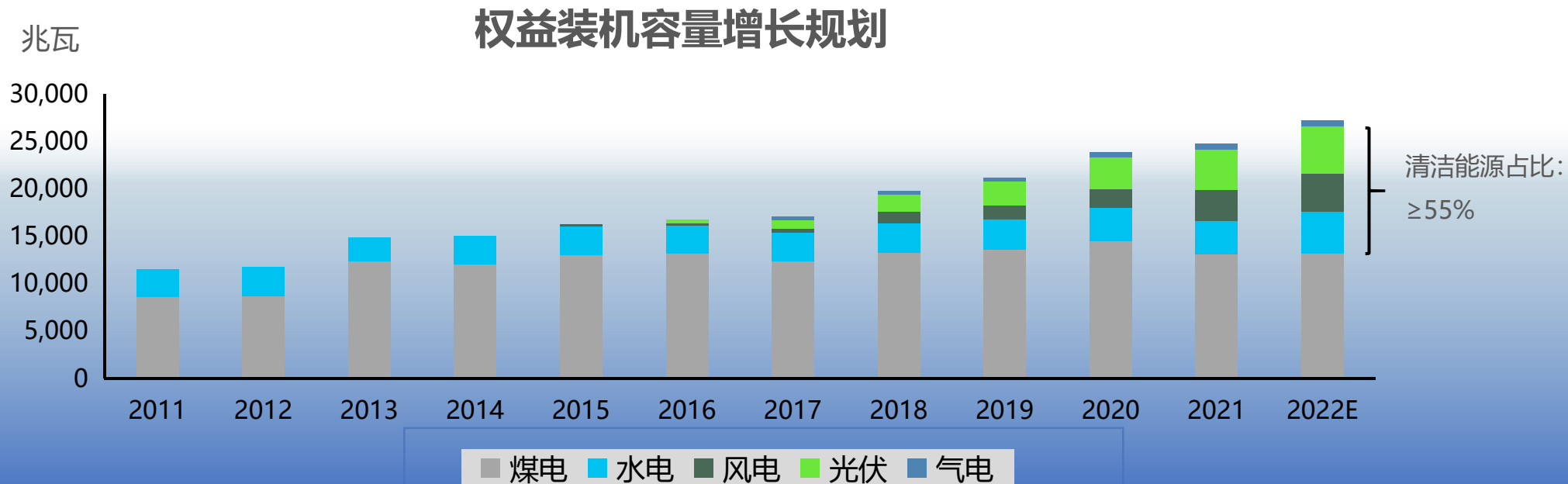
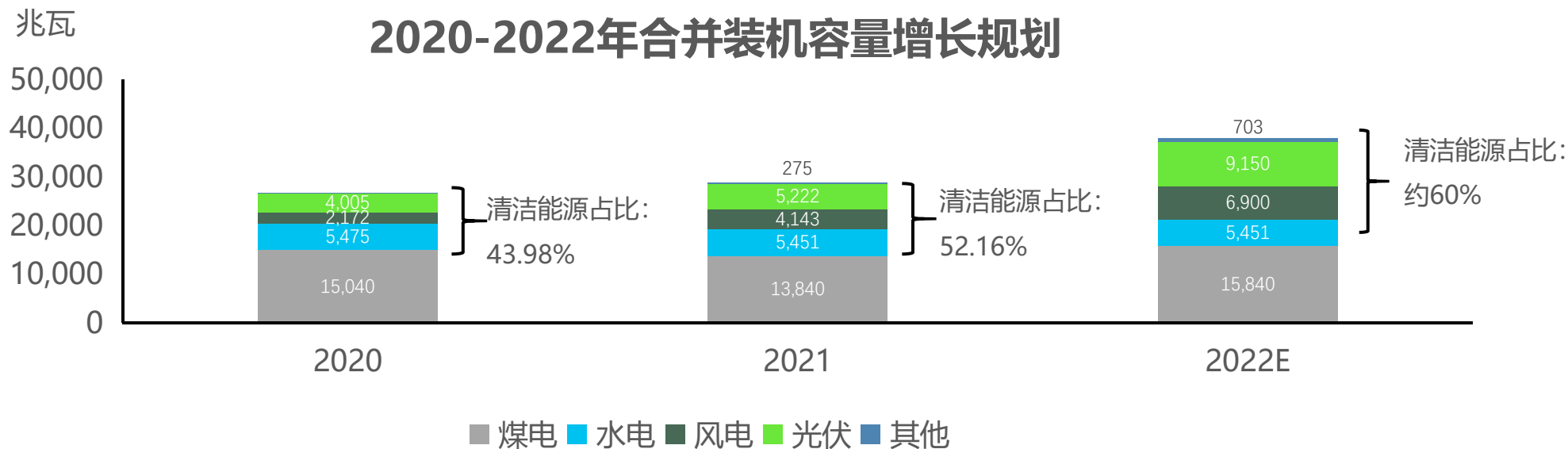
推进考核激励机制改革

持续推动优质资产注入

高质量转型发展

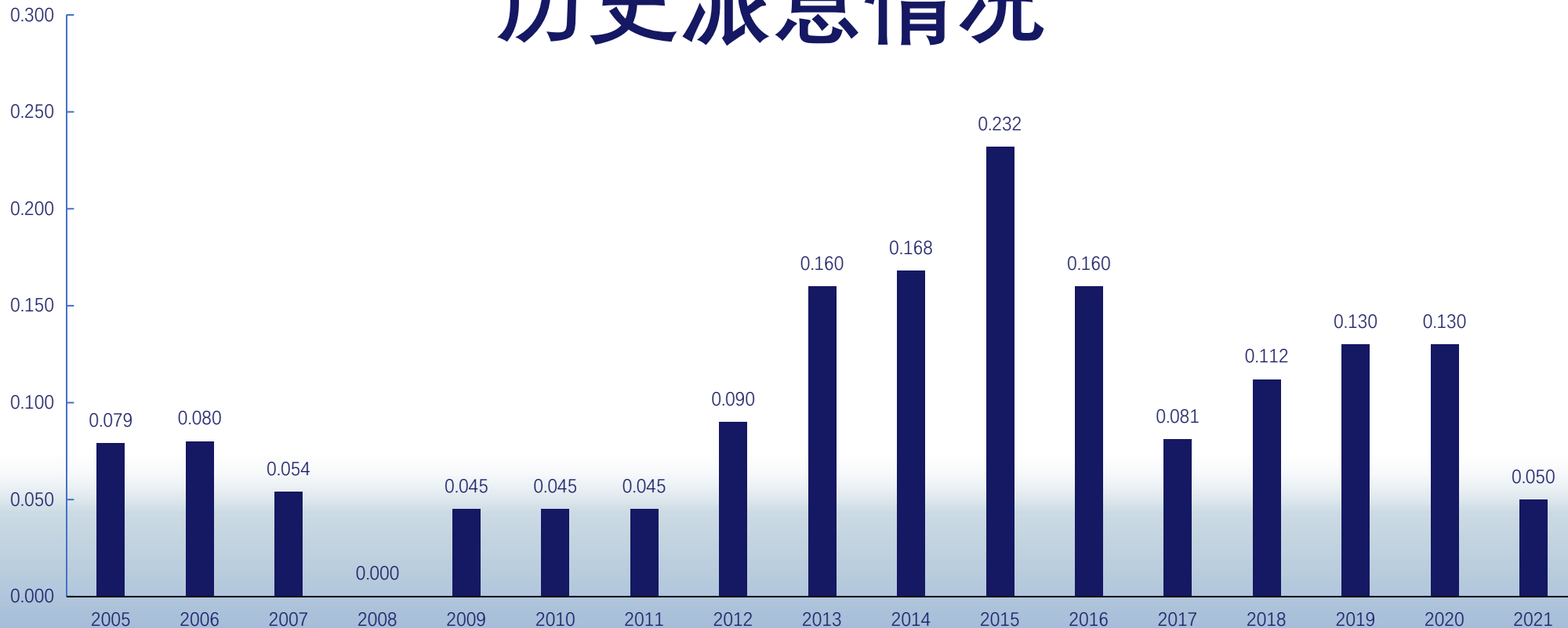


储备项目



历史派息情况

人民币：元 / 股



01

财务摘要

02

业务回顾

03

前景展望

04

附录

运营指标

	1H2022	1H2021	同比
权益装机 (兆瓦)	27,952.2	25,004.9	+11.79%
合并装机 (兆瓦)	32,140	28,429.7	+13.05%
——煤电	15,840	15,040	+5.32%
——清洁能源	16,300	13,389.7	+21.74%
发电量 (兆瓦时)	55,192,432	52,551,162	+5.03%
——煤电	32,051,650	32,427,288	-1.16%
——清洁能源	23,140,782	20,123,874	+14.99%
利用小时			
——火电	2,154	2,156	-0.09%
——水电	2,379	2,241	+6.16%
电价 (元/兆瓦时)			
——煤电	401.92	329.44	+22.00%
——水电	262.29	261.48	+0.31%
供电煤耗(克/千瓦时)	300.95	301.35	-0.13%

损益表

(人民币万元)	1H2022	1H2021	同比
收入	2,030,516	1,696,564	+19.68%
燃料成本	(1,024,473)	(748,653)	+36.84%
其他经营成本 (净额)	(604,378)	(471,474)	+28.19%
经营利润	401,665	476,437	-15.69%
财务收入	9,083	9,506	-4.45%
财务费用	(213,795)	(196,655)	+8.72%
应占联营公司利润	(7,118)	10,725	-166.37%
应占合营公司利润	(769)	(82)	+849.38%
税前利润	189,066	299,931	-36.96%
税项	(46,023)	(42,874)	+7.35%
净利润	143,043	257,057	-44.35%
权益持有人应占净利润	84,988	154,173	-44.87%
每股收益(元)	0.07	0.15	-53.33%

国家电投

国家电投，中国电力控股母公司，是经中华人民共和国国务院批准成立的一家国有独资企业。业务涵盖电力、煤炭、铝业、物流、金融、环保及高新产业等领域，是全国唯一拥有火电、水电、核电、新能源的大型发电集团。

国家电投装机构成

（目前**世界第一**大光伏发电集团，清洁能源占比超**62%**）

水电	风电	太阳能	火电	核电
24.6 _{吉瓦}	39.2 _{吉瓦}	44.2 _{吉瓦}	75.2 _{吉瓦}	9.2 _{吉瓦}



2004年3月24日

根据香港《公司条例》在香港注册成立的有限责任公司，并为中国唯一同时拥有火电、水电、核电及可再生能源资源的综合能源集团——国家电投的常规能源业务的核心子公司。



2004年10月15日

在香港联交所主板上市，股份代号 2380。除成立初期的燃煤发电业务外，经历十五年的不断开发，本公司的业务已拓展至水力发电、风力发电、光伏发电、配售电及综合能源等各方面，在本集团规模持续扩大的同时，各板块业务亦有序发展。



2006年12月

收购上海电力3.9亿A股股份。

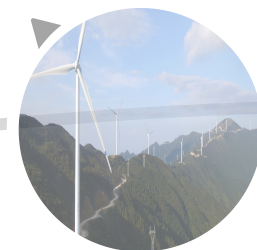


2022年6月30日

合计合并装机容量为**32140兆瓦**，其中清洁能源合并装机容量为**16300瓦**，占全部合并装机容量的**50.71%**。

2021年7月

成立合资公司新源智储，正式进军储能领域。



2009年

收购五凌电力 63%的股份。



2018年

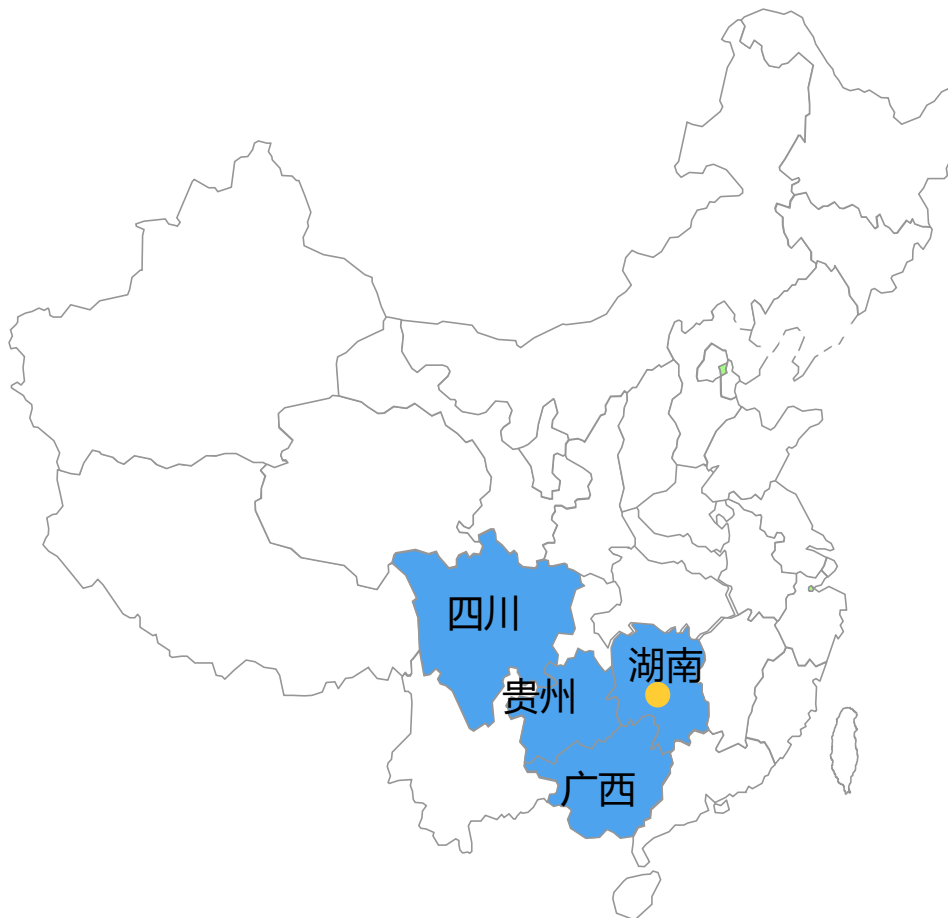
收购广西公司、山东公司、湖北公司和安徽公司100%股份。



2022年6月30日

与中电新能源签订协议，预计收购其**23个**优质清洁能源项目，合计装机容量**2157.3兆瓦**。本次收购事项是公司上市以来进行的**最大规模**的可再生能源母公司注资。

■ 在运
● 在建



项目	容量 (兆瓦)	权益	地区
运营			
五强溪:	1,200	63%	湖南
三板溪:	1,000	59.85%	贵州
托口:	830	63%	湖南
长洲:	630	78.95%	广西
白市:	420	59.9%	贵州
凌津滩:	270	63%	湖南
洪江:	270	63%	湖南
碗米坡:	240	63%	湖南
挂治:	150	59.85%	贵州
其他:	441.1	9.13-63%	
在建			
五强溪:	500	63%	湖南

中国电力风电和光伏分布



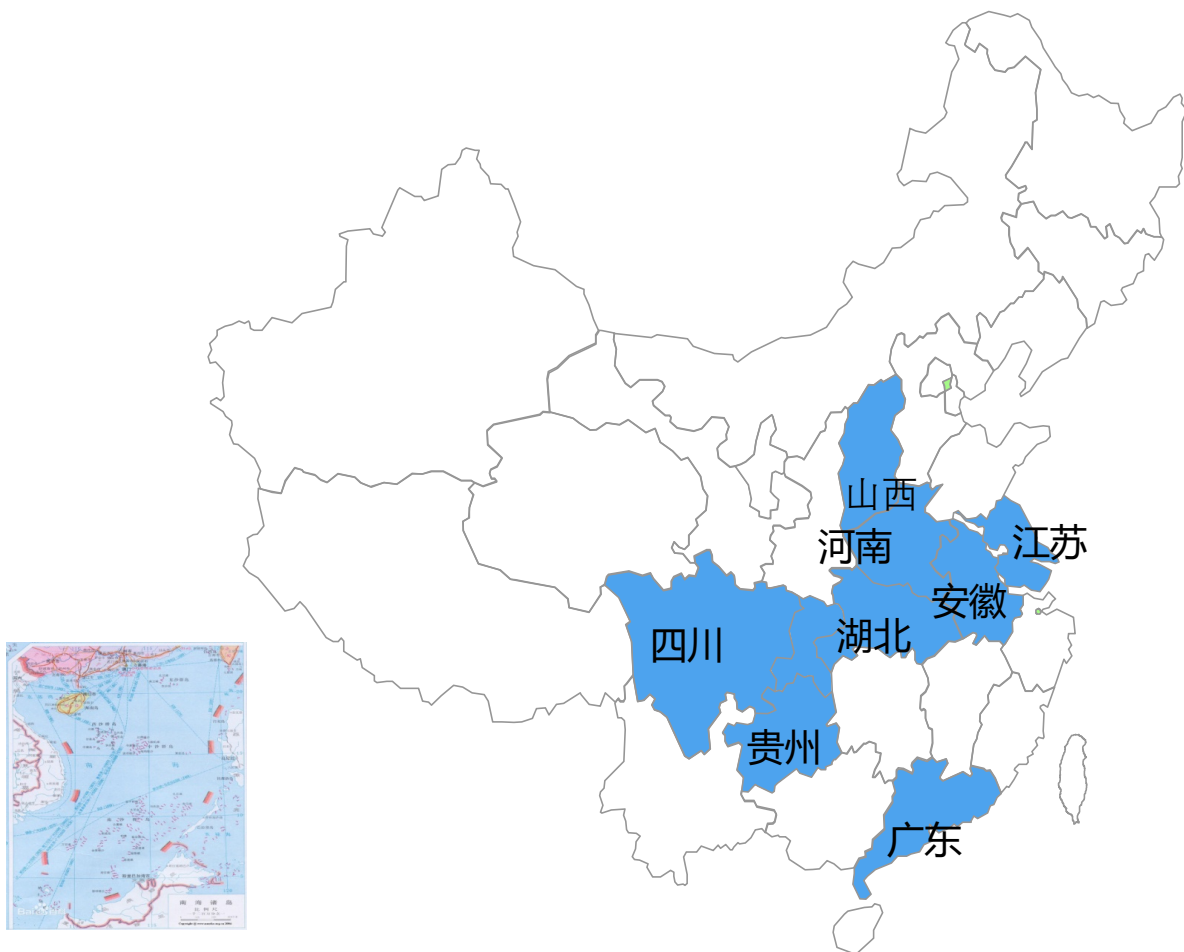
■ 运营
● 在建



项目	容量(兆瓦)	权益	地区
运营风电			
安丘:	208	51%	山东
兴安:	694.4	95%	广西
托克逊:	49.5	63%	新疆
鄯善:	99	63%	新疆
窑坡山:	50	63%	湖南
东岗岭:	50	63%	湖南
古浪:	100	44.1%	甘肃
...			
总计:	4804.1	32-100%	
运营光伏			
光伏:	5769.6	44.1-100%	
风电和光伏在建			
风电:	3100	32.1-100%	
光伏:	3800	32.1-100%	

中国电力煤电分布

■ 运营



项目	容量(兆瓦)	权益	地区
运营			
平圩 I :	2×630	60%	安徽
平圩 II :	2×640	60%	安徽
平圩 III :	2×1,000	60%	安徽
姚孟 :	3×300+2×630	100%	河南
山西神头 II	2×1,000	100%	山西
大别山:	2×640+2×660	51%	湖北
福溪:	2×600	51%	四川
芜湖:	2×660	20%	安徽
普安:	2×660	95%	贵州
商丘:	2×350	100%	河南
常熟:	2×1,000+4×330	50%	江苏
中电神头	2×600	54%	山西
新塘:	2×300	50%	广东
鲤鱼江:	2×300	25%	湖南
苏晋能源:	2,983.2	9.5%	山西



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

感谢关注
Thank you!

股票代码：2380.HK