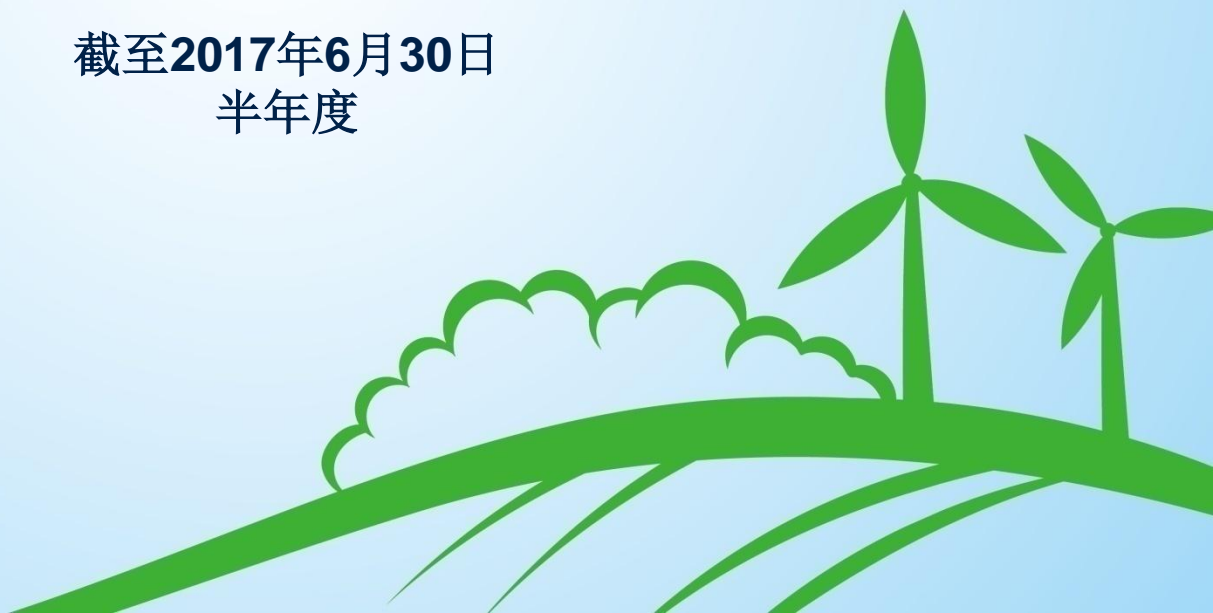




# 中国电力国际发展有限公司

## 2017 中期业绩

截至2017年6月30日  
半年度



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。

- 中期业绩概览
- 业绩回顾
- 发展与展望
- 财务报表及附表



---

# 第一部分 中期业绩概览

 中期业绩概览

收益表	2017上半年	2016上半年	变动
收入 (人民币千元)	9,144,490	10,141,152	-9.83%
燃料成本 (人民币千元)	(4,219,730)	(2,576,690)	+63.77%
运营利润 (人民币千元)	1,680,338	3,865,262	-56.53%
股东应占净利润 (人民币千元)	425,138	1,926,078	-77.93%
每股基本收益(人民币)	0.06	0.26	-76.92%



## 中期业绩概览

资产负债表	2017年中	2016年底	变动
总负债(人民币百万元)	94,501	91,187	+3.63%
总负债(人民币百万元)	60,541	56,592	+6.98%
——长期债务	31,801	31,416	+1.23%
——短期债务	19,198	16,319	+17.64%
总权益(人民币百万元) (含少数股东权益)	33,960	34,595	-1.84%
资产负债率(%)	64.06	62.06	+2.00百分点
净负债对股东权益(%)	182.82	168.43	+14.39百分点
净负债对总权益(%)	142.67	132.75	+9.92百分点

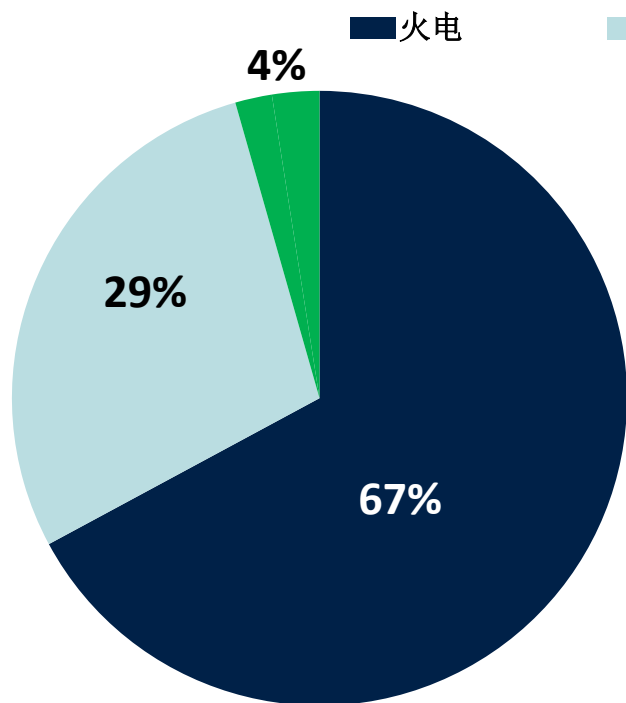


---

## 第二部分 业务回顾

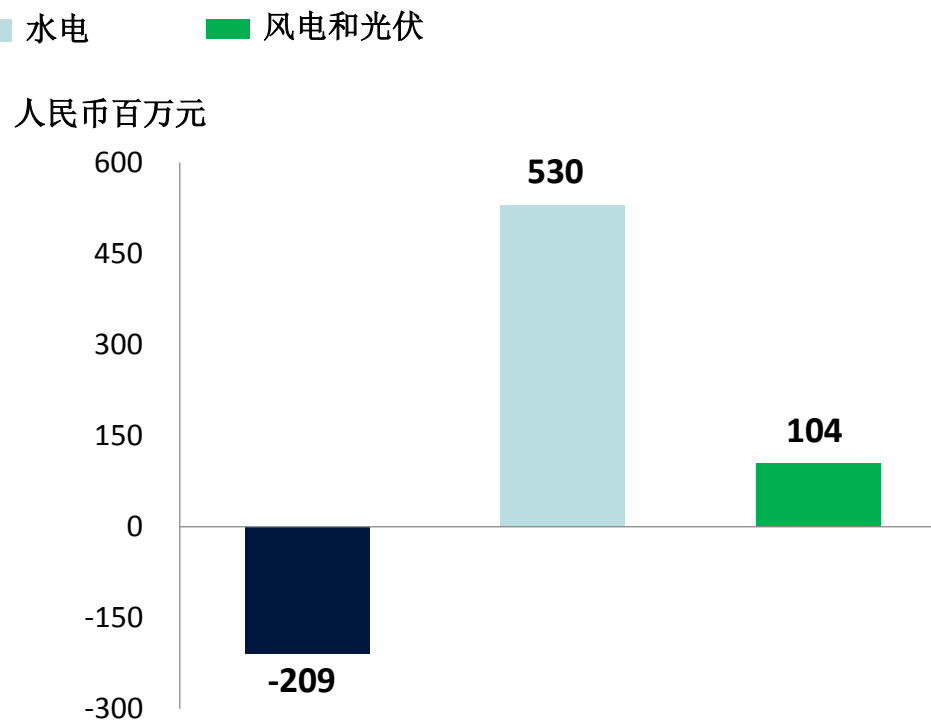
# 收入及利润构成

## 收入



**9,144,490**  
(人民币千元)

## 股东应占净利润

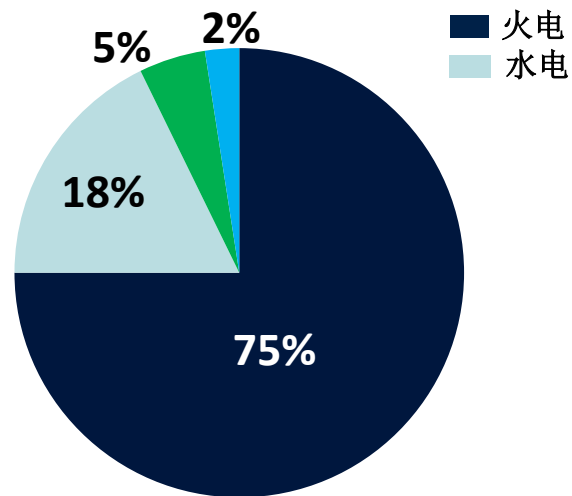


**425,138**  
(人民币千元)

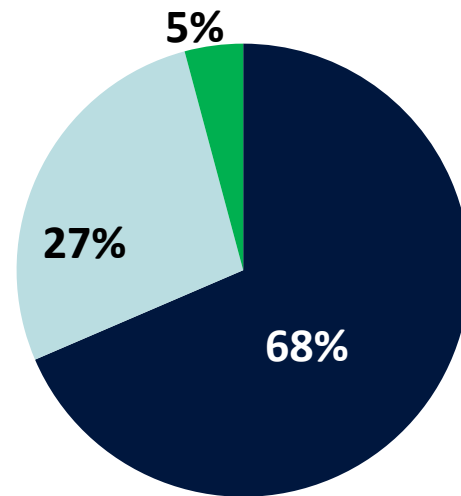


# 装机容量

权益装机: 16,844兆瓦

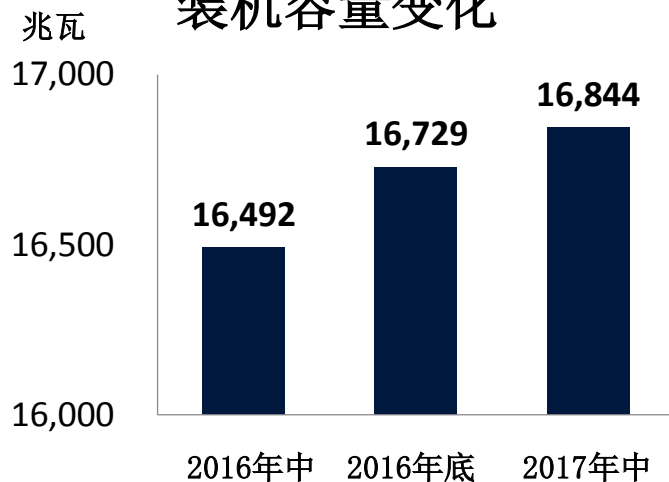


合并装机: 17,680兆瓦



※ 气电装机来自上海电力

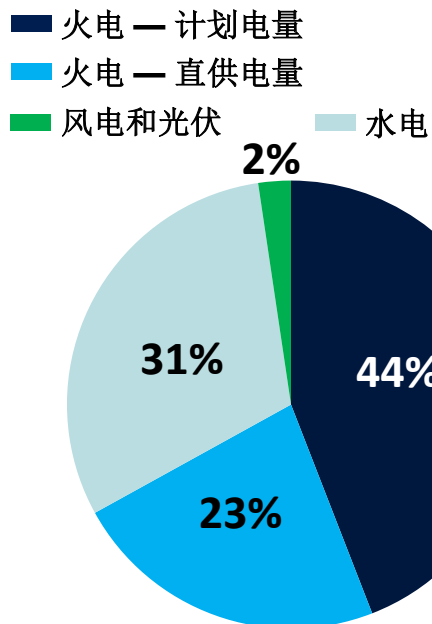
## 装机容量变化



## 2017年上半年投产机组

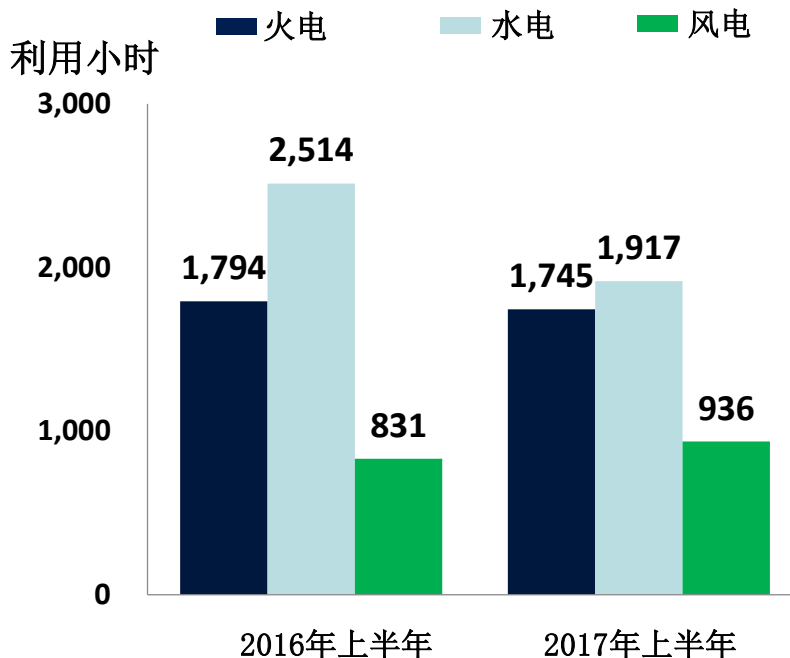
新厂	权益(兆瓦)	种类	地区
结斯沟	24×44.1%	水电	四川
大青山	50×63%	风电	湖南
新邵龙山	50×63%	风电	湖南
宜阳	20×44.1%	光伏	河南
湘潭	11×44.1%	光伏	湖南
福山	45×50%	光伏	江苏

## 售电量



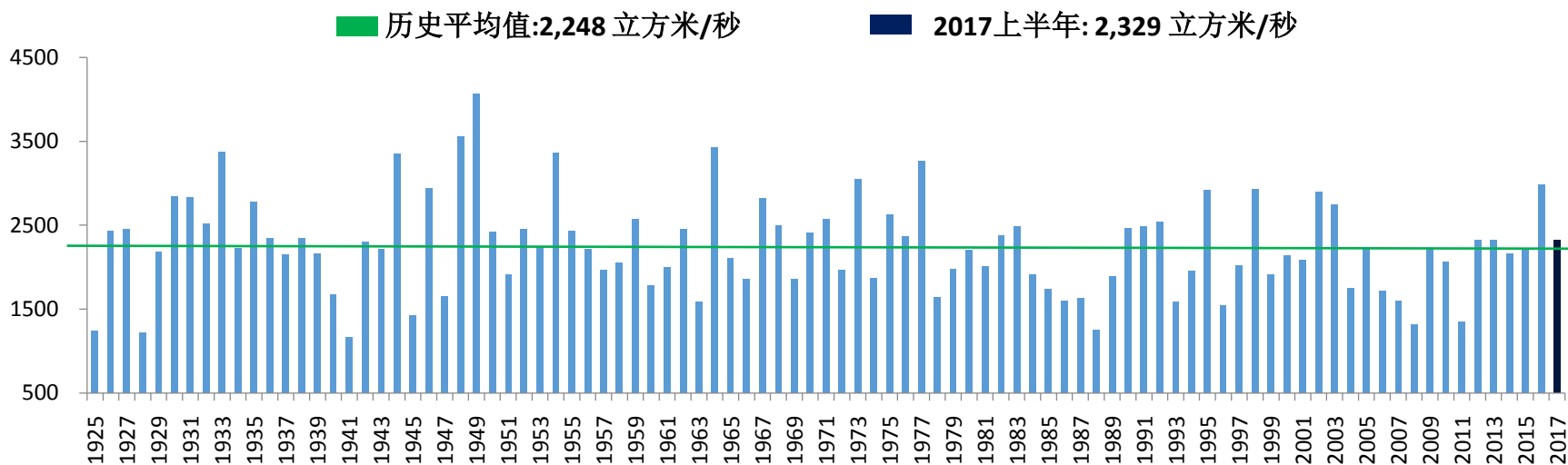
2017年上半年总售电量：29,640 吉瓦时

## 利用小时



1. 2017年上半年来水减少、电量下降 (2016年上半年基数高)。
2. 火电利用小时微降因机组停机检修和超低排放改造。
3. 风电利用小时同比提升12.6%，因新疆和甘肃弃风率下降。

## 沅江流域五强溪电厂径流量数据 (1925-2017上半年)



### 水电路域调度

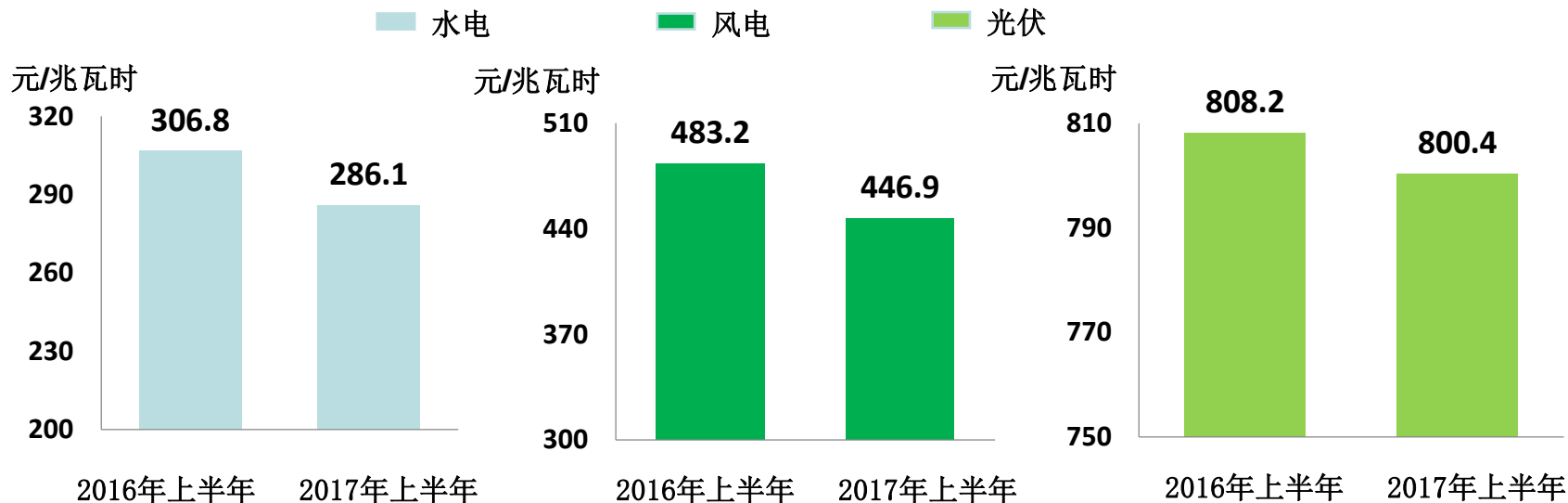


● 沅江流域水电分布

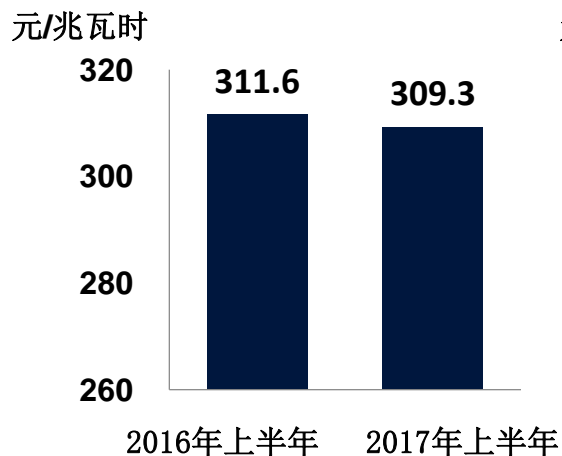
1. 2017年上半年来水与历史平均水平相当。
2. 利用全流域管理。
3. 保持历史平均水平。

# 电价和单位燃料成本

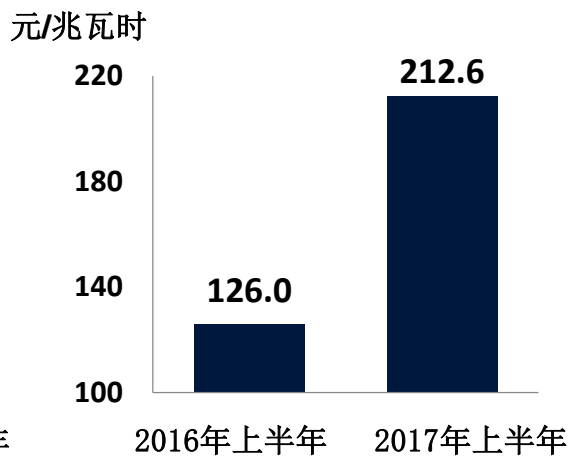
## 清洁能源电价



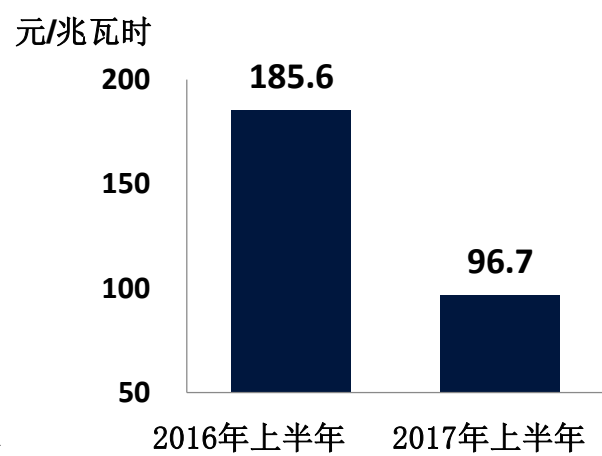
## 火电电价



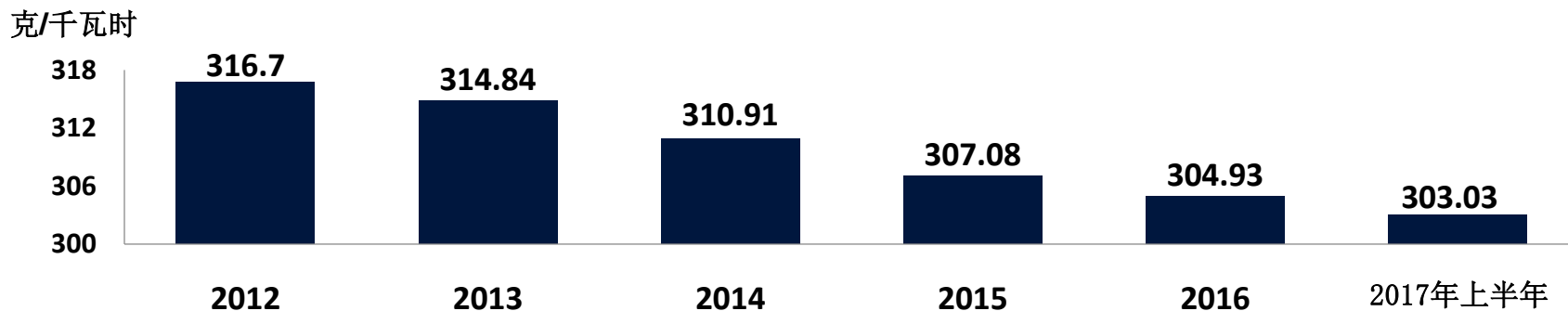
## 单位燃料成本



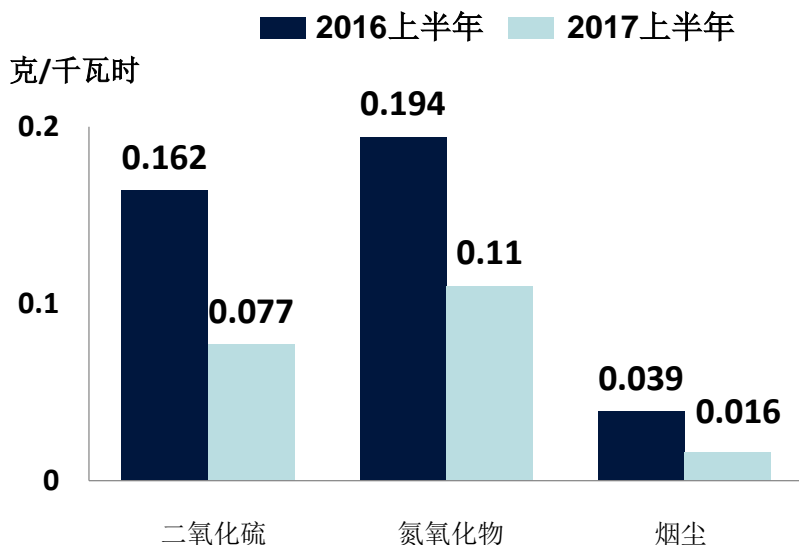
## 点火价差



## 供电煤耗



## 减少污染物排放 (火电机组)



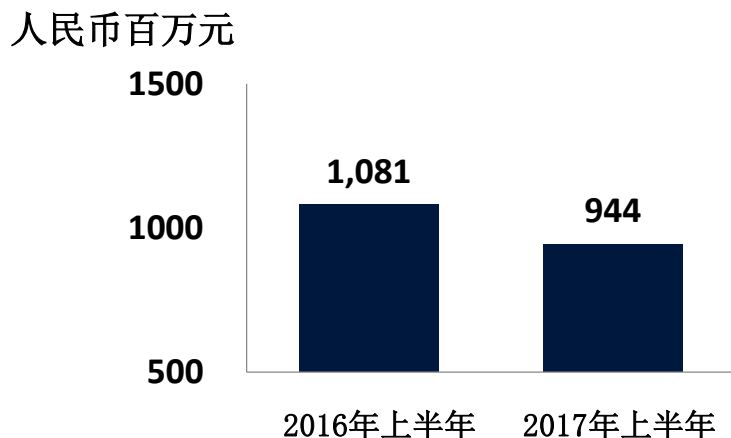
## 超低排放改造

➢ 截至上半年，**21** 台火电完成超低排放改造，其中**17**台已经拿到环保电价。

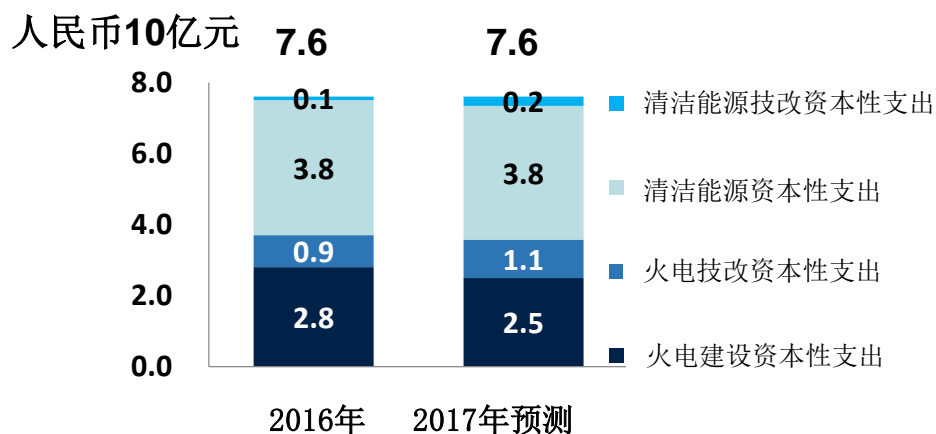
年度	机组数	装机 (兆瓦)
2015	3	2,230
2016	14	8,320
2017上半年	4	2,260
<b>总计</b>	<b>21</b>	<b>12,810</b>

※ 包含常熟发电

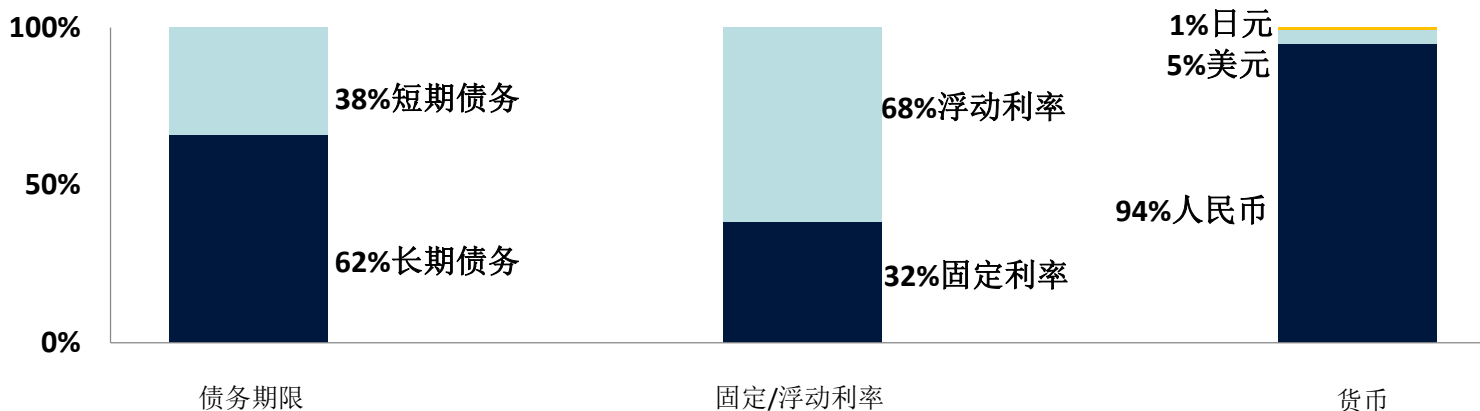
## 财务成本



## 资本性开支



## 债务结构



※ 美元债务来自美元商票和美元贷款。



---

## 第三部分 发展与展望

## (1) → 清洁发展

- 提升可再生能源比重，应对绿证交易。
- 加速超低排放改造。
- 实现低碳运营，应对碳排放权市场。

## (2) → 适应电改

- 重视能源服务，贴近用户侧。
- 发展配售电业务。
- 建立电力报价机构，管理市场电（直供电）。

## (3) → 科技创新

- 推动储能、能源互联网、智慧能源等技术创新。

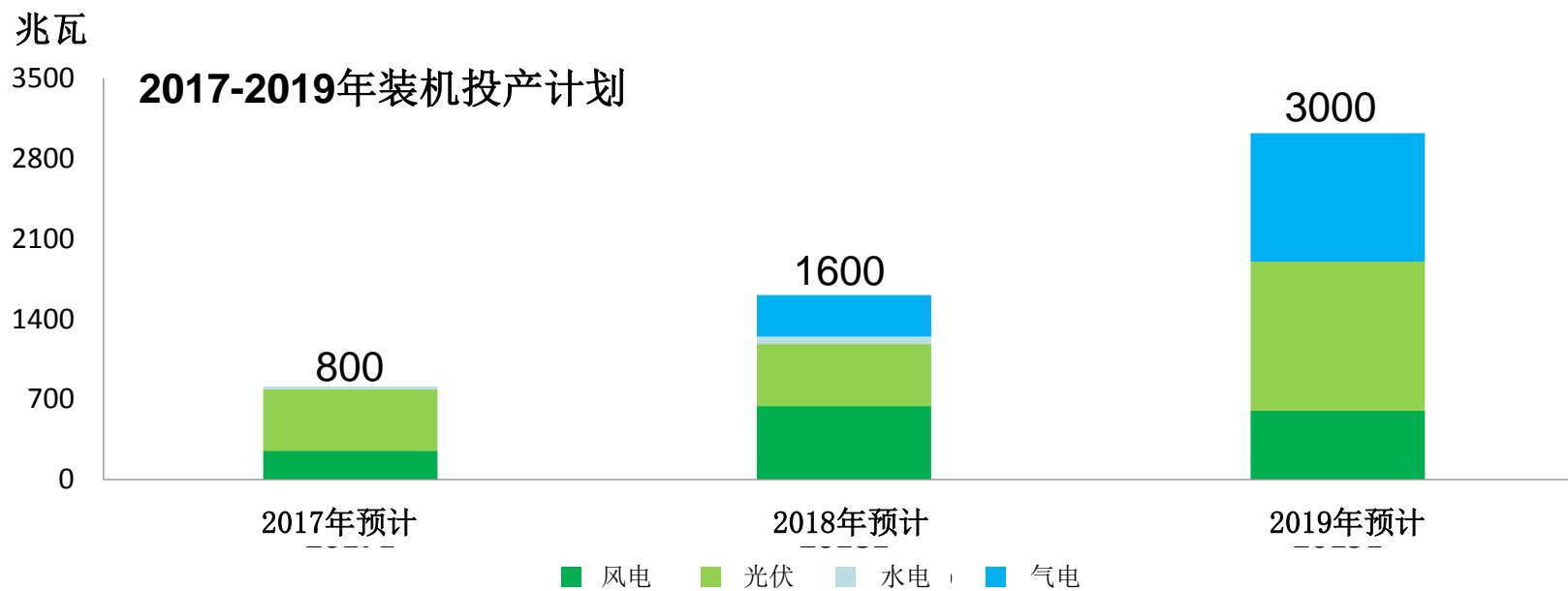
## (4) → 海外发展

- 稳步探索海外市场。



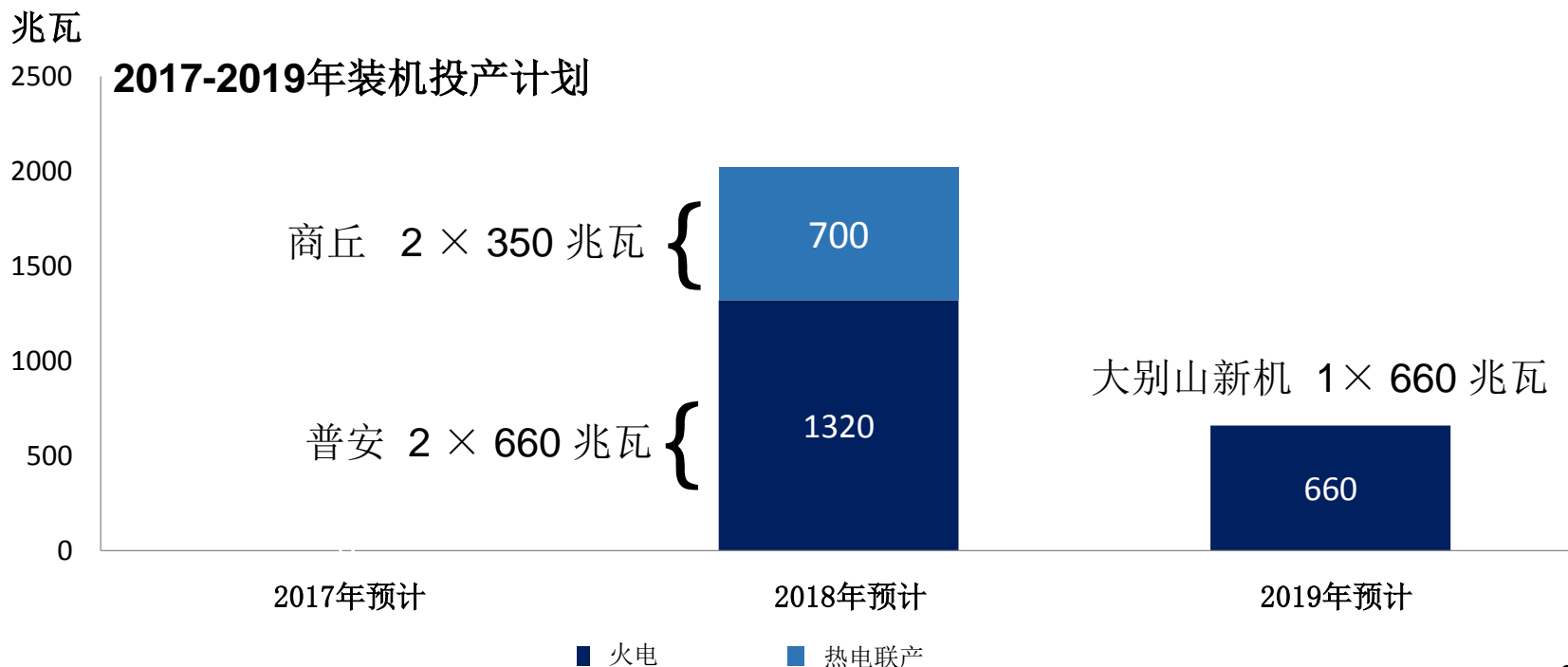
# 清洁能源装机规划

- 积极发展可再生能源和分布式燃气，水电装机增长主要来自现有电站扩容。
- 新发展光伏/风电的投资要求回报率不低于13%/12%。
- 2017年上半年净资产回报率6%(全年预计不低于12%)。



# 火电投产计划

- 推迟部分火电建设进度
- 控制火电资本开支
- 有选择地发展热电联产机组



➤ 开拓配售电业务

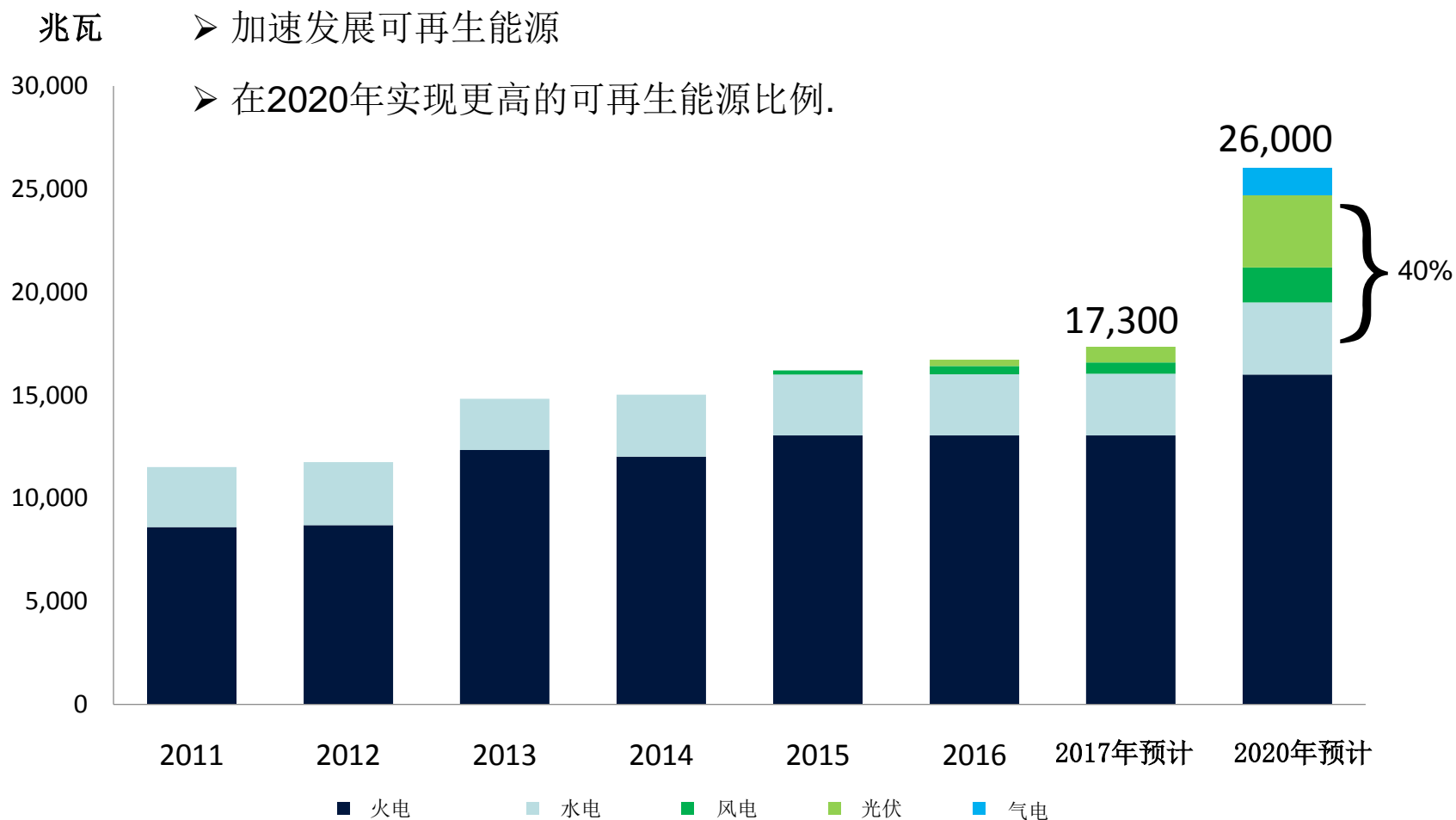
➤ 进入地方配售电领域

➤ 发展冷热电三联供分布式燃机项目

➤ 建立市场化运营模式



## 权益装机增长图





---

# 财务报表与附件

## 运营业务概览

	2017 上半年	2016 上半年	变动
权益装机容量 (兆瓦)	16,844	16,492	2.13%
合并装机容量 (兆瓦)	17,680	17,217	2.69%
——火电	12,010	12,010	-
——清洁能源	5,670	5,207	8.89%
售电量 (兆瓦时)	29,639,547	32,550,127	-8.94%
——火电	19,849,770	20,453,916	-2.95%
——清洁能源	9,789,777	12,096,211	-19.07%
利用小时			
——火电	1,745	1,794	-2.73%
——水电	1,917	2,514	-23.75%
平均电价 (元/兆瓦时)			
——火电	309.28	311.59	-0.74%
——水电	286.11	306.80	-6.74%
供电煤耗 (克/千瓦时)	303.03	302.91	+0.12g



# 收益表

(人民币千元)	2017 上半年	2016 上半年	变动
收入	9,144,490	10,141,152	-9.83%
燃料成本	(4,219,730)	(2,576,690)	63.77%
净运营成本	(3,244,422)	(3,699,200)	-12.29%
运营利润	1,680,338	3,865,262	-56.53%
财务收益	26,285	9,386	180.04%
财务成本	(943,613)	(1,080,692)	-12.68%
联营公司盈利	136,546	325,523	-58.05%
合营公司盈利	5,955	91,071	-93.46%
税前利润	905,511	3,210,550	-71.80%
税务	(165,512)	(600,357)	-72.43%
当期利润	739,999	2,610,193	-71.65%
股东应占利润	425,138	1,926,078	-77.93%
每股收益 (元)	0.06	0.26	-76.92%

# 集团架构

■ 国家电投是国内五大发电集团之一、三大核电运营商之一，拥有火电、水电、核电和其他可再生能源装机。

国家电投

55.61%

中国电力  
(2380.HK)

资产构成

■ 国家电投非核装机:

1. 水电	21.7 吉瓦
2. 风电	12.5 吉瓦
3. 光伏	8.6 吉瓦
4. 火电	71.5 吉瓦

50-100%

10间火电厂

总容量:  
15,930 兆瓦

63%

五凌电力

总容量:  
水电:4,806 兆瓦;  
风电: 498 兆瓦;  
光伏: 61 兆瓦;  
火电: 600 兆瓦.

40-100%

16.98%

上海电力  
(600021.SH)

总容量:  
9,674 兆瓦

50-100%

光伏发电

总容量:  
370 兆瓦



# 火电分布

- 在运火电厂
- 在建火电厂
- 上海电力



电厂	装机 (兆瓦)	权益	地区
<b>在运营</b>			
平圩:	2×630	100%	安徽
平圩二电:	2×640	75%	安徽
平圩三电:	2×1,000	60%	安徽
姚孟:	3×300+1×310+2×630	100%	河南
大别山:	2×640	51%	湖北
福溪:	2×600	51%	四川
中电神头:	2×600	80%	山西
芜湖:	2×660	100%	安徽
常熟:	2×1,000+4×330	50%	江苏
新塘 (热电联产):	2×300	50%	广东
鲤鱼江:	2×300	25%	湖南
<b>在建工程</b>			
普安:	2×660	100%	贵州
商丘 (热电联产):	2×350	100%	河南
大别山新机:	2×660	51%	湖北
<b>上海电力</b>			
<span style="color: #FF8C00;">●</span> 上海电力:	9,673	16.98%	华东

# 水电厂分布

■ 在运电厂  
● 在建电厂



电厂	装机(兆瓦)	权益	地区
在运营			
五强溪:	1,200	63%	湖南
三板溪:	1,000	63%	贵州
托口:	830	59.9%	湖南
白市:	420	59.9%	贵州
凌津滩:	270	63%	湖南
洪江:	270	59.9%	湖南
碗米坡:	240	63%	湖南
挂治:	150	59.9%	贵州
其他:	426	91-100%	湖南/四川
在建工程			
落水洞:	35	63%	湖南
麻窝:	32	63%	湖南

# 可再生能源分布

- 在运营风电和光伏
- 在建风电和光伏



电厂	装机 (兆瓦)	权益	地区
在运营风电			
托克逊:	49.5	63%	新疆
布尔津:	49.5	63%	新疆
鄯善:	99	63%	新疆
窑坡山:	50	63%	湖南
东岗岭:	50	63%	Hunan
古浪:	100	44.1%	Gansu
大青山:	50	63%	Hunan
新邵龙山	50	63%	Hunan
在运营光伏			
光伏:	431	44.1-100%	
在建风电和光伏			
风电场:	539.9	32.1-63%	
光伏电站:	460	44.1-100%	



中国电力国际发展有限公司

感谢关注!

