



龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

2017年度業績發佈會

Annual Results Announcement

2018.03



免责声明

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

本演示片及其包含的信息不构成对买卖龙源电力集团股份有限公司（“龙源”或“公司”）的任何证券的建议，不构成买卖公司任何证券的要约，且不构成任何合同或承诺的基础或依据。

对于本演示片包含的信息或意见的公正性、准确性、完整性或正确性，我们未作出任何明示或默示的陈述或保证，且不应依赖上述信息或意见。对于由于使用本演示片或其内容产生的或由于其他原因与本演示片相关的无论任何性质的损失，公司及公司的任何顾问或代表均不承担任何责任或义务（无论是由于疏忽还是由于其他原因）。本演示片包含的信息可能会发生更新、整理、修改、核实和修订，且上述信息可能会发生重大变更。

本演示片包含有关公司的财务状况、经营业绩和业务以及公司管理层的某些计划和目标的预测性声明，当中涉及可预见和不可预见的风险、不确定因素和其他因素，且这些风险、不确定因素和其他因素可能导致公司未来的实际业绩和表现与上述预测性声明明示或默示的业绩和表现存在重大差异。上述预测性声明基于公司目前和未来的业务战略以及根据 公司未来开展业务的政治和经济环境作出的各种假设作出。上述预测性声明反映了公司管理层在数据公布之日的意见。 任何人均不应依赖上述预测性声明。公司不保证上述预测性声明与公司未来业绩和事件保持一致。

我们向贵方提供本演示片包含的信息应予保密，上述信息不得向任何其他人提供或披露，且不得复制上述信息。



目录

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

章节 1	2017年业绩概览	3
章节 2	2017年业务表现	8
章节 3	2017年财务表现	21
章节 4	2018年展望	29





章节1 2017年业绩概览

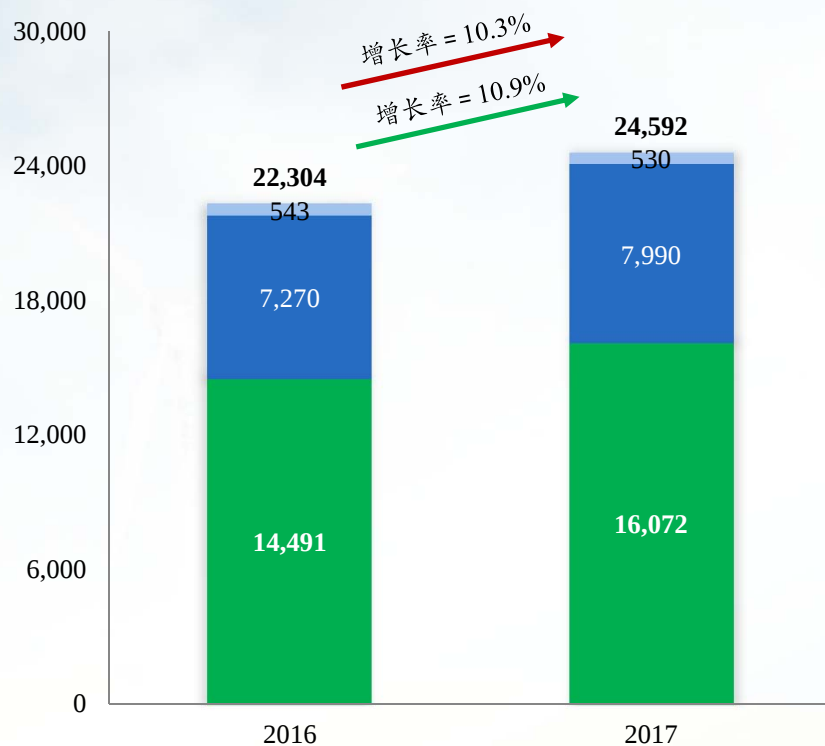
2017年业绩概览

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

营业收入

(百万元人民币)



■ 风电⁽¹⁾ ■ 火电⁽²⁾ ■ 其他收入⁽³⁾

→ 总营业收入增长率

→ 风电分部营业收入增长率

备注:

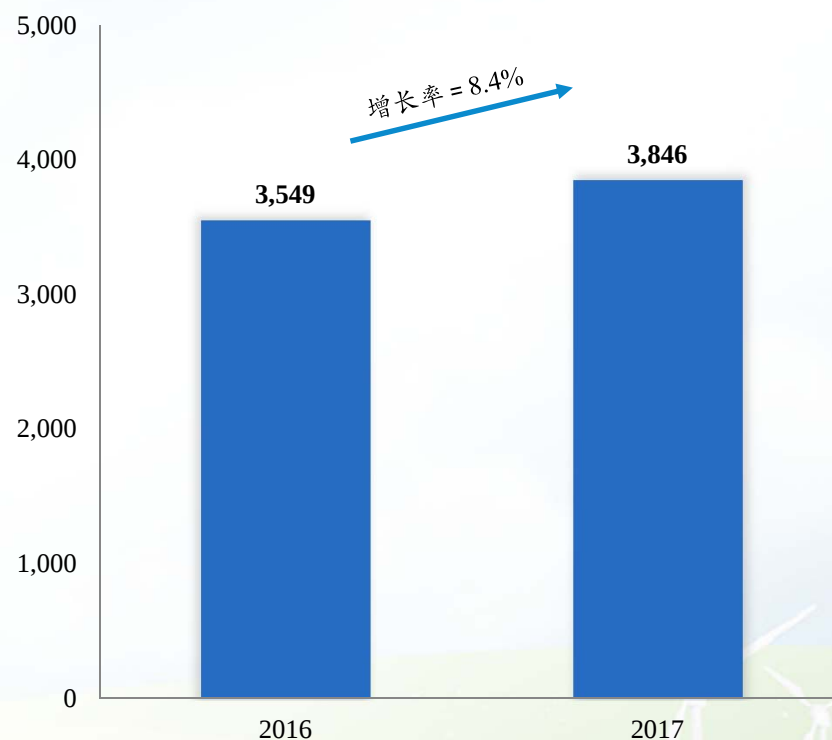
(1) 含特许权项目建设收入

(2) 含煤炭销售业务

(3) 含抵销分部间收入

归属本公司权益持有人净利润

(百万元人民币)



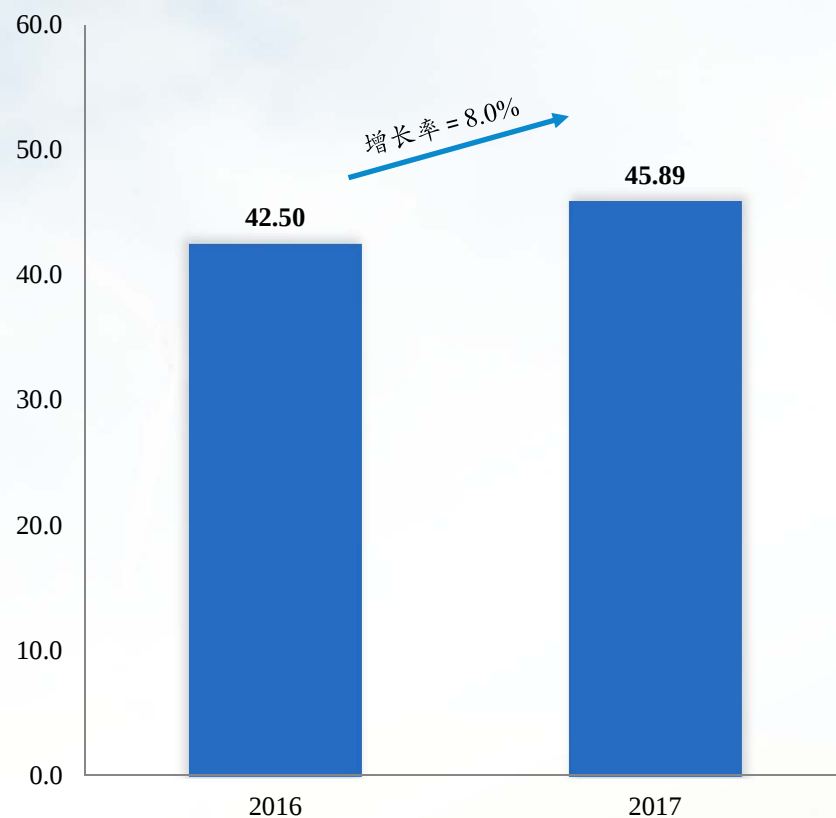
2017年业绩概览（续）

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

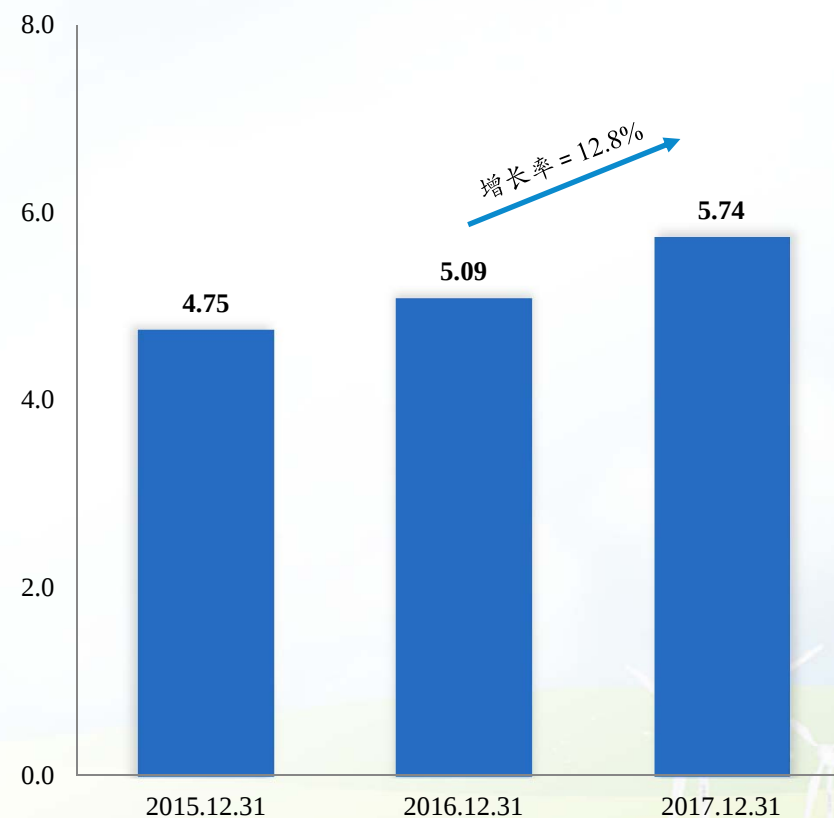
每股收益

(人民币分)



每股净资产

(人民币元)



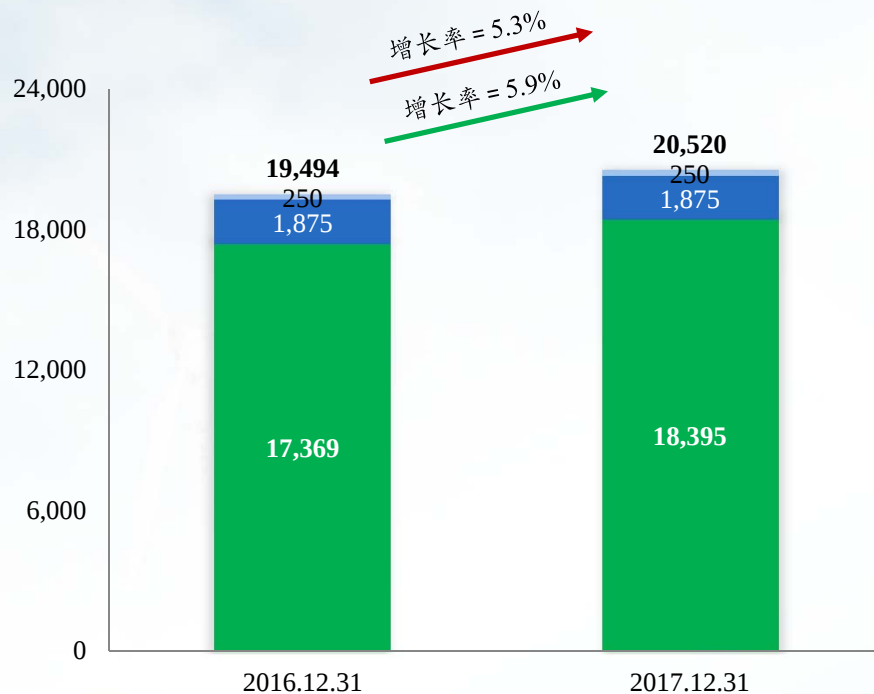
2017年业绩概览（续）

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

控股装机容量

(兆瓦)



→ 总控股装机容量增长率
→ 风电控股装机容量增长率

售电量

(吉瓦时)



→ 总售电量增长率
→ 风电售电量增长率

■ 风电 ■ 火电 ■ 其他可再生能源

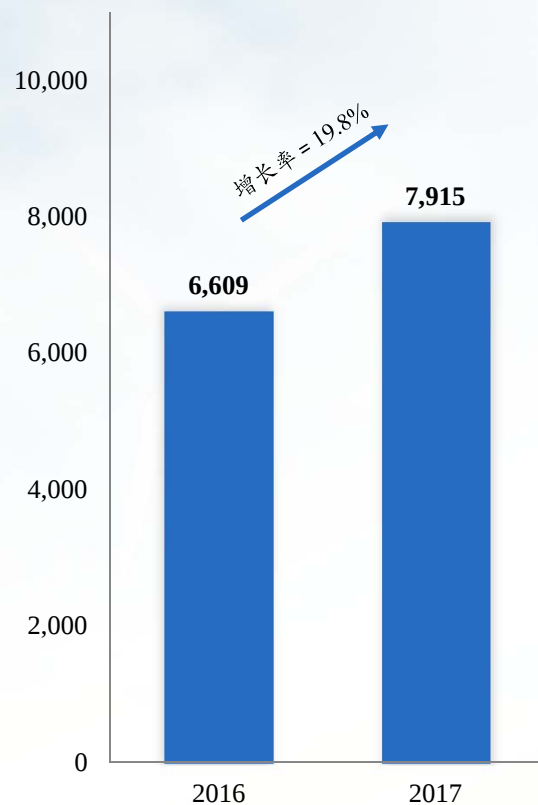
2017年业绩概览（续）

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

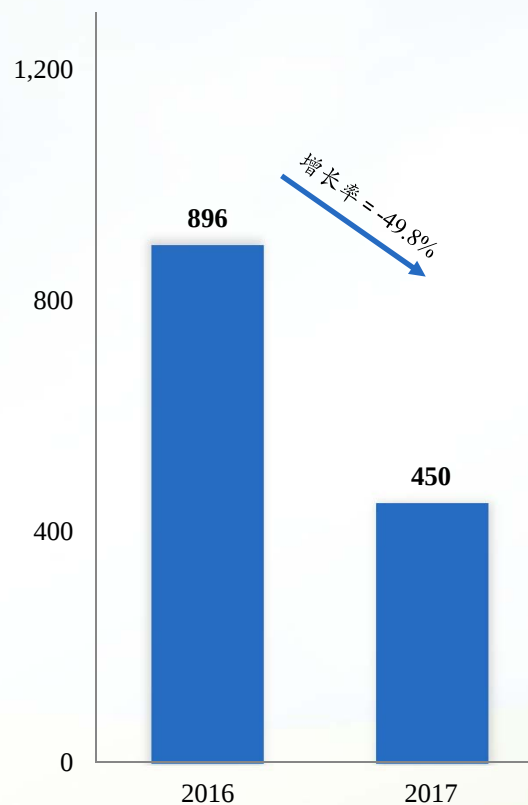
风电业务经营利润

(百万元人民币)



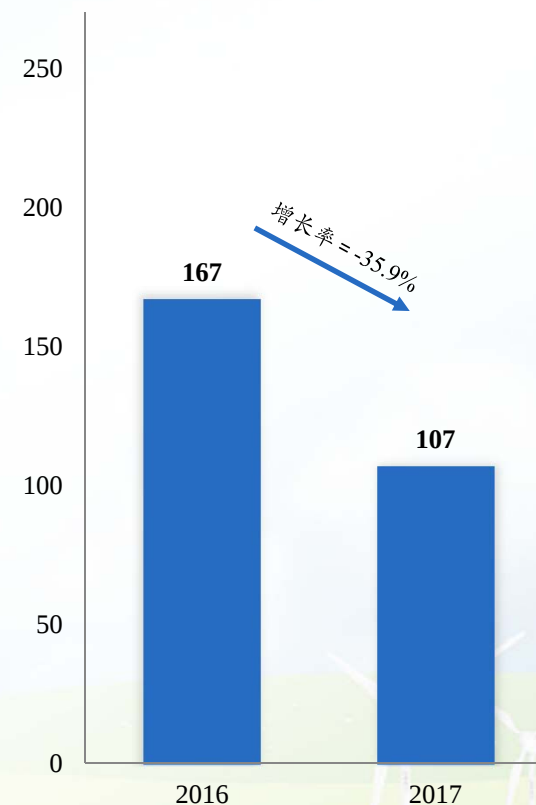
火电业务经营利润⁽¹⁾

(百万元人民币)



其他业务经营利润

(百万元人民币)



备注:

(1) 火电业务经营利润含售电、售热及其他和煤炭销售业务经营利润



章节2 2017年业务概览

行业回顾 - 经营环境

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

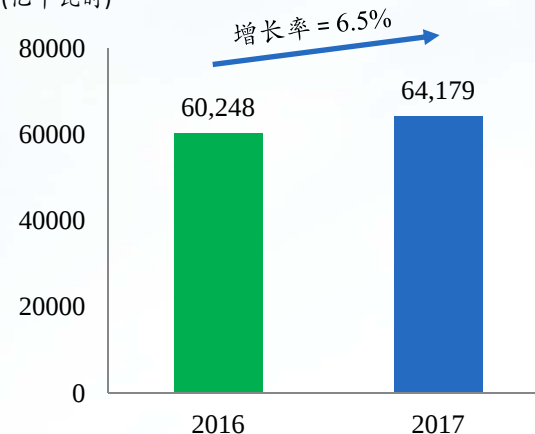
全社会用电量

(亿千瓦时)



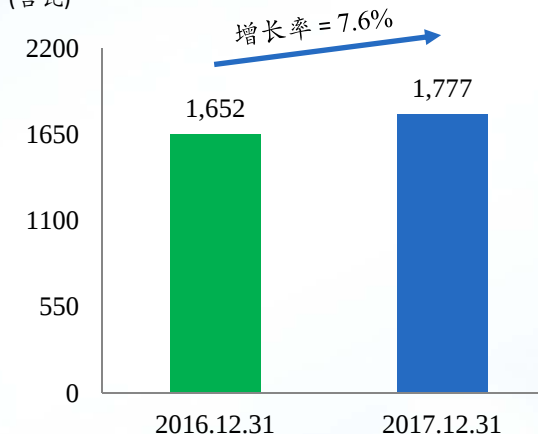
全口径发电量

(亿千瓦时)



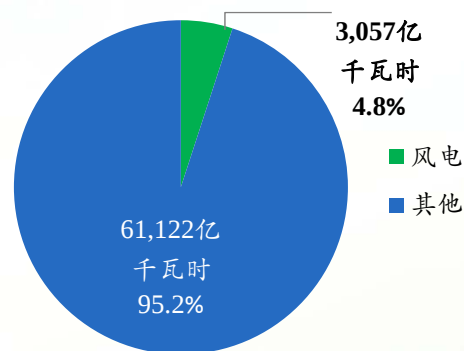
全国发电装机容量

(吉瓦)



风电发电量占全国发电量比例

(%)



全国发电设备平均利用小时

(小时)



全国风电平均利用小时

(小时)



资料来源：中电联统计数据

2017年政策动向

- 1月，国家电网召开发布会，明确提出力争2017年-2018年弃风弃光矛盾得到有效缓解，到2020年根本解决新能源消纳问题，**弃风弃光率控制在5%以内**，并提出20项促进新能源消纳的具体措施
- 2月，国家发改委、财政部、国家能源局发布《关于试行可再生能源绿色电力证书核发及自愿认购交易制度的通知》
- 4月，国家发改委、财政部、国家能源局发布《关于开展可再生能源电价附加补助资金清算工作的通知》
- 4月，国家电网公司下发《关于印发2017年促进新能源消纳工作安排的**通知**》
- 5月，国家能源局综合司发布《关于开展风电平价上网示范工作的**通知**》
- 6月，国家能源局发布《关于加快推进分散式接入风电项目建设有关要求的**通知**》
- 7月，绿证自愿认购网上交易平台正式启动上线
- 7月，国家能源局印发《可再生能源发展“十三五”规划实施的指导意见》，并同步下发《2017-2020年风电新增建设规模方案》、《2017-2020年光伏电站新增建设规模方案》和《生物质发电“十三五”规划布局方案》
- 8月，国家发改委印发《关于征求优先发电优先购电计划有关管理办法意见的函》
- 8月，国家电力调度控制中心、北京电力交易中心发布《跨区域省间富余可再生能源电力现货试点规则（试行）》
- 8月，国家能源局印发《关于减轻可再生能源领域涉企税费负担的**通知**》
- 11月，国家发改委、能源局印发《解决弃水弃风弃光问题**实施方案**》，要求2017年可再生能源电力受限严重地区弃水弃风弃光状况实现明显缓解，甘肃、新疆弃风率降至30%左右，吉林、黑龙江和内蒙古弃风率降至20%左右，其他地区弃风率低于10%

强化创新管理，锐意提质增效， 提升企业综合实力

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

夯实筑牢安全生产基础

- 扎实推进安全文明生产标准化建设，安全管理基础不断夯实
- 深化“三措一案”落实，切实增强现场作业安全性和规范性
- 持续深化设备“精维护”，全面推广无故障风电场建设
- 构建一流的生产运营管控体系，巩固扩大关键指标的领先优势
- 创新考核体制机制，增强考核驱动力和关切度
- 强化经济运行管控，推进智慧风电场建设
- 严格“限电比例、限电量”双管控，限电管理取得新成效



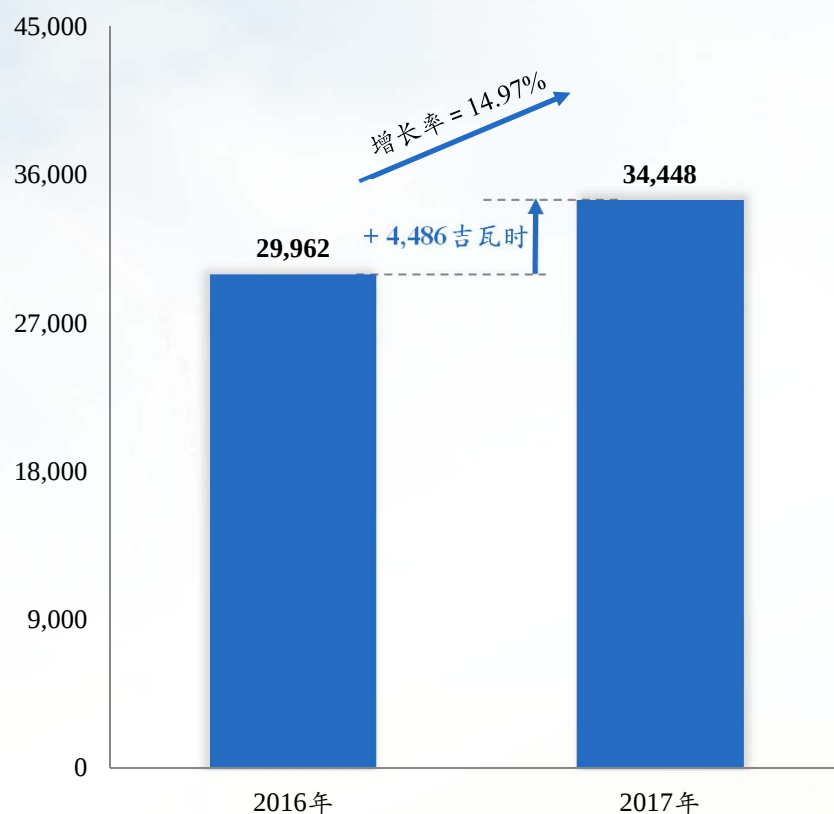
强化创新管理，锐意提质增效， 提升企业综合实力（续）

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

风电控股发电量

(吉瓦时)



风电控股发电量按地域划分 (兆瓦时)

地区	2017年	2016年	变化率
黑龙江	2,470,344	2,179,811	13.33%
吉林	857,589	612,740	39.96%
辽宁	2,181,498	1,975,699	10.42%
内蒙古	4,909,500	4,504,521	8.99%
江苏陆上	2,356,064	2,350,056	0.26%
江苏海上	1,089,998	1,058,757	2.95%
浙江	409,719	416,858	-1.71%
福建	1,898,992	1,470,887	29.11%
海南	147,438	121,461	21.39%
甘肃	2,095,533	1,414,743	48.12%
新疆	2,827,684	2,184,817	29.42%
河北	2,606,858	2,422,333	7.62%
云南	1,808,015	1,558,875	15.98%
安徽	1,550,076	1,534,874	0.99%
山东	723,540	691,070	4.70%
天津	251,443	250,354	0.43%
山西	1,403,353	1,272,022	10.32%
宁夏	1,291,969	1,085,088	19.07%
贵州	1,263,221	1,172,941	7.70%
陕西	712,616	587,358	21.33%
西藏	13,010	15,040	-13.50%
重庆	349,950	301,304	16.15%
上海	132,176	124,221	6.40%
广东	124,343	40,514	206.91%
湖南	163,022	151,029	7.94%
广西	258,569	187,248	38.09%
江西	72,863	--	--
湖北	52,909	--	--
加拿大	282,092	277,590	1.62%
南非	144,093	--	--
合计	34,448,476	29,962,211	14.97%

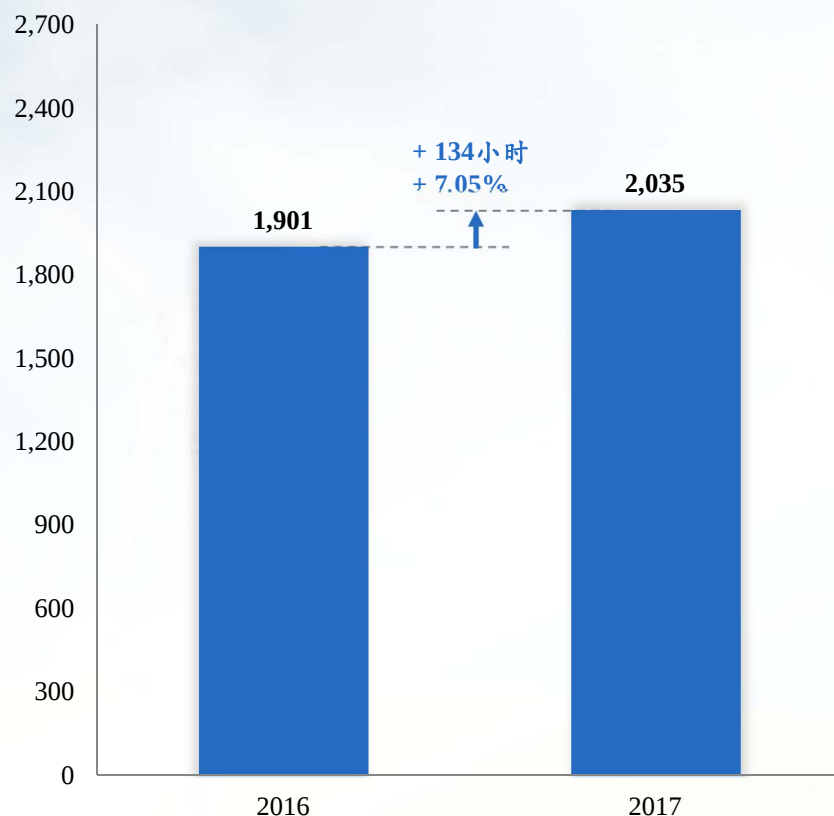
强化创新管理，锐意提质增效， 提升企业综合实力（续）

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

风电平均利用小时

(小时)



风电平均利用小时按地域划分 (小时)

地区	2017年	2016年	变化率
黑龙江	2,001	1,765	13.37%
吉林	1,730	1,368	26.46%
辽宁	2,175	1,969	10.46%
内蒙古	1,898	1,742	8.96%
江苏陆上	1,957	2,141	-8.59%
江苏海上	2,269	2,204	2.95%
浙江	1,798	1,829	-1.69%
福建	3,029	2,817	7.53%
海南	1,489	1,227	21.35%
甘肃	1,625	1,097	48.13%
新疆	1,835	1,570	16.88%
河北	2,228	2,070	7.63%
云南	2,448	2,516	-2.70%
安徽	2,205	2,257	-2.30%
山东	2,100	2,040	2.94%
天津	1,873	1,897	-1.27%
山西	1,860	1,968	-5.49%
宁夏	1,783	2,038	-12.51%
贵州	1,969	2,066	-4.70%
陕西	2,100	2,324	-9.64%
西藏	1,735	2,005	-13.47%
重庆	2,341	2,015	16.18%
上海	2,783	2,615	6.42%
广东	2,219	1,574	40.98%
湖南	3,396	2,754	23.31%
广西	2,708	3,146	-13.92%
江西	2,343	--	--
湖北	2,261	--	--
加拿大	2,847	2,801	1.64%
南非	--	--	--
合计	2,035	1,901	7.05%

突出质量效益，优化开布局， 保持可持续高质量发展

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

紧抓优质资源储备

- “全国布局、省内拓展”开发策略
- 重点向中东部、南部及东南沿海倾斜
- 密切关注“三北”地区风电发展形势

狠抓管理机制创新

- 紧盯风电开发政策市场环境变化和前沿技术革新
- 动态优化前期工作顶层设计和整体规划
- 构建专业“风电开发技术管理体系”

稳抓前期工作质量

- 坚持质量第一、效益优先的原则
- 充分挖掘项目资源潜力，落实开工条件
- 防范项目投资风险，确保项目盈利能力

- 各省能源局下达的“十三五”第二批风电项目开发方案中，龙源列入36个项目共1,935兆瓦
- 2017年全年核准32个风电项目共1,788兆瓦，非限电地区占比达到97%以上
- 河南省项目的开发标志着龙源开发区域已遍布全国除港澳台以外的所有省、直辖市及自治区
- 截至2017年底，本集团已核准未投产风电项目达7.3吉瓦，为持续优质发展提供有力支撑

注重生态环境，打造精品工程， 建设新型升级版一流风电场

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

创新质量管控体系，打造一流风电场

- 2017年投产风电项目10个，容量1,026.5兆瓦，包括海上项目552兆瓦，南非项目244.5兆瓦
- 湖北保康黄连山项目的投产实现了龙源在湖北省风电装机“零”的突破
- 南非项目成为龙源在海外首个自主投资、施工、运行的项目
- 江苏大丰海上项目成功建成世界首座分体式海上升压站，解决了海上升压站建设过程中在潮间带运输的难题，并首次应用大截面无接头生产工艺，成功应用了国内外首根1600mm²截面、长度33公里的220kV海缆，有效降低了项目运行风险，带动了国内高电压等级海缆行业发展
- 福建南日海上项目采用全球首根无过渡段大直径嵌岩单桩，其作业平台搭载了目前全球性能最强的钻机，高桩承台施工采用免调平模板系统，使海上作业时间由3个月缩短至3小时
- 通过建设健康、高效、智能、安全的“一流”风电场，进一步巩固了龙源在风电市场的竞争优势。工程建设过程中严格履行开工建设程序，确保项目依法依规建设，同时全面落实全国范围内已竣工项目的环保验收，并以河北棋新围场项目作为生态示范工程带动全国范围风电场生态工程建设
- 履行了建设资源节约型、环境友好型企业的社会责任，落实了保护环境、造福子孙的经营理念，逐步布局绿色发展项目，抢占未来发展的制高点



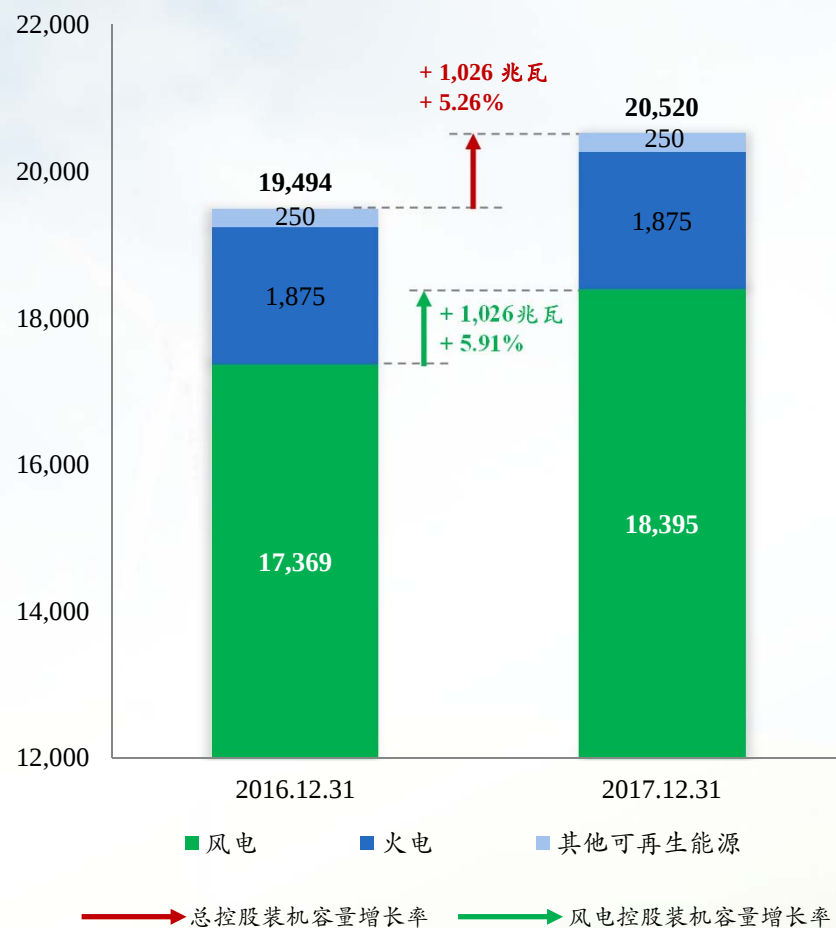
注重生态环境，打造精品工程， 建设新型升级版一流风电场（续）

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

风电控股装机容量

(兆瓦)



风电控股装机容量按地域划分 (兆瓦)

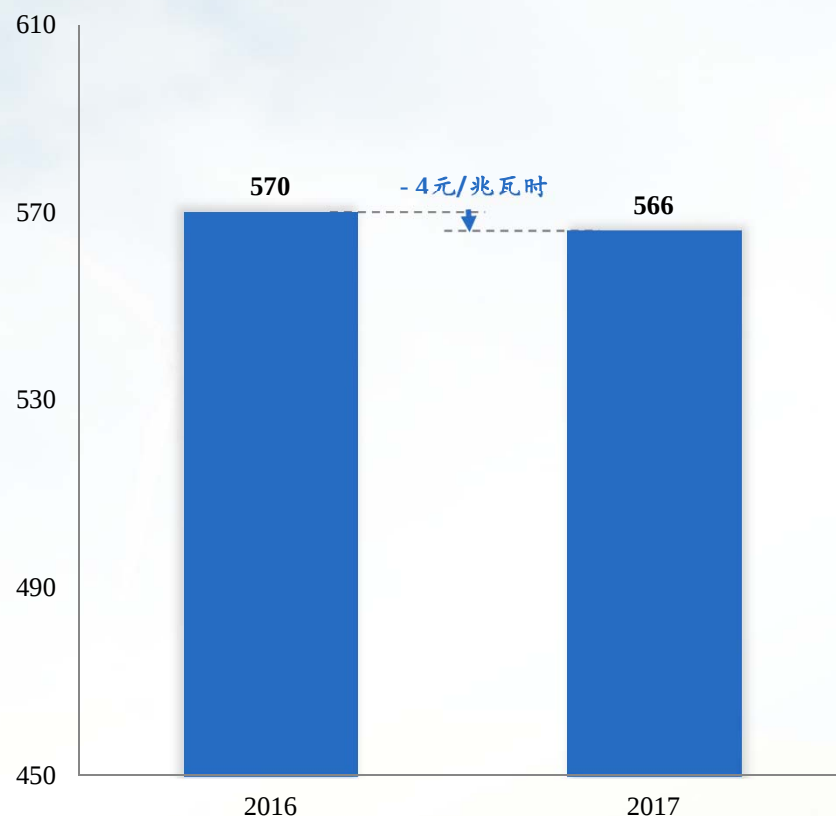
地区	2017.12.31	2016.12.31	变化率
黑龙江	1,234.7	1,234.7	0.00%
吉林	547.4	547.4	0.00%
辽宁	1,003.2	1,003.2	0.00%
内蒙古	2,635.8	2,635.8	0.00%
江苏陆上	1,248.5	1,248.5	0.00%
江苏海上	980.3	480.3	104.10%
浙江	227.9	227.9	0.00%
福建	717.1	665.1	7.82%
海南	99.0	99.0	0.00%
甘肃	1,289.8	1,289.8	0.00%
新疆	1,541.3	1,541.3	0.00%
河北	1,170.1	1,170.1	0.00%
云南	769.5	769.5	0.00%
安徽	733.1	733.1	0.00%
山东	393.4	393.4	0.00%
天津	194.0	132.0	46.97%
山西	829.5	829.5	0.00%
宁夏	724.7	724.7	0.00%
贵州	641.5	641.5	0.00%
陕西	439.2	439.2	0.00%
西藏	7.5	7.5	0.00%
重庆	209.5	149.5	40.13%
上海	47.5	47.5	0.00%
广东	75.74	75.74	0.00%
湖南	48.0	48.0	0.00%
广西	95.5	95.5	0.00%
江西	100.0	40.0	150.00%
湖北	48.0	--	--
加拿大	99.1	99.1	0.00%
南非	244.5	--	--
合计	18,395.34	17,368.84	5.91%

创新营销策略，科学保量控价， 经济效益稳步提升

龍源電力集團股份有限公司
China Longyuan Power Group Corporation Limited

风电含税平均上网电价

(元/兆瓦时)



火电含税平均上网电价

(元/兆瓦时)



强化资金管理，多措并举， 巩固资金成本领先优势

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

资金成本继续保持行业领先水平

- 继续保持融资集约化管控，提高资金归集率，统筹运作，优化区域资金配置，控制资金成本
- 持续加强资金计划管理，实现资金精准投放，压降资金沉淀，做好提前还贷工作
- 利用基于总部垂直管理的资金计划协调机制，强化资金计划管理，持续提升资金使用效率，实现资金时间价值最大化，财务费用压降效果显著
- 紧盯境内外两大资金市场，进一步拓宽融资渠道，成功获得绿色公司债券、绿色企业债券批复，丰富融资品种，全力以赴保障资金安全
- 截至2017年底，成功发行8期超短融资券、1期绿色公司债券、1期绿色企业债券、1期永续中票，全年资金成本保持行业优势
- 发挥债券市场融资优势，荣获中债“优秀发行机构”和“创新业务”奖项，树立良好企业形象

坚持创新驱动，注重成果转化， 公司多项风电技术实现新突破

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

- 2017年，本集团进一步加大科技创新力度，强化科技管理职能
 - 6项科研课题列入原国电集团2018年度科技项目指南
 - 2项前瞻性科研课题列入原国电集团种子基金项目
 - 8项由龙源牵头编制的风电运维技术标准送审稿成功通过专家评审
 - 6项风电行业标准获国家能源局正式立项
 - 2017年度取得知识产权总数较上年增加近一倍，新增发明专利10项
 - 获得省部、行业及集团级科技奖项共20项
- 采取“模块化设计、分体式安装”的施工方案，成功吊装世界首座分体式海上升压站，取得海上风电开发关键技术的重大突破，为海上升压站建设提供了一种新的技术选项
 - 首次在岩基海床海域开展220kV单芯高压海缆的工程实践并获得成功，解决了送出工程的技术瓶颈，填补了国内该项工程案例的空白，基本掌握了岩基海床海域高压输出电缆勘探、设计、施工、运行、维护成套技术，为海上风电场的规模化开发提供了坚实的技术基础
 - 顺利完成世界首根“植入式”嵌岩单桩基础施工，桩身垂直精度远高于设计要求，实现嵌岩单桩施工技术重大突破
 - 全球最大海上风电施工平台“龙源振华叁号”两千吨海上风电施工平台正式下水，起重能力全球第一，满足大功率海上风电机组安装施工



加强风险管控，拓展海外市场

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

- 聚焦“一带一路”沿线支点国家和政治经济稳定、法律健全、发展潜力大的重点区域，筛选和分析评估中东欧、澳洲、北美等多个国家和地区的潜在风电投资机会。重点推进波兰、塞尔维亚、哈萨克斯坦、加拿大、美国等国家的风电绿地项目
- 2017年，所属加拿大德芙琳风电场累计发电2.8亿千瓦时。龙源加拿大公司积极履行社会责任，建立与项目所在社区、当地政府的紧密联系；项目功率曲线验证及噪音监测工作已经顺利完成，各项指标均满足要求；动植物监测工作已顺利完成第3年的现场监测
- 2017年11月，所属南非德阿244.5兆瓦项目顺利投产发电。该项目是中国在非洲第一个集投资、建设、运营为一体的风电项目，突破了风电项目开发与自主制造风电设备的联合“走出去”，有效推动了“一带一路”的建设。该项目建设过程中，尽量选用当地承包商、采购本地一般设备来解决当地就业问题。同时制定严格的环境保护策略，促进地区经济清洁低碳发展，积极履行社会责任



章节3
2017年财务概览

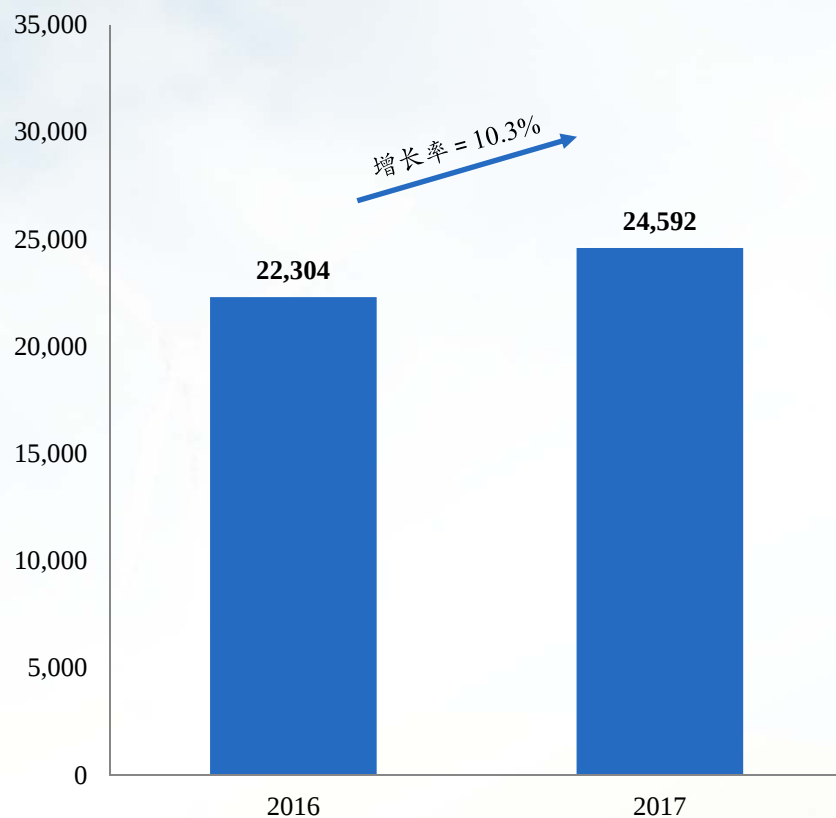
2017年总体业绩情况

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

营业收入⁽¹⁾

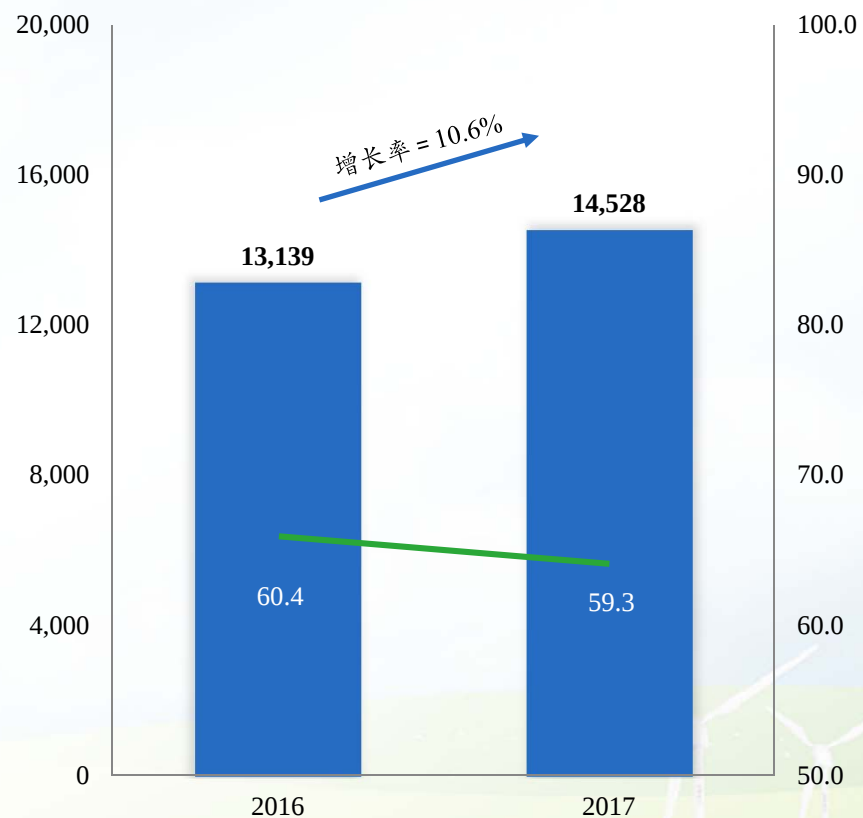
(百万元人民币)



调整后EBITDA 及 EBITDA 利润率⁽²⁾

(百万元人民币)

(%)



备注:

(1) 含特许权项目建设收入

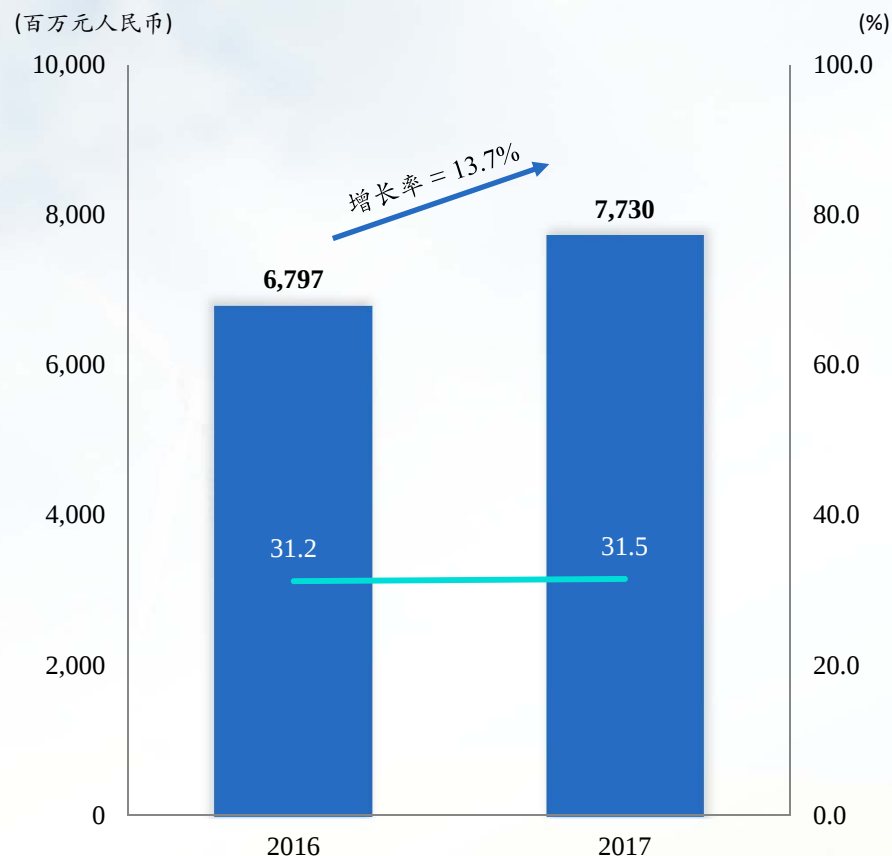
(2) 调整后EBITDA 已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失

2017年总体业绩情况（续）

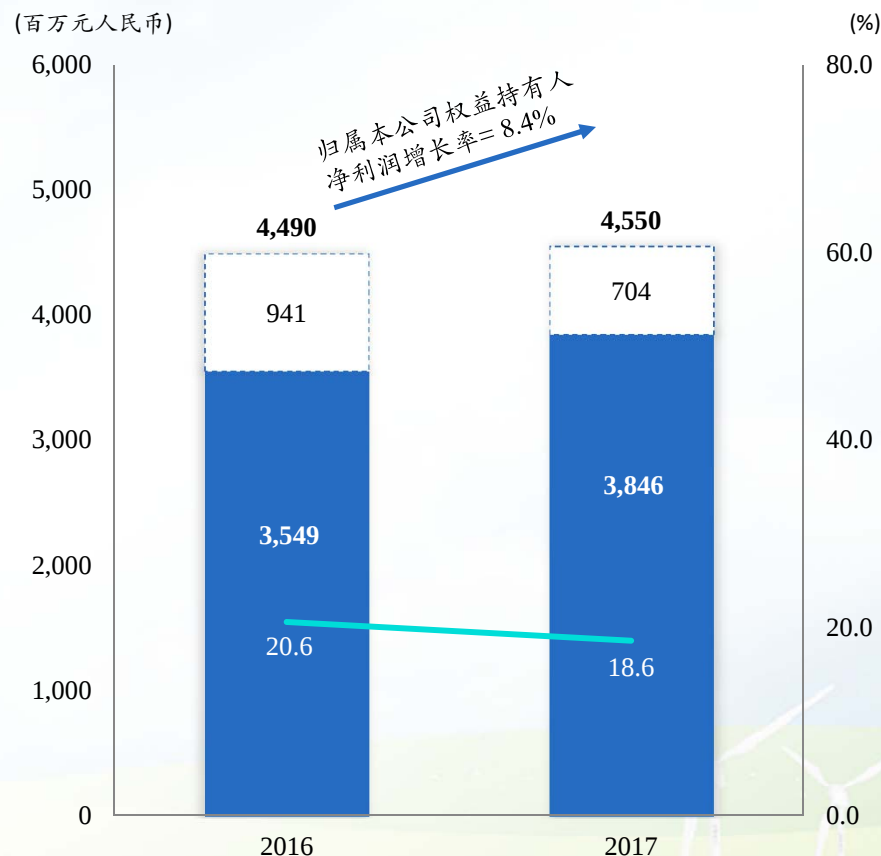
龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

调整后营运利润及营运利润率⁽¹⁾



净利润及净利润率⁽²⁾



备注:

(1) 调整后营运利润已扣除其他净收入，加回非经常性减值损失

(2) 实线部分为归属本公司权益持有人的净利润，虚线部分为非控股权益持有人应占利润。计算净利润率时 使用的是含非控股权益持有人应占利润的净利润，收入已扣除特许权项目建设收入

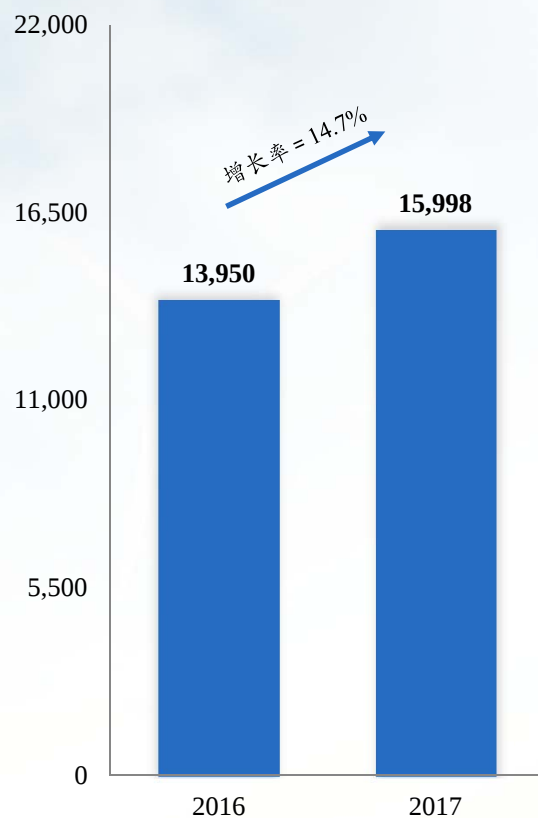
2017年风电业绩

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

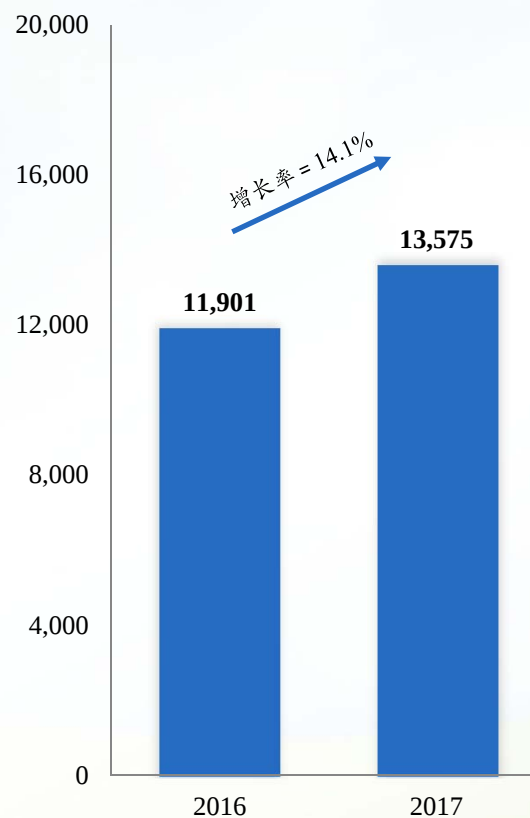
营业收入⁽¹⁾

(百万元人民币)



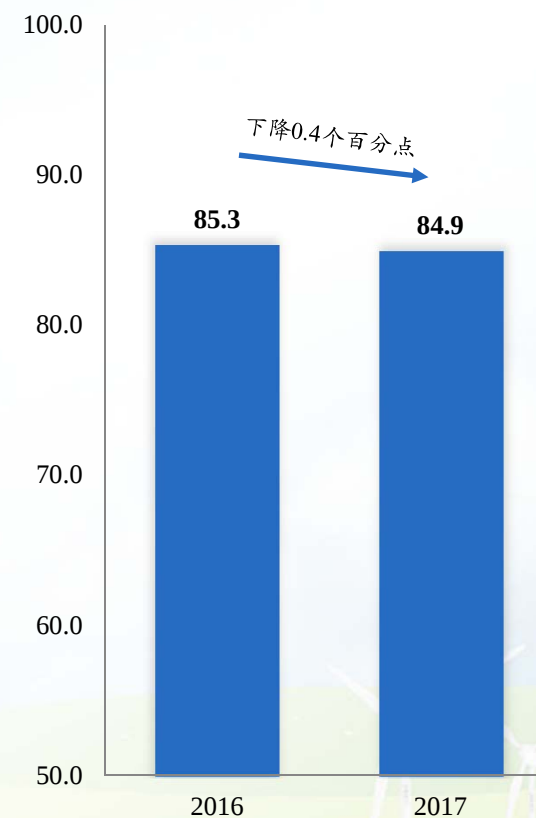
调整后EBITDA⁽²⁾

(百万元人民币)



调整后EBITDA利润率⁽²⁾

(%)



备注:

(1) 收入已扣除特许权项目建设收入

(2) 调整后EBITDA 已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失

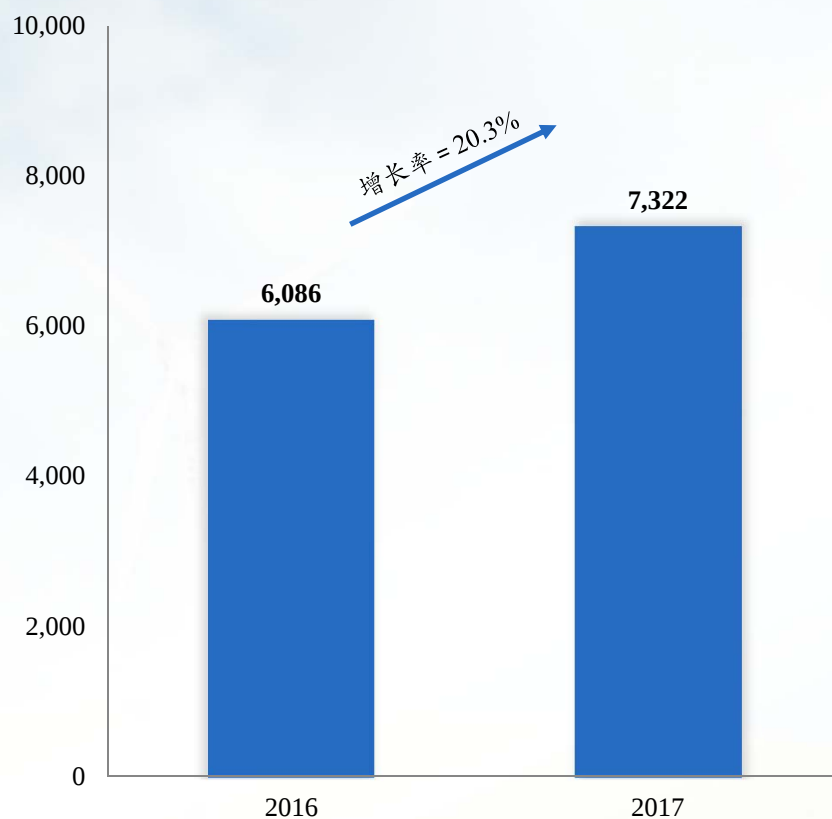
2017年风电业绩（续）

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

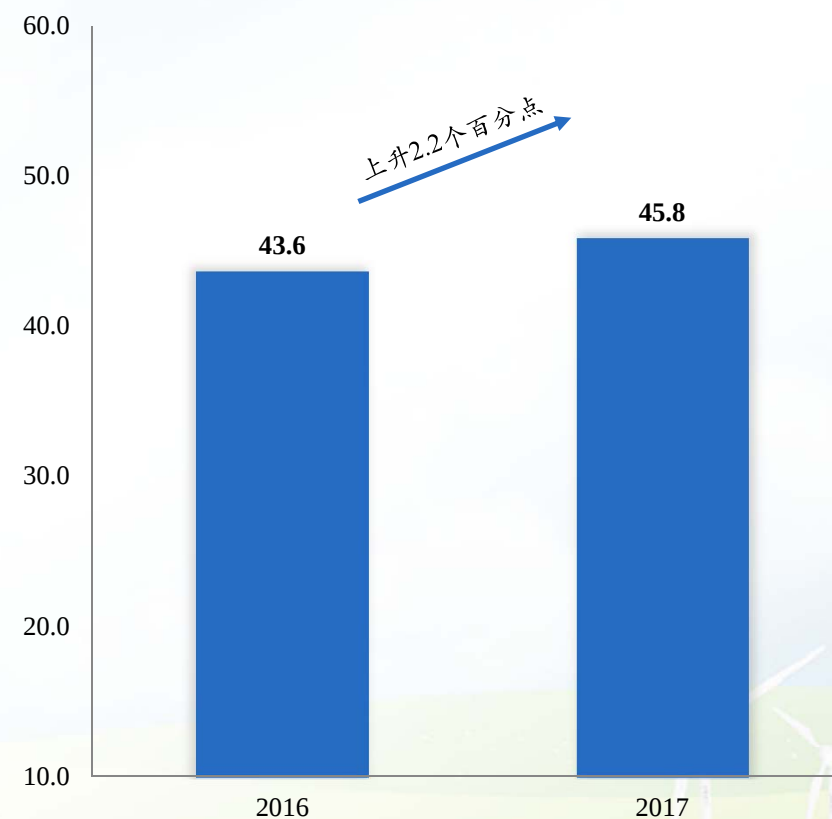
调整后营运利润⁽¹⁾

(百万元人民币)



调整后营运利润率⁽¹⁾

(%)



备注:

(1) 调整后营运利润已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失

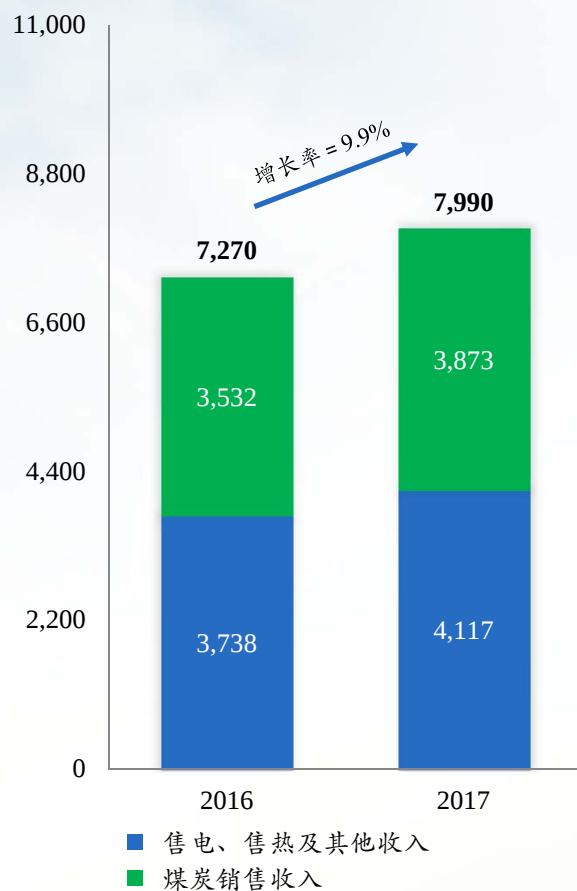
2017年火电业绩

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

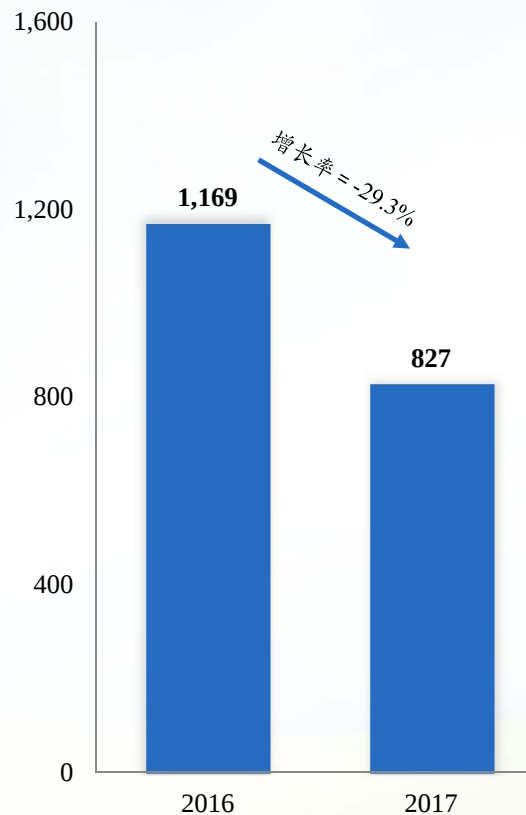
营业收入

(百万元人民币)



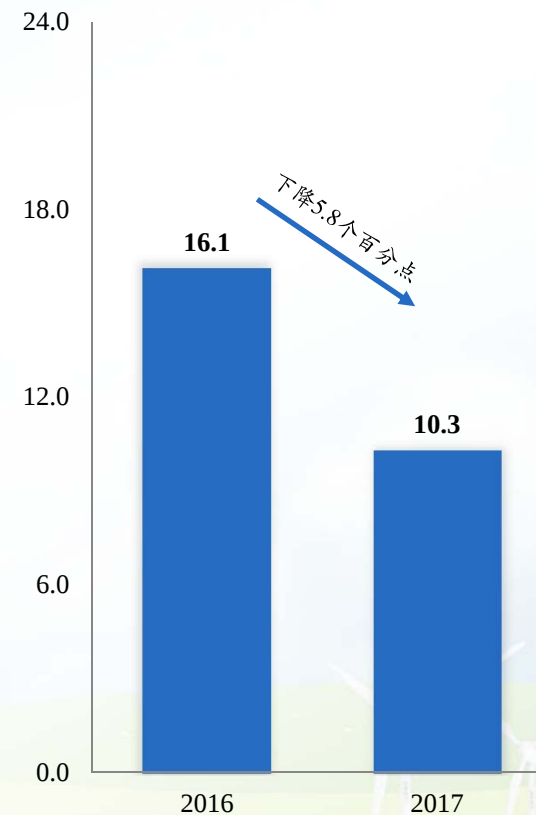
调整后EBITDA⁽¹⁾

(百万元人民币)



调整后EBITDA利润率⁽¹⁾

(%)



备注:

(1) 调整后EBITDA已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失, 含煤炭销售业务

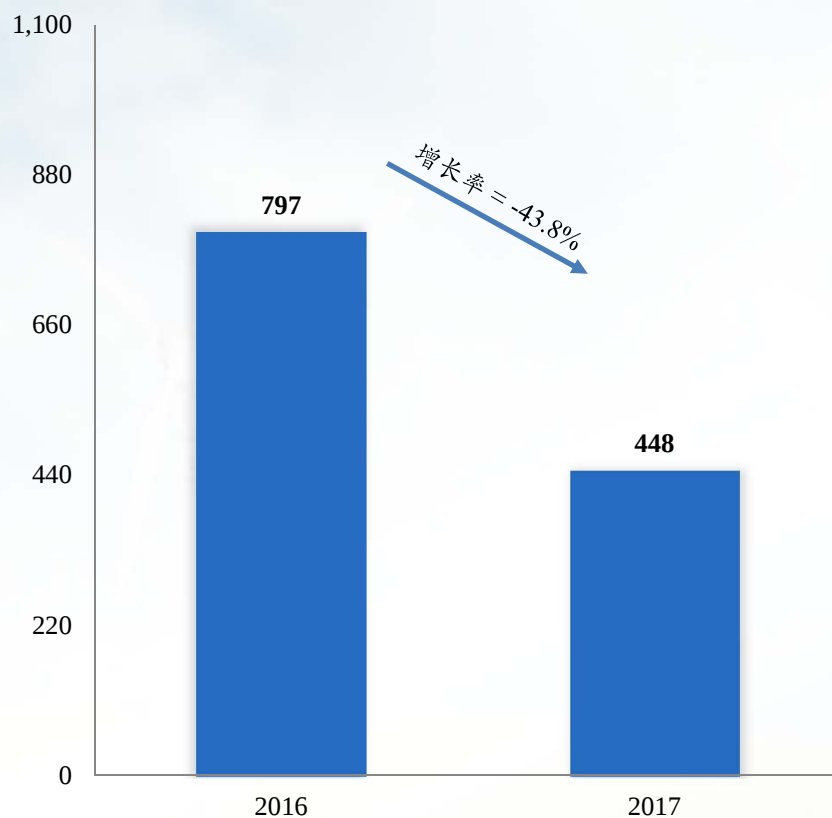
2017年火电业绩（续）

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

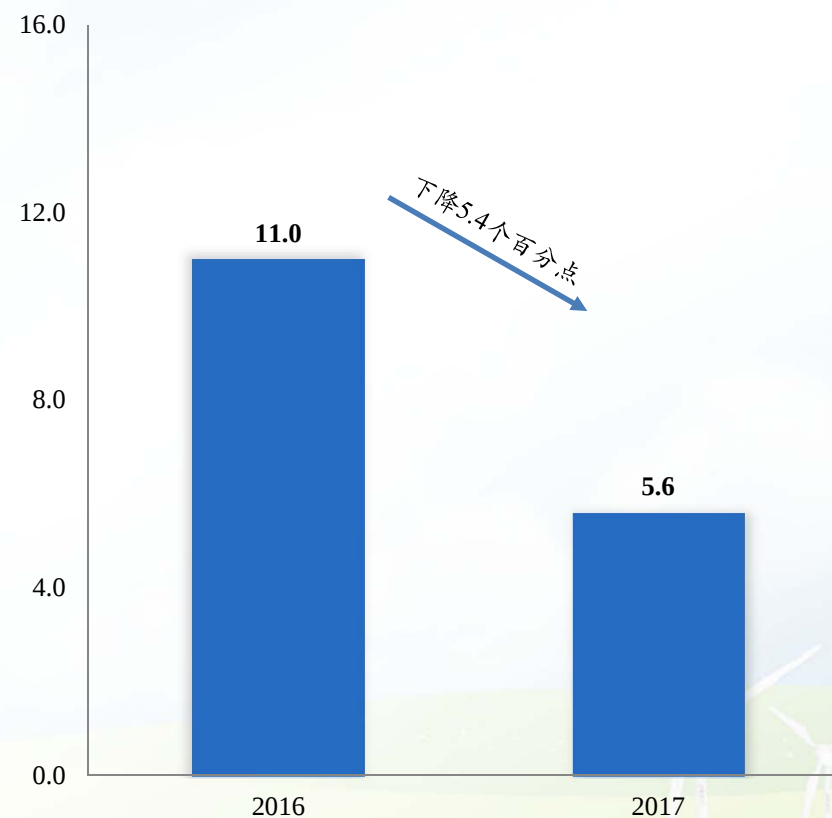
调整后营运利润⁽¹⁾

(百万元人民币)



调整后营运利润率⁽¹⁾

(%)



备注:

(1) 调整后营运利润已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失, 含煤炭销售业务

资产负债结构

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

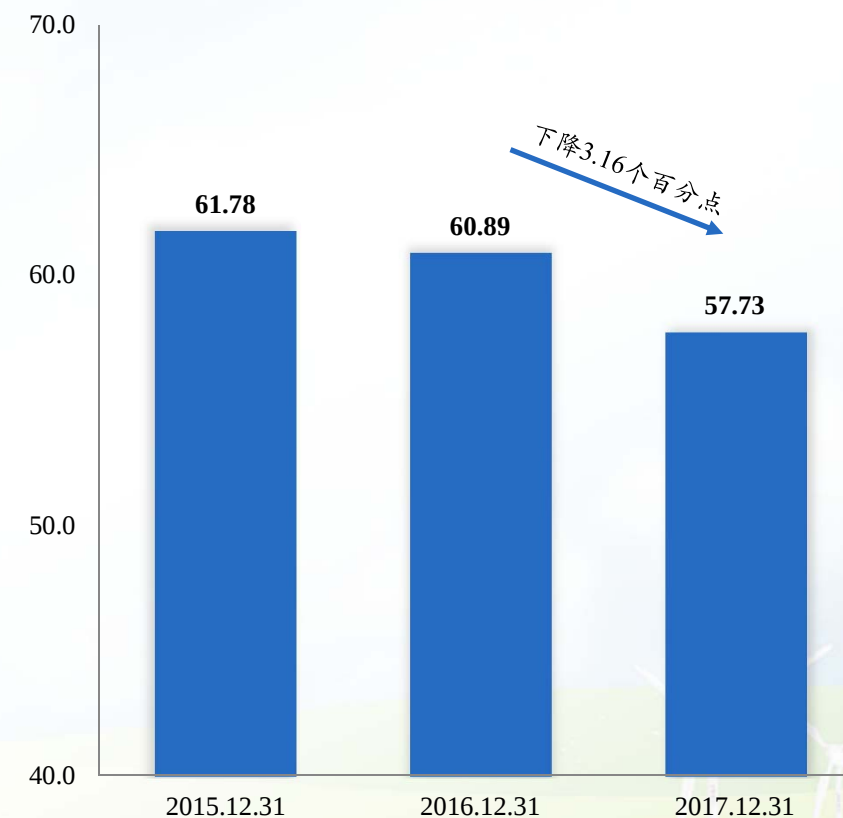
资产负债表主要数据

(百万元人民币)

	2017年12月31日	2016年12月31日	变化率
银行存款及现金	5,072	1,905	166.2%
短期借款	35,774	44,472	-19.6%
长期借款	41,620	31,327	32.9%
总负债	92,336	90,874	1.6%
净资产	53,299	47,787	11.5%
总资产	145,635	138,661	5.0%

净债务负债率⁽¹⁾

(%)



备注:

(1) 净债务 / (净债务 + 股东权益 (包括少数股东权益))



章节4 2018年展望

公司展望

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited

坚持以党建为统领，扎实推进党风廉政建设
深入推进依法从严治企，坚定不移落实全面从严治党

坚持全面提质增效，夯实筑牢安全生产基础
加强资产经营管理，不断提高存量资产经营水平

坚持高质量发展理念，稳健开发优质资源
打造优质精品工程，着力提升企业核心竞争力

坚持创新驱动发展，创新管理体制机制
实施“人才兴企”，加快推进国际一流建设

坚持“百年龙源”战略，打造龙源特色企业文化
积极履行社会责任，努力构建和谐幸福龙源



谢谢!

