



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

2020 年度業績發佈會

Annual Results Announcement



免责声明

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

章节 1	2020年业绩概览	3
章节 2	2020年业务表现	8
章节 3	2020年财务表现	22
章节 4	2021年展望	32

A large white wind turbine with three blades, each with red and white striped tips, stands on a green grassy field. The background is a clear blue sky. In the distance, other smaller wind turbines are visible on the horizon. The overall scene is bright and clean, representing renewable energy.

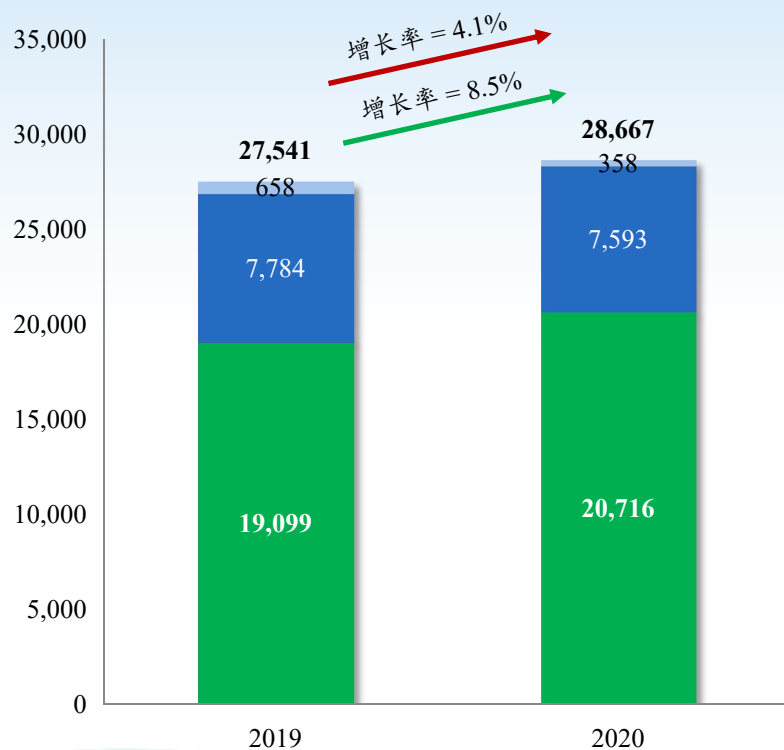
章节1

2020年业绩概览

2020年业绩概览

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:

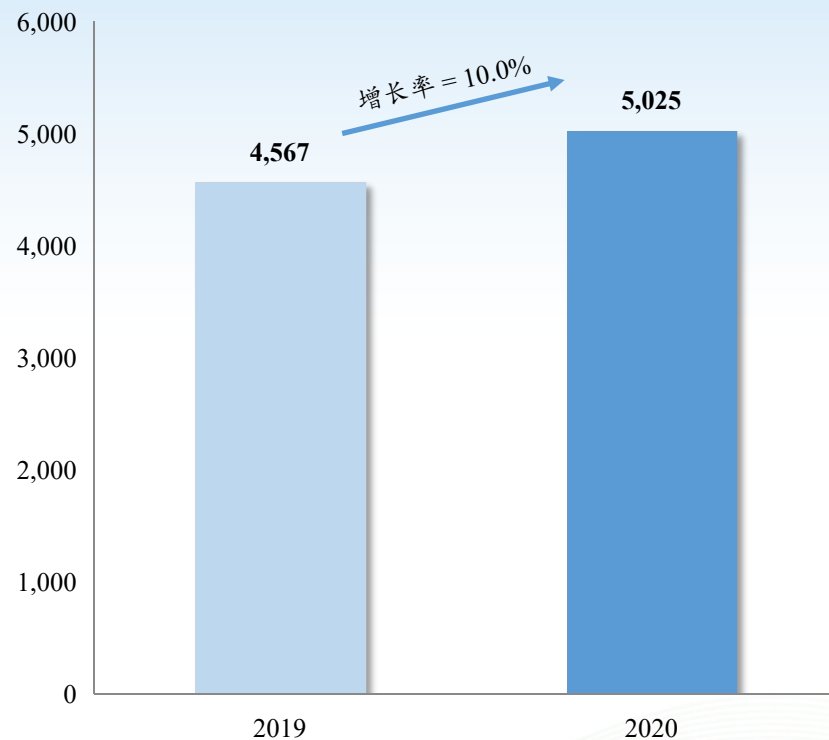
(1) 含特许权项目建设收入

(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

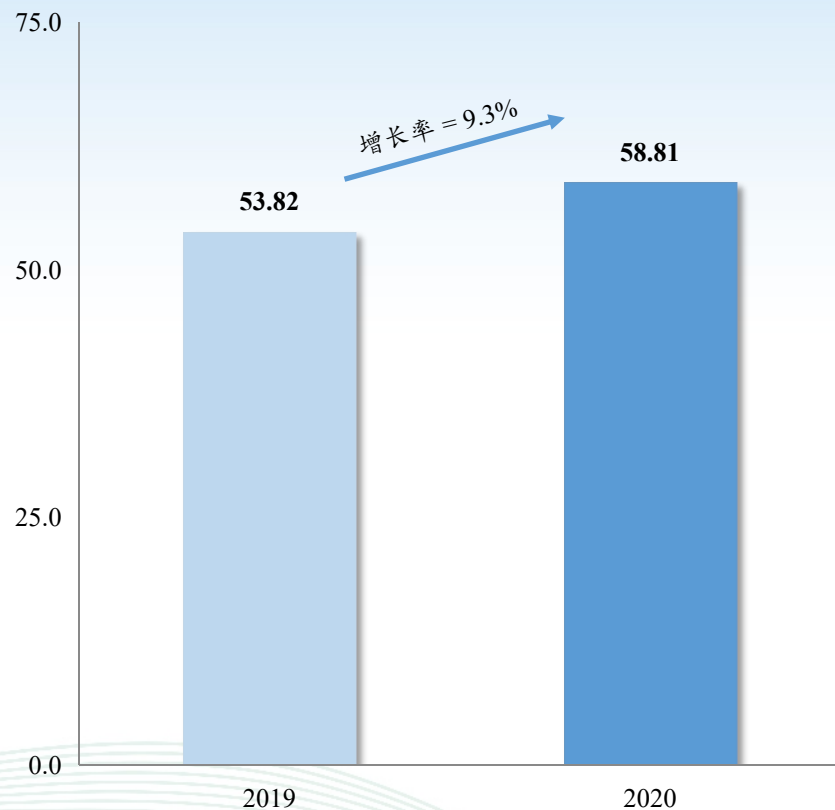
(百万元人民币)



2020年业绩概览（续）

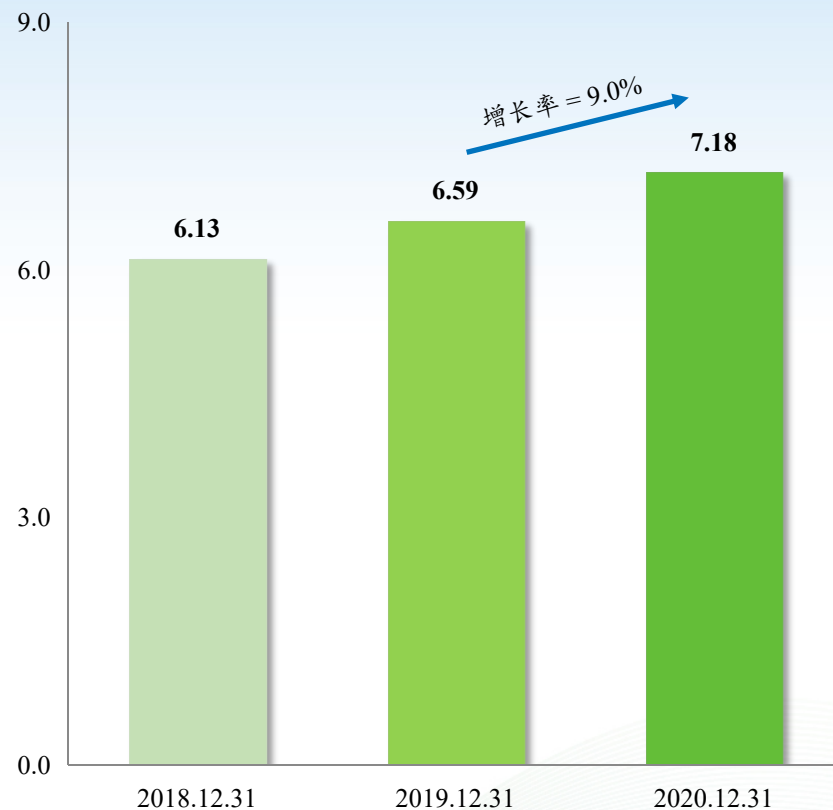
每股收益

(人民币分)



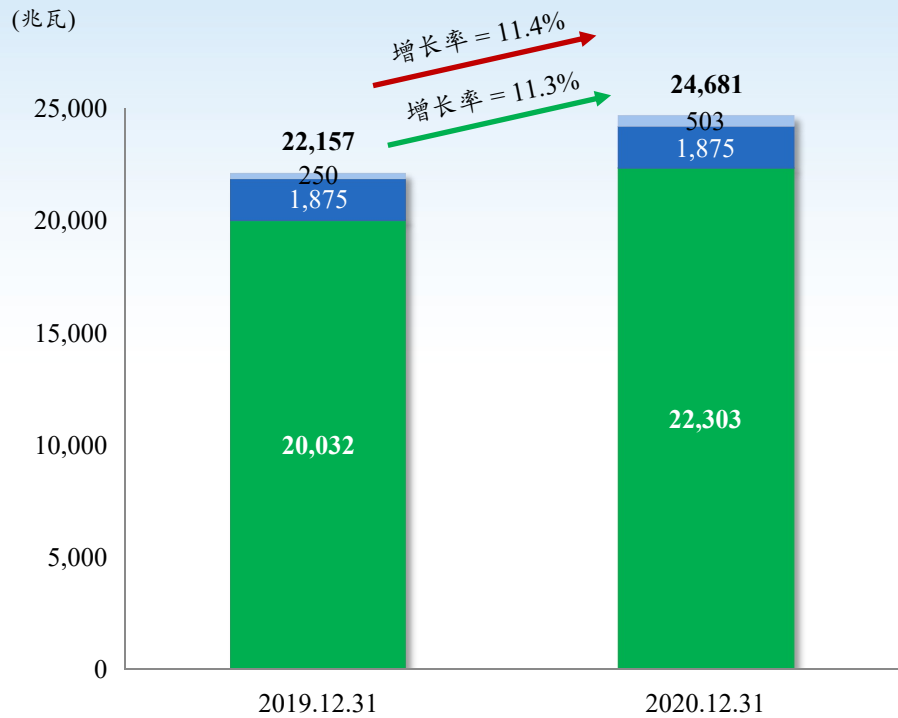
每股净资产

(人民币元)

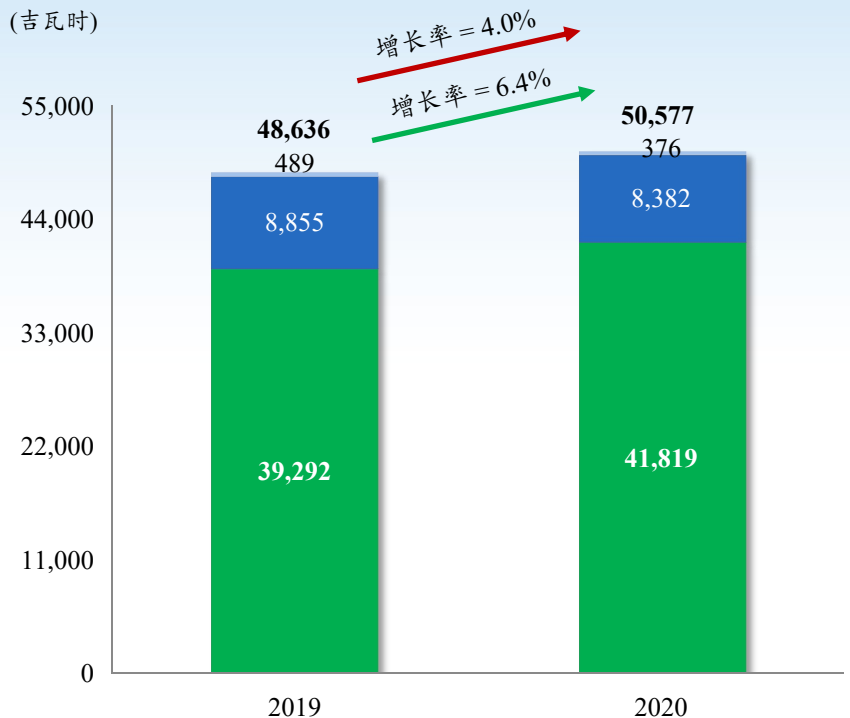


2020年业绩概览（续）

控股装机容量



售电量



→ 总控股装机容量增长率
→ 风电控股装机容量增长率

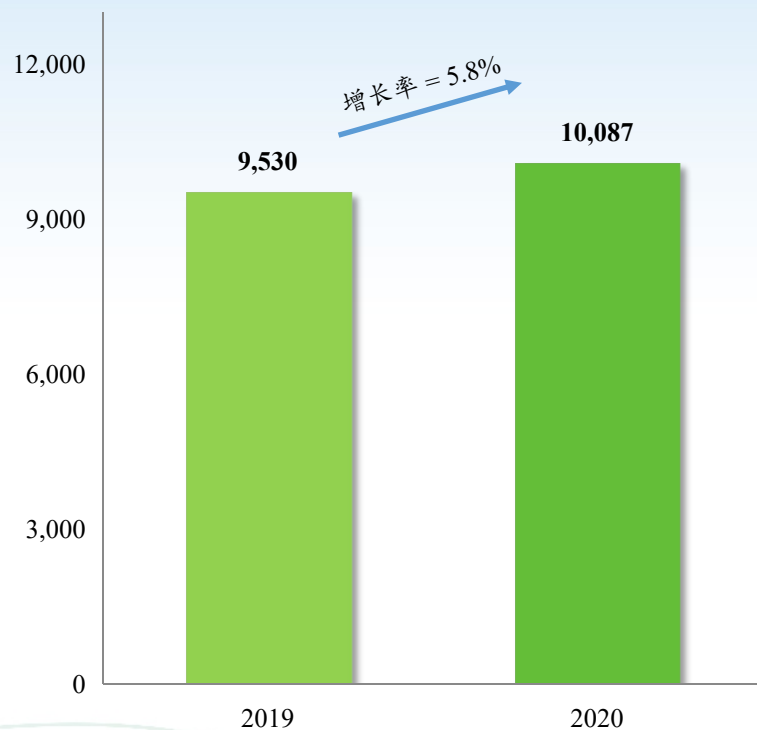
→ 总售电量增长率
→ 风电售电量增长率

■ 风电 ■ 火电 ■ 其他可再生能源

2020年业绩概览（续）

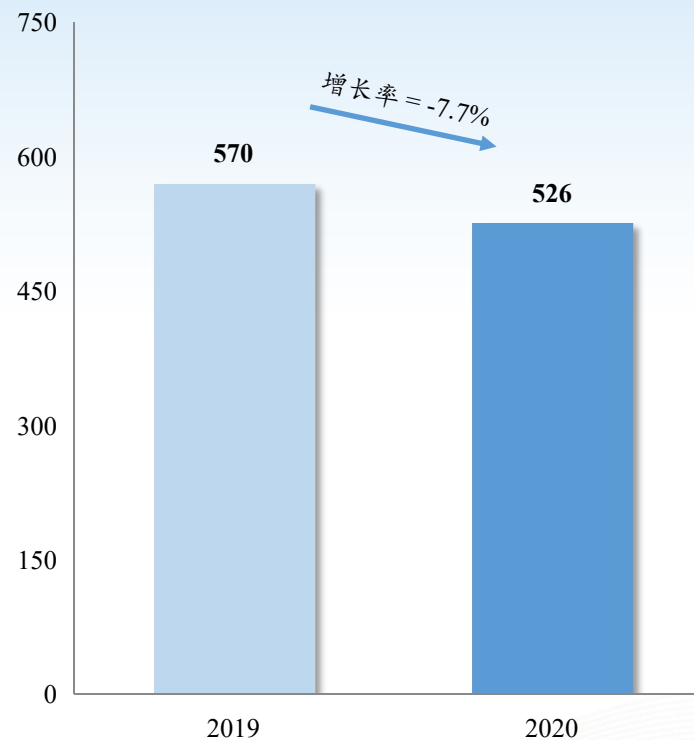
风电业务经营利润

(百万元人民币)



火电业务经营利润 (1)

(百万元人民币)



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

A large white wind turbine with three blades, each with red and white striped tips, stands on a green grassy hill. The background is a clear blue sky. In the distance, other smaller wind turbines are visible on the horizon. The overall scene is bright and clean, representing renewable energy.

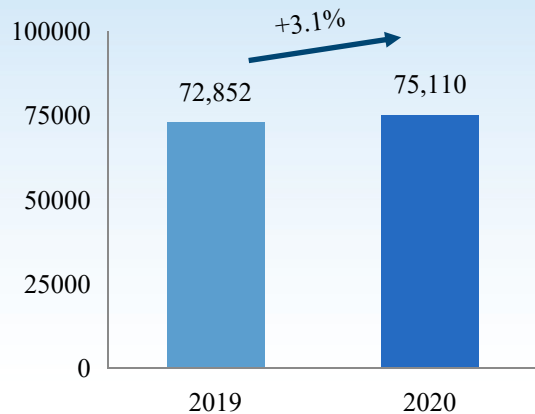
章节2

2020年业务表现

行业回顾 – 经营环境

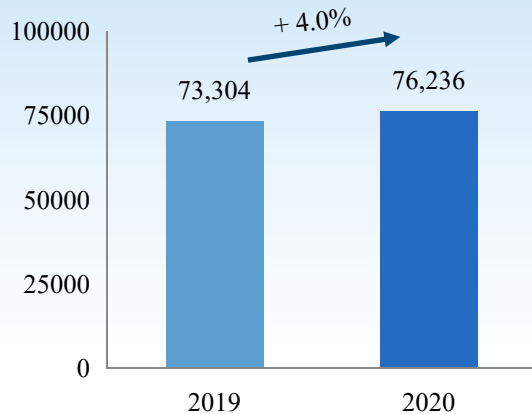
全社会用电量

(亿千瓦时)



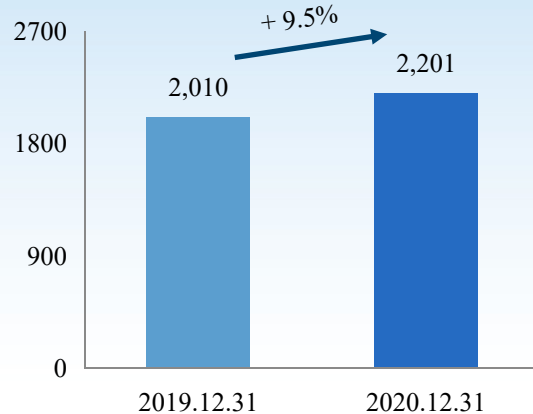
全口径发电量

(亿千瓦时)

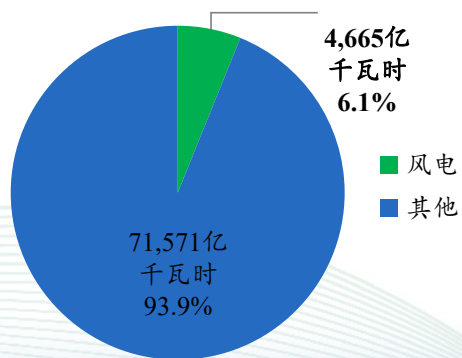


全国发电装机容量

(吉瓦)

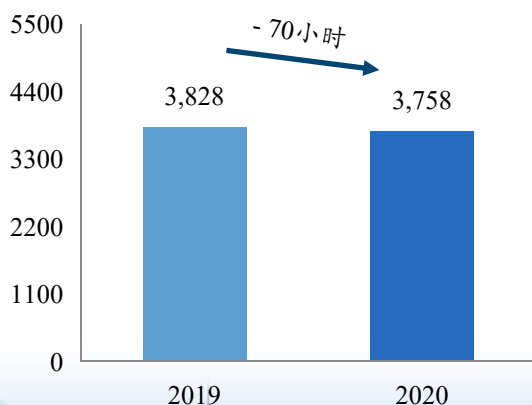


风电发电量占全国发电量比例



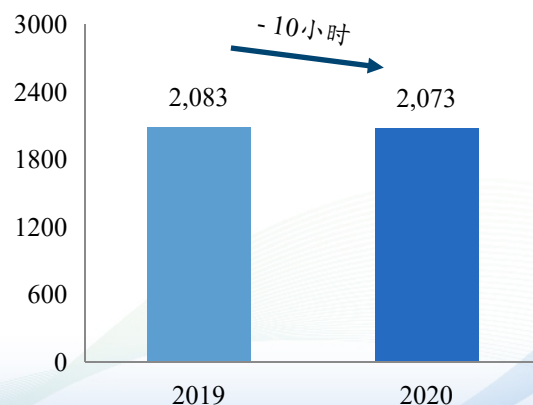
全国发电设备平均利用小时

(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

行业回顾 – 政策环境

政策突出监管垄断环节价格，向市场机制过渡，风光价格下行

- 1月，《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》
- 1月，《可再生能源电价附加资金管理办法》
- 3月，《中央定价目录》
- 3月，《关于2020年光伏发电上网电价政策有关事项的通知》
- 3月，《关于2020年风电、光伏发电项目建设有关通知》

正式明确补贴总额和期限，绿证将成为增收重要途径

- 1月，《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》
- 9月，《<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》
- 11月，《关于加快推进可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》

减免西部风电项目所得税，优惠再延十年

- 4月，《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》
- 减按15%的税率征收企业所得税，甘肃、青海、宁夏及新疆风电项目受惠

行业回顾 – 政策环境

多项利好政策出台，可再生能源的消纳支持提升

- 3月，《2020年度风电投资监测预警结果》
- 5月，《关于建立健全清洁能源消纳长效机制的指导意见（征求意见稿）》
- 5月，《关于新时代推进西部大开发形成新格局的指导意见》
- 6月，《关于印发各省级行政区域2020年可再生能源电力消纳责任权重的通知》
- 8月，《关于开展“风光水火储一体化”“源网荷储一体化”的指导意见（征求意见稿）》

碳达峰、碳中和背景下可再生能源发展逢重大机遇

- 习近平总书记提出“3060”目标，力争于2030年前实现碳达峰，力争于2060年前实现碳中和
- 中央经济工作会议：大力发展新能源，加快建设全国用能权、碳排放权交易市场，完善能源消费双控制度

长期规划落实能源绿色低碳转型，扩大可再生能源发展

- 4月，《中华人民共和国能源法（征求意见稿）》
- 4月，《关于做好可再生能源发展“十四五”规划编制工作有关事项的通知》
- 11月，《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十四个五年规划和二零三五年远景目标的建议》

生态保护可能导致原合规项目被清理，增加了企业的投资风险

- 12月，《生态保护红线监管指标体系（试行）》
- 新建风电、光伏等设施应避让生态保护红线

安全生产精准管控，战疫稳产取得双胜利

1 开展“战疫情”专题活动，全面提升人员安全素质和防疫能力

2 健全安全生产制度体系，加强监督检查和风险管控

3 聚焦生产数字化转型，推动生产组织模式变革

4 紧抓设备整治，提高设备运行质量

5 持续强化限电管控，确保效益最大化

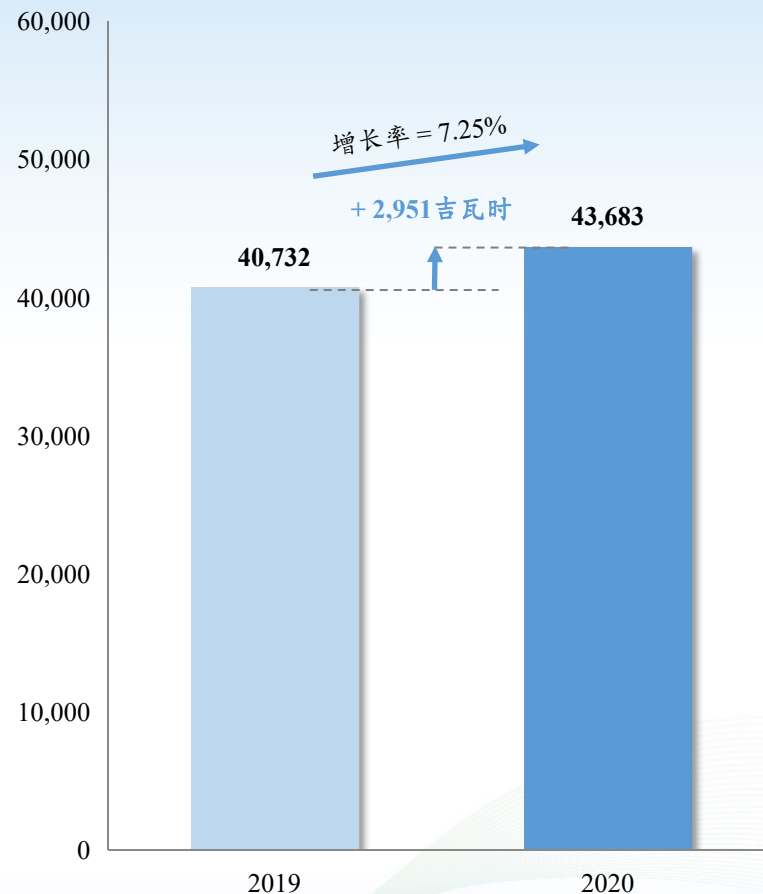
安全生产精准管控，战疫稳产取得双胜利（续）

风电控股发电量按地域划分（兆瓦时）

地区	2020年	2019年	变化率
黑龙江	3,180,243	3,110,671	2.24%
吉林	1,216,114	1,148,346	5.90%
辽宁	2,215,637	2,246,772	-1.39%
内蒙古	6,207,568	5,866,128	5.82%
江苏陆上	2,208,250	2,113,397	4.49%
江苏海上	2,847,896	2,481,259	14.78%
浙江	393,738	357,969	9.99%
福建	2,804,344	2,262,133	23.97%
海南	152,028	120,468	26.20%
甘肃	2,652,465	2,425,131	9.37%
新疆	3,546,600	3,497,015	1.42%
河北	2,543,728	2,402,522	5.88%
云南	2,392,882	2,291,343	4.43%
安徽	1,515,660	1,382,126	9.66%
山东	797,125	744,285	7.10%
天津	374,038	370,664	0.91%
山西	1,646,814	1,662,541	-0.95%
宁夏	1,407,719	1,394,190	0.97%
贵州	1,501,655	1,434,055	4.71%
陕西	857,682	778,334	10.19%
西藏	14,752	16,954	-12.99%
重庆	510,711	467,817	9.17%
上海	112,018	110,827	1.07%
广东	268,549	228,064	17.75%
湖南	321,636	238,091	35.09%
广西	455,118	269,073	69.14%
江西	320,322	134,722	137.77%
湖北	107,504	107,794	-0.27%
青海	73,794	-	-
河南	2,844	-	-
加拿大	281,939	285,642	-1.30%
南非	751,870	783,435	-4.03%
合计	43,683,241	40,731,768	7.25%

风电控股发电量

(吉瓦时)



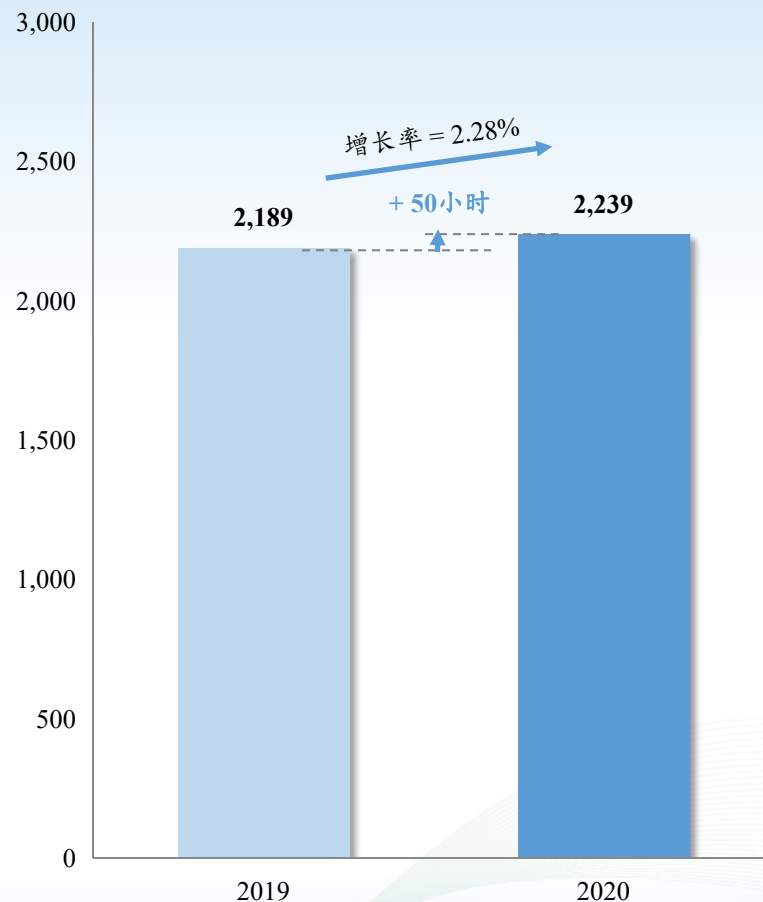
安全生产精准管控，战疫稳产取得双胜利（续）

风电平均利用小时按地域划分（小时）

地区	2020年	2019年	变化率
黑龙江	2,576	2,523	2.09%
吉林	2,151	2,108	2.06%
辽宁	2,153	2,242	-3.95%
内蒙古	2,355	2,217	6.21%
江苏陆上	1,754	1,680	4.40%
江苏海上	2,344	2,228	5.20%
浙江	1,716	1,560	9.98%
福建	3,027	2,988	1.32%
海南	1,536	1,217	26.18%
甘肃	2,056	1,880	9.39%
新疆	2,256	2,267	-0.48%
河北	2,080	2,049	1.53%
云南	2,972	2,978	-0.21%
安徽	2,036	1,885	8.00%
山东	1,943	2,007	-3.17%
天津	1,814	1,911	-5.09%
山西	1,845	1,891	-2.43%
宁夏	1,818	1,921	-5.34%
贵州	2,071	2,110	-1.86%
陕西	1,916	1,997	-4.03%
西藏	1,967	2,261	-13.01%
重庆	2,287	2,282	0.21%
上海	2,358	2,333	1.08%
广东	2,589	2,287	13.19%
湖南	2,660	2,812	-5.41%
广西	3,255	2,818	15.50%
江西	2,708	2,694	0.53%
湖北	2,073	2,246	-7.69%
青海	1,386	-	-
河南	197	-	-
加拿大	2,845	2,882	-1.28%
南非	3,075	3,204	-4.02%
合计	2,239	2,189	2.28%

风电平均利用小时

(小时)



优化资源获取，风电光伏成果双跃进



“一个目标、三型五化、七个一流”

- 围绕国家能源集团“一个目标、三型五化、七个一流”的总体战略，大力储备新能源项目，目标瞄准建设具有全球竞争力的世界一流新能源公司
- 2020年，公司新增签订风电及光伏开发协议51,590兆瓦。新增协议中百万千瓦以上的协议16个，共37,290兆瓦，位于内蒙古、黑龙江、辽宁、陕西、甘肃、青海、山西、广西、江苏等资源较好地区，为后续发展奠定了坚实基础
- 全年核准(备案)项目3,169兆瓦，再创历史新高，其中风电核准819兆瓦，光伏备案2,350兆瓦
- 取得平竞价项目指标1,990兆瓦，其中风电940兆瓦，光伏1,050兆瓦

工程管理稳质追进度，保环境保造价保投产

新增控股装机

2,523.6兆瓦

其中：

风电2,270.6兆瓦

光伏253兆瓦

1

加强工程节点管控，有效推进工程项目进度

2

优化设计、加强监理、严格监造，持续提高工程安全质量管理水平

3

进一步加强工程环境保护工作，实现绿色可持续发展

4

强化过程管控，控制造价于预算范围内

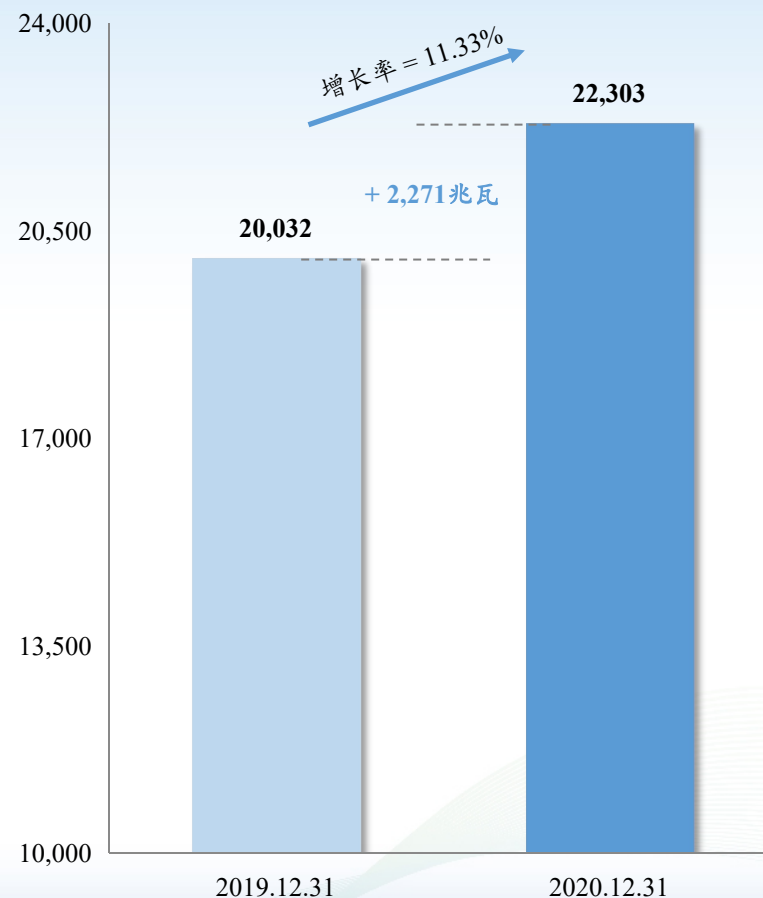
工程管理稳质追进度，保环境保造价保投产（续）

风电控股装机容量按地域划分（兆瓦）

地区	2020.12.31	2019.12.31	变化率
黑龙江	1,234.70	1,234.70	0.00%
吉林	762.05	547.40	39.21%
辽宁	1,047.20	1,003.20	4.39%
内蒙古	2,635.80	2,635.80	0.00%
江苏陆上	1,338.50	1,338.50	0.00%
江苏海上	1,585.30	1,180.30	34.31%
浙江	227.90	227.90	0.00%
福建	1,074.60	1,017.10	5.65%
海南	99.00	99.00	0.00%
甘肃	1,289.80	1,289.80	0.00%
新疆	1,590.80	1,541.30	3.21%
河北	1,770.10	1,470.10	20.41%
云南	869.50	819.50	6.10%
安徽	809.10	779.10	3.85%
山东	618.40	463.40	33.45%
天津	347.50	244.00	42.42%
山西	1041.75	939.00	10.94%
宁夏	774.70	774.70	0.00%
贵州	789.00	691.50	14.10%
陕西	539.20	439.20	22.77%
西藏	7.50	7.50	0.00%
重庆	289.50	209.50	38.19%
上海	47.50	47.50	0.00%
广东	125.74	101.74	23.59%
湖南	237.35	148.00	60.37%
广西	192.30	192.30	0.00%
江西	196.40	148.40	32.35%
湖北	94.20	48.00	96.25%
青海	150.00	50.00	200.00%
河南	173.65	—	—
加拿大	99.10	99.10	0.00%
南非	244.50	244.50	0.00%
合计	22,302.64	20,032.04	11.33%

风电控股装机容量

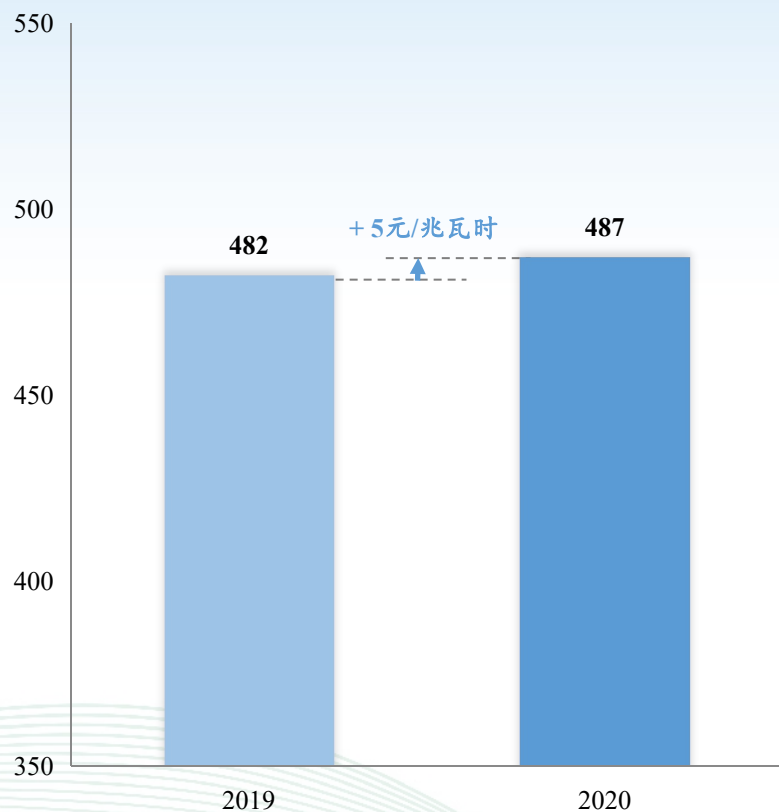
(兆瓦)



税率下调与营销增长，电价水平总体平稳

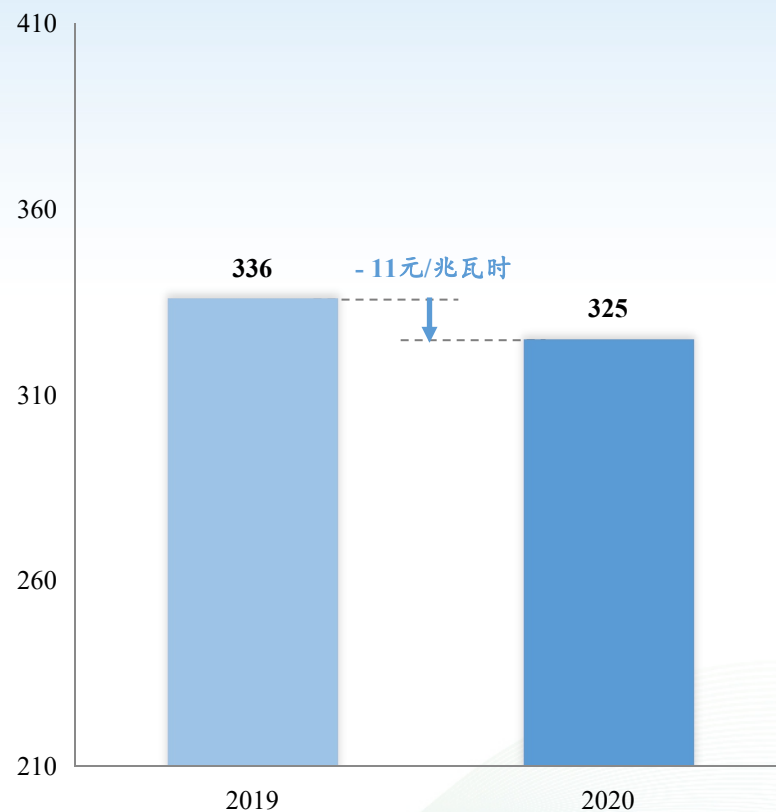
风电平均上网电价（不含增值税）

(元/兆瓦时)



火电平均上网电价（不含增值税）

(元/兆瓦时)



量化宽松优化存量负债，拓宽融资渠道显成本优势

1 节约财务费用

- 充分把握货币市场适度宽松的窗口，加大融资集约化管控力度，统筹运作，开展存量带息负债置换优化，节约财务费用

2 实现资金时间价值最大化

- 利用基于总部垂直管理的资金计划协调机制，刚性资金计划管理，持续提升资金使用效率，实现资金时间价值最大化

3 资金成本保持行业优势

- 紧盯境内外两大资金市场，成功发行十八期超短期融资券，两期中期票据，三期可续期绿色公司债，全年资金成本保持行业优势

4 标志性发行

- 发行3亿美元债券，票息仅1.5%，为近十年同评级、同期限亚洲最低发行价格；发行两期疫情防控超短期融资券，彰显公司责任担当

5 盘活存量资产

- 成功发行一期资产支持证券（ABS）人民币7.13亿元。

加大核心技术攻关力度，科技成果取得质和量的突破

- 贯彻落实国家科技创新发展战略的系列部署，更加注重科技创新工作
- 2020年立项科技创新项目31个，同比大幅增加。全力推进国家能源集团科技重点攻关计划《漂浮式风电关键技术及工程示范》项目研发，已基本完成初步设计
- 公司主编或参编的国行标达到了75项，其中已发布31项。公司参编IEC国际标准PT 62862-1-4（光热发电站第1-4部分热保温），在国际标准制定上取得突破
- 新增科技专利21项，其中授权发明专利3项，实用新型专利18项；在各类科技期刊上发表论文60余篇
- 参与的《青藏地区可再生能源独立供电系统关键技术及工程应用》项目获国家科技进步二等奖。科技成果《基于集团级大数据的智慧风电运营关键技术研究与应用》通过中国电机工程学会和中电联的技术鉴定，获“国际领先”评价



防控海外疫情，保运营抢布局求突破

公司按照高质量发展的要求，积极克服国内外新冠肺炎疫情的不利影响，坚定实施“走出去”战略，围绕“一带一路”国家有序进行业务开拓，各项工作取得积极成效

海外主营业务取得新进展，乌克兰尤日内风电项目顺利开工，工程建设有序推进，首台风机已吊装完毕；乌克兰南方风电项目等一批风电光伏项目已获批准立项。公司正积极深挖中东欧、东南亚、拉美等重点市场潜力，力求实现区域滚动发展及重点市场突破

2020年，公司强化境外项目资产管理，有效防控疫情及生产风险，深化合作交流，各在运项目运营情况良好。加拿大德芙林风电项目全年完成发电量282吉瓦时，超额完成年度计划，利用小时数2,845小时，累计实现安全生产2,222天。南非德阿风电项目全年完成发电量752吉瓦时，利用小时数3,075小时，累计实现安全生产1,157天

A large white wind turbine with three blades, each with red and white striped tips, stands on a green grassy hill. The background is a clear blue sky. In the distance, other smaller wind turbines are visible on the horizon. The overall scene is bright and clean, representing renewable energy.

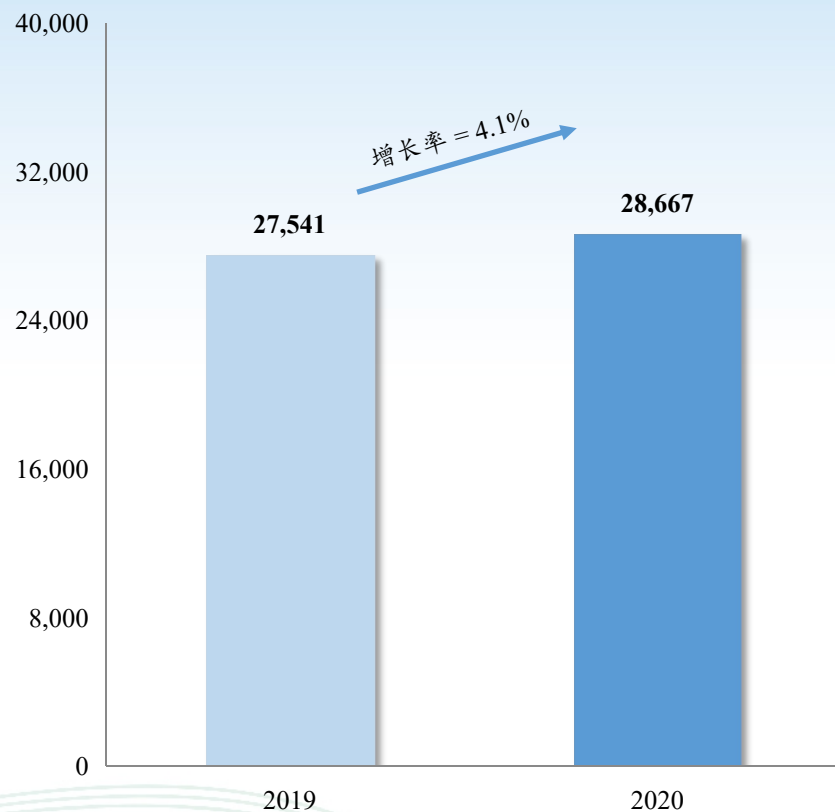
章节3

2020年财务表现

2020年总体业绩情况

营业收入 (1)

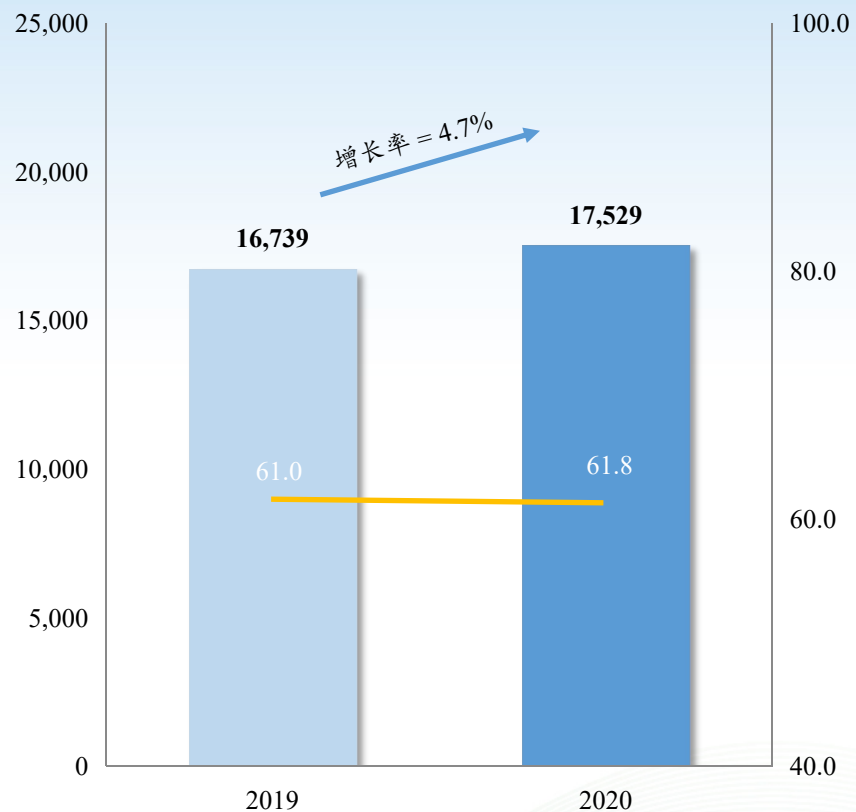
(百万元人民币)



调整后EBITDA 及 EBITDA 利润率(2)

(百万元人民币)

(%)



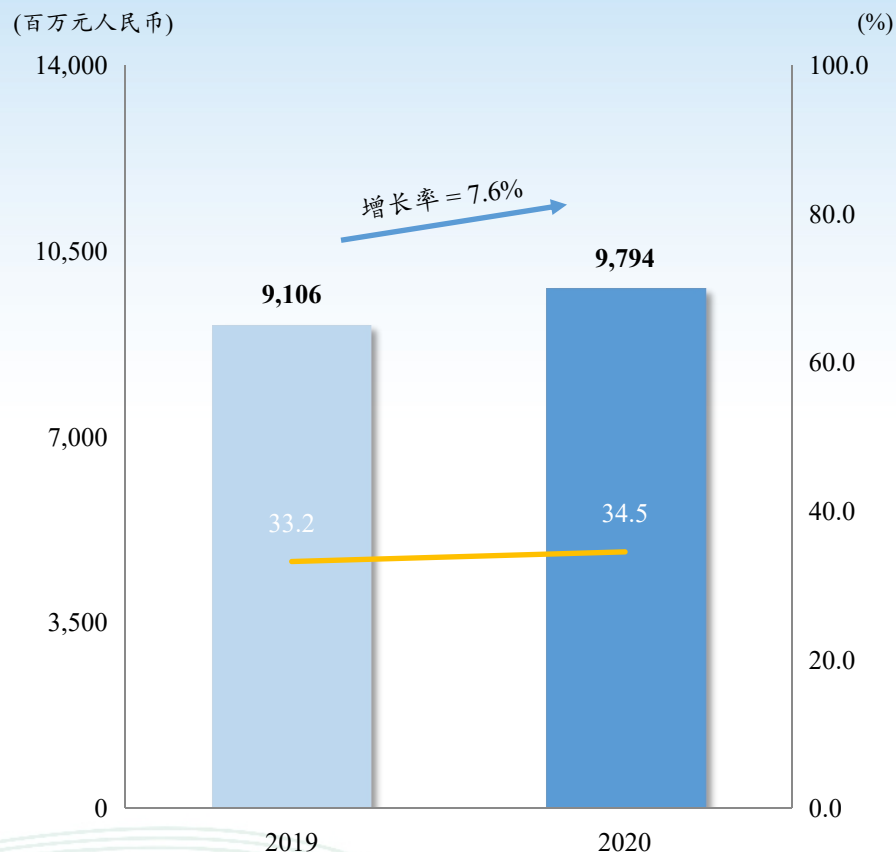
备注:

(1) 含特许权项目建设收入

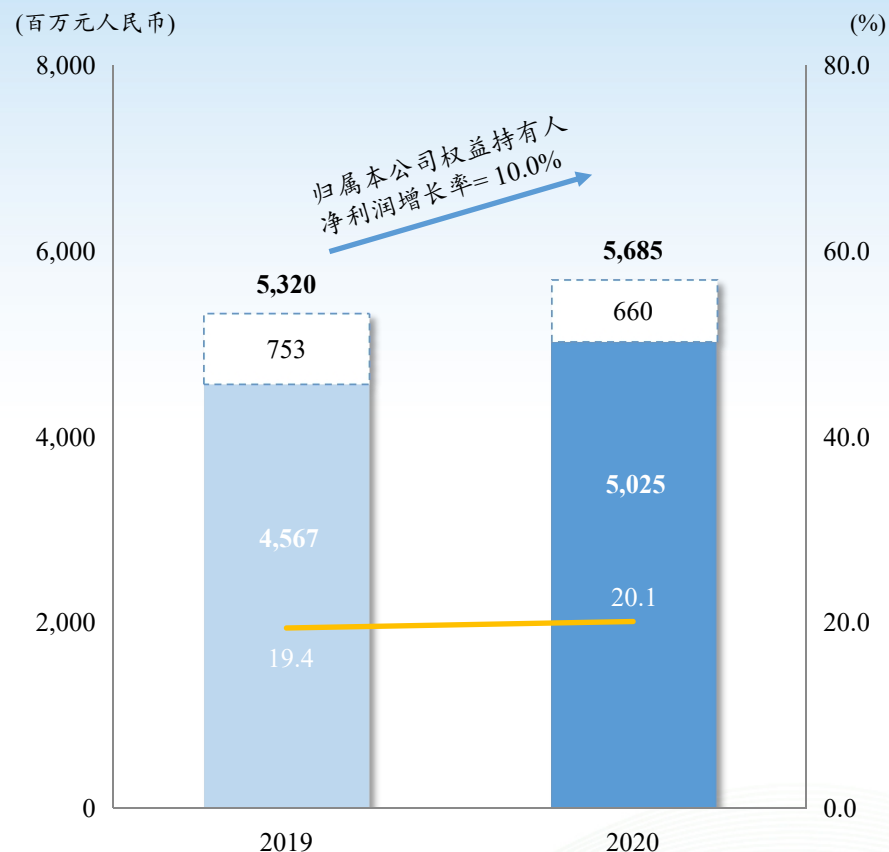
(2) 调整后EBITDA 已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失

2020年总体业绩情况（续）

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:

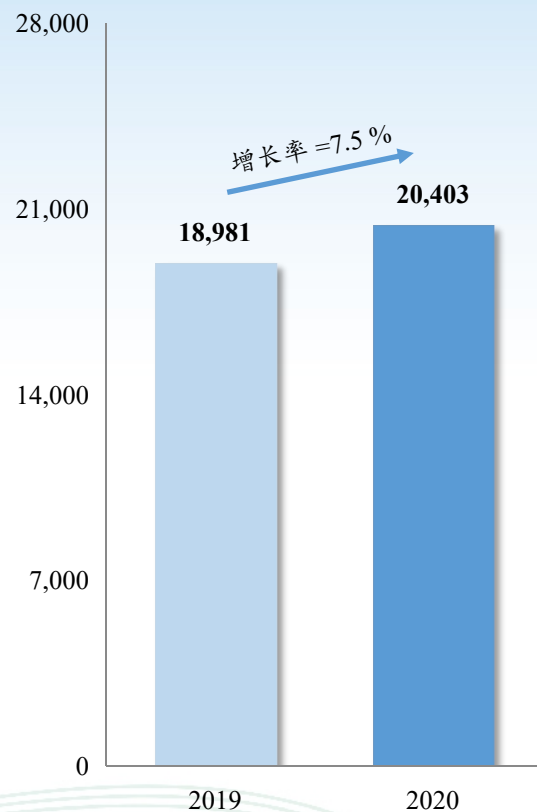
(1) 调整后营运利润已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失

(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

2020年风电业绩

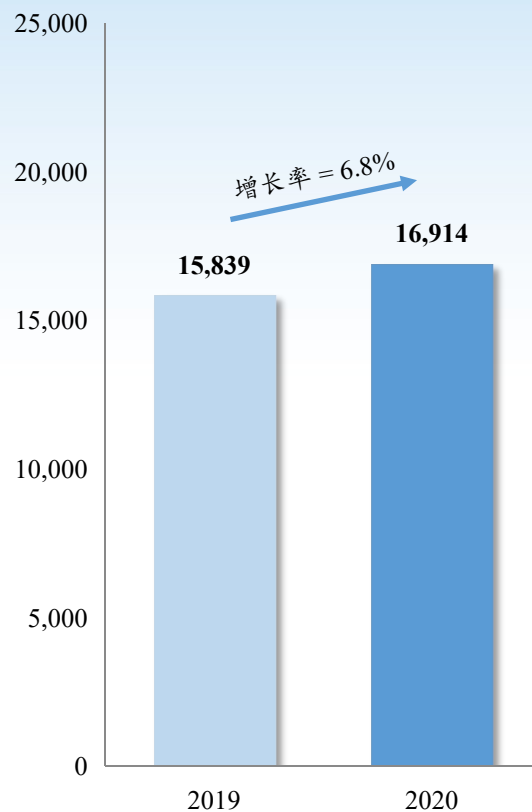
营业收入⁽¹⁾

(百万元人民币)



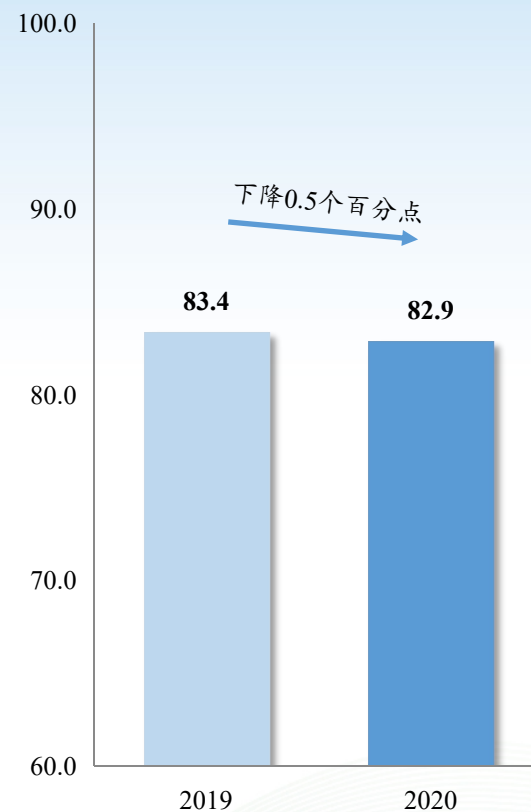
调整后EBITDA⁽²⁾

(百万元人民币)



调整后EBITDA利润率⁽²⁾

(%)



备注:

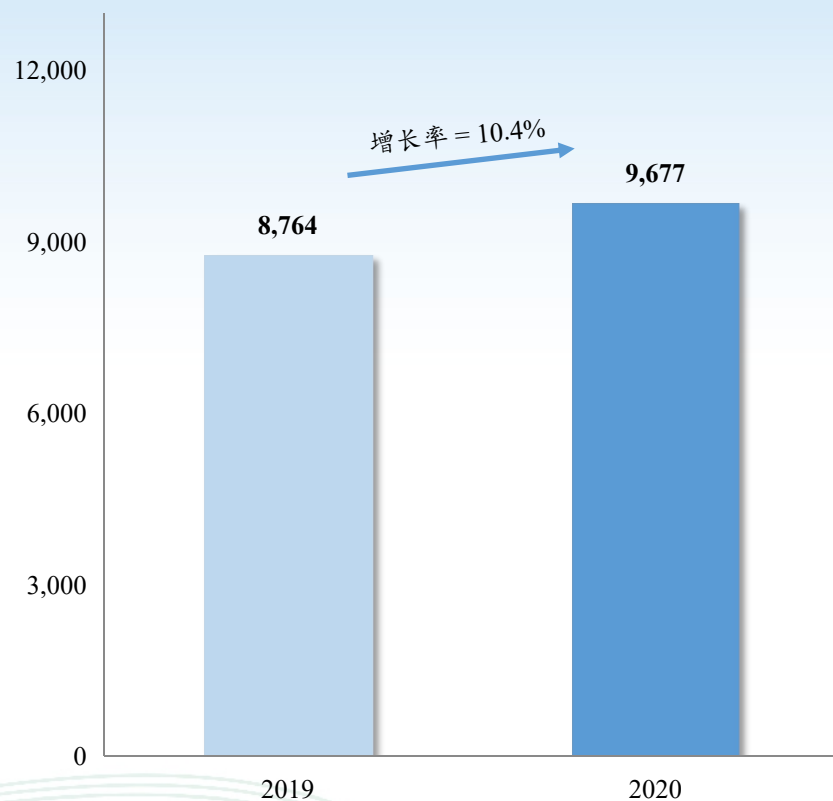
(1) 收入已扣除特许权项目建设收入

(2) 调整后EBITDA已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失

2020年风电业绩（续）

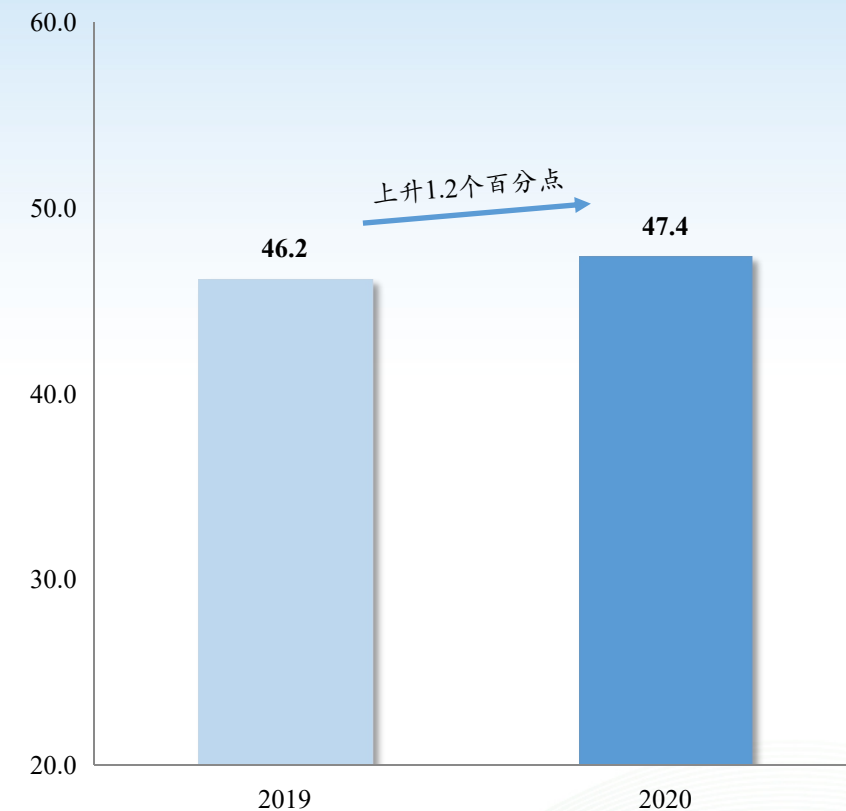
调整后营运利润⁽¹⁾

(百万元人民币)



调整后营运利润率⁽¹⁾

(%)



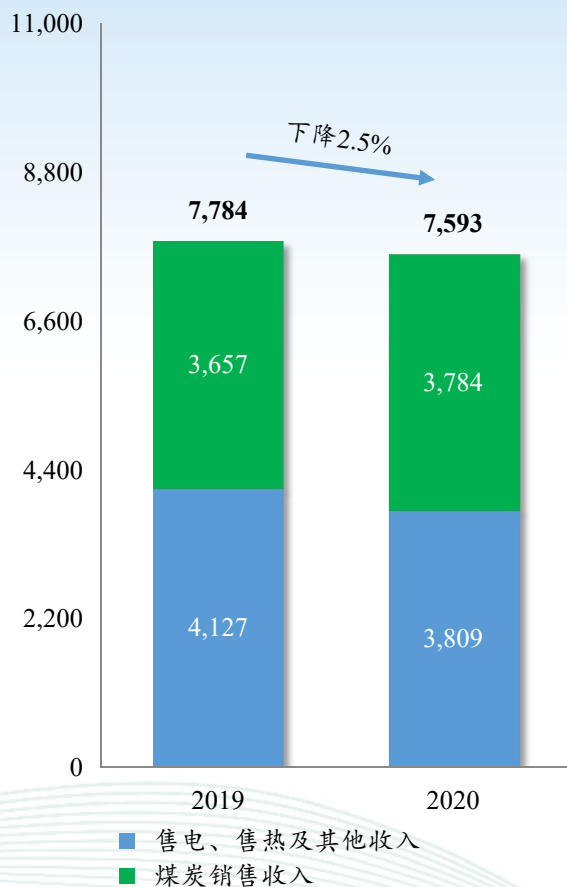
备注:

(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

2020年火电业绩

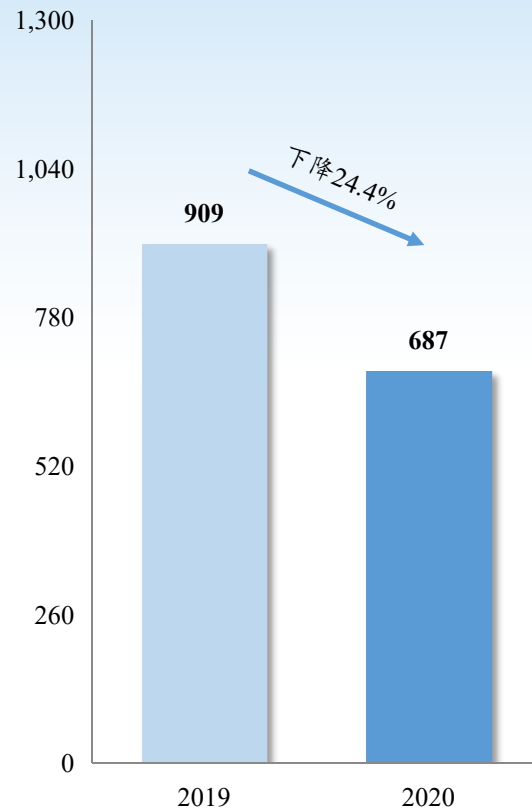
营业收入

(百万元人民币)



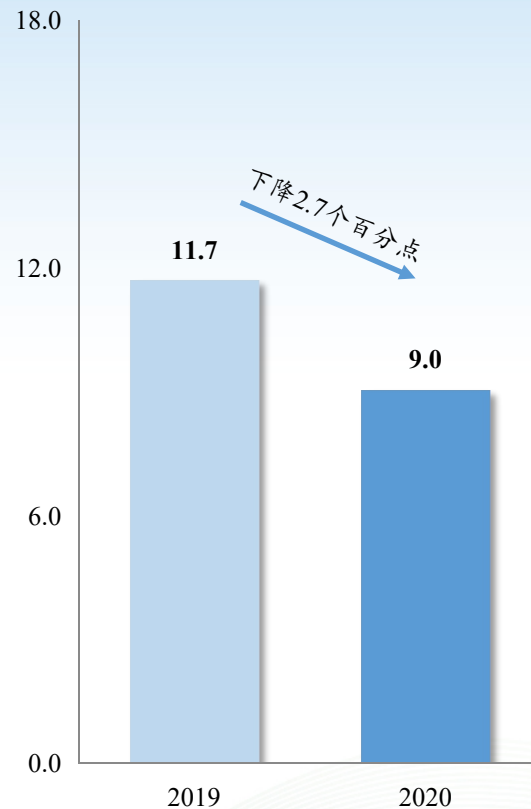
调整后EBITDA⁽¹⁾

(百万元人民币)



调整后EBITDA利润率⁽¹⁾

(%)



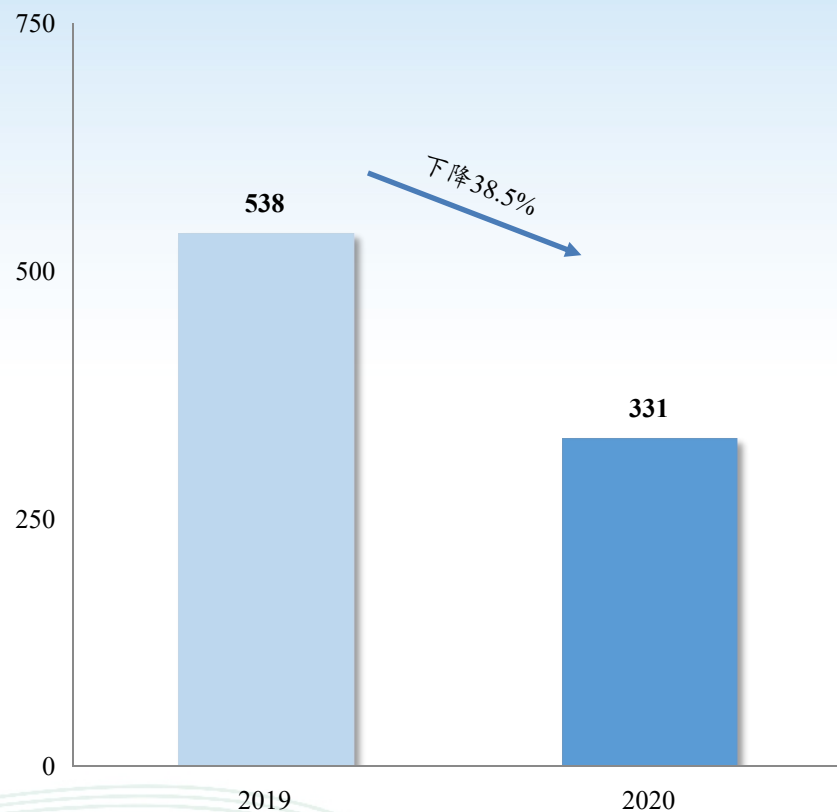
备注:

(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

2020年火电业绩（续）

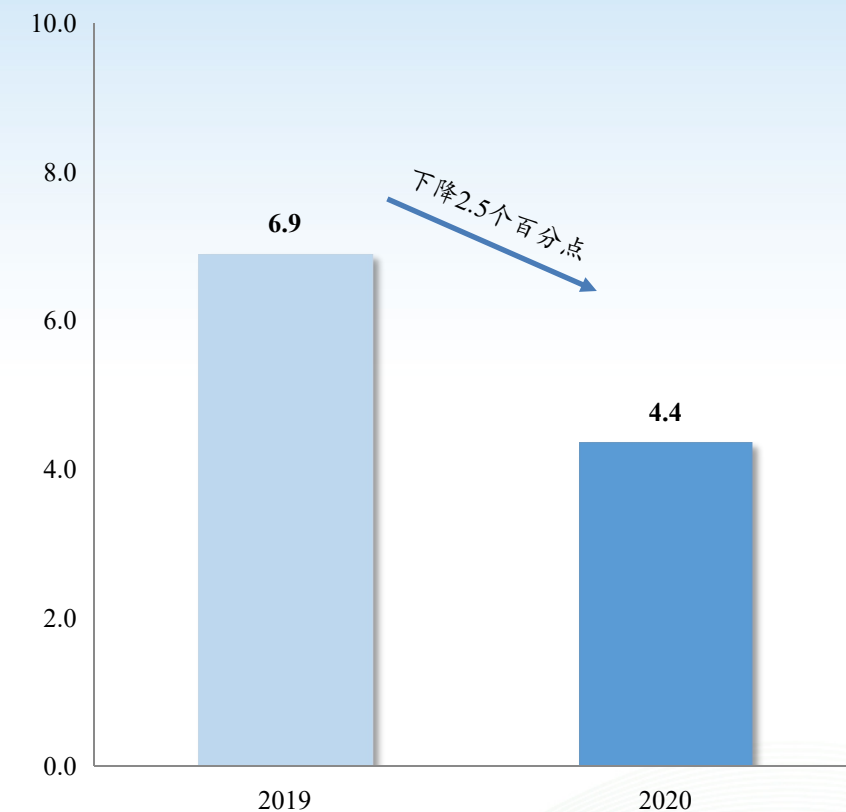
调整后营运利润 (1)

(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

资产负债表主要数据

(百万元人民币)

	2020年12月31日	2019年12月31日	变化率
银行存款及现金	5,226	2,908	79.71%
短期借款	37,875	28,965	30.76%
长期借款	52,598	48,881	7.60%
总负债	108,837	96,148	13.20%
净资产	66,449	60,655	9.55%
总资产	175,286	156,803	11.79%

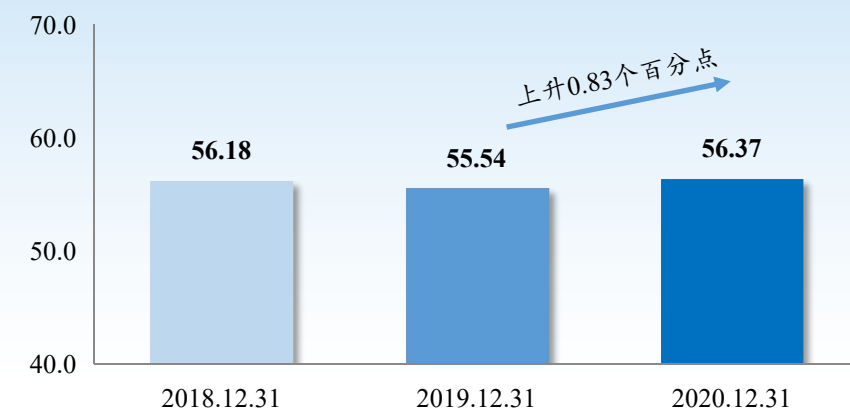
备注:

(1) 净债务 / (净债务 + 股东权益(包括少数股东权益))

(2) EBITDA (含其他收益) / 利息支出

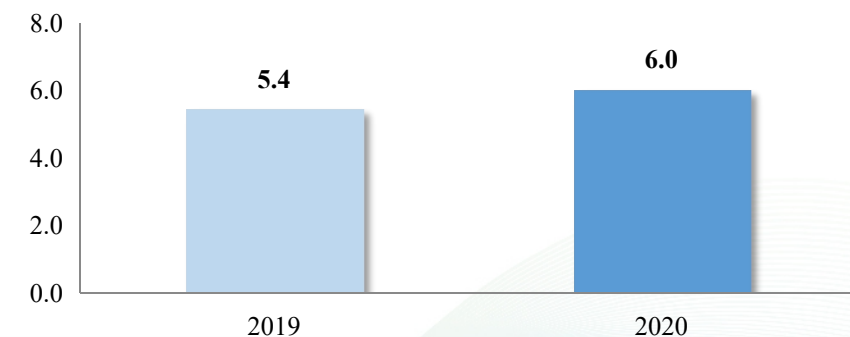
净债务负债率⁽¹⁾

(%)



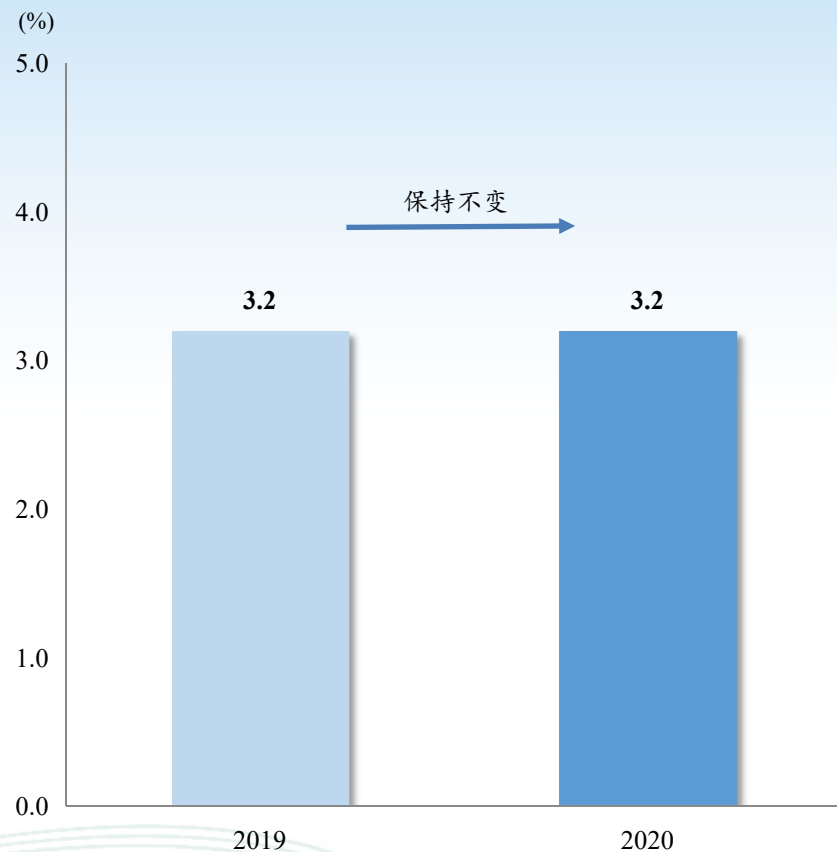
EBITDA利息保障倍数⁽²⁾

(x)

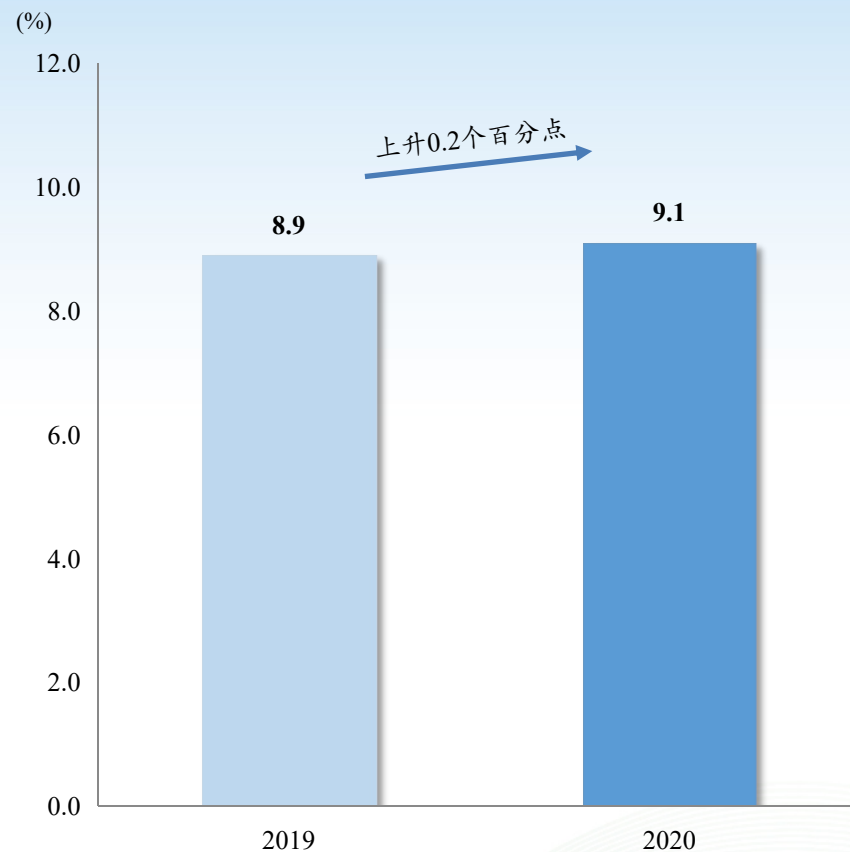


资产收益情况

ROA⁽¹⁾ (平均资产回报率)



ROE (平均净资产回报率)

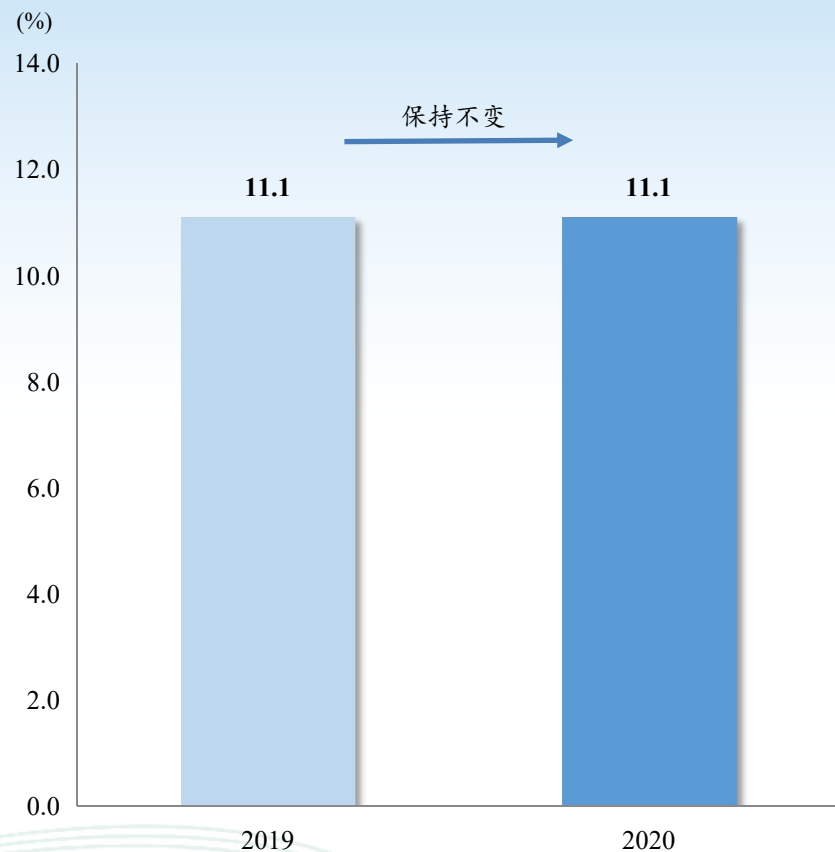


备注:

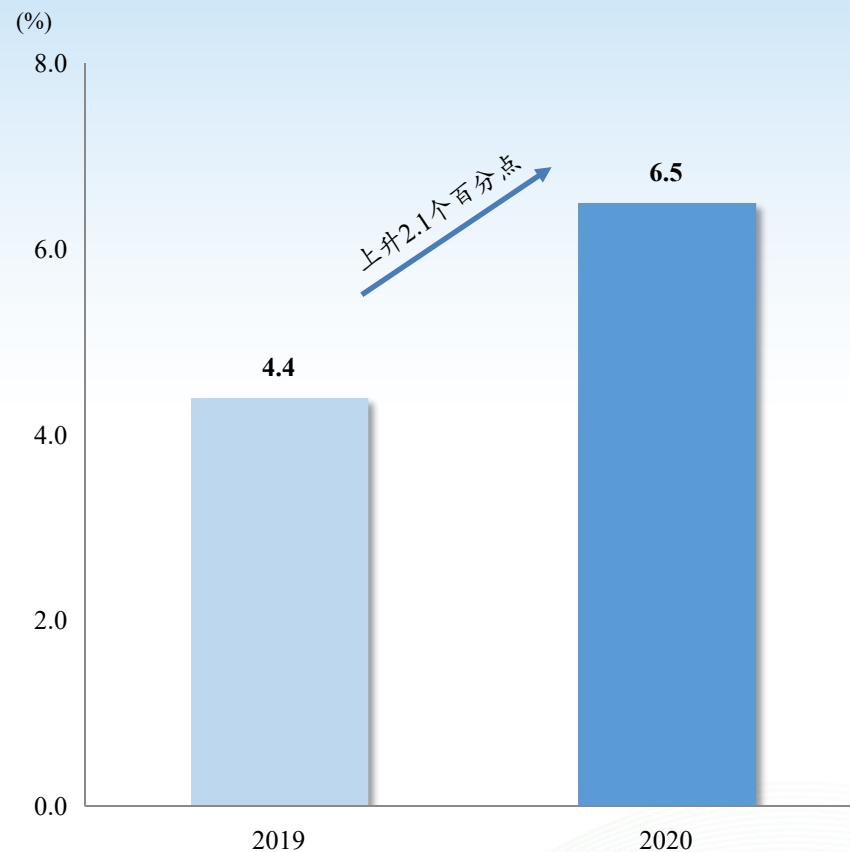
(1) ROA平均资产回报率不含少数股东权益

资产收益情况（续）

风电业务ROE (平均净资产回报率)



火电业务ROE (平均净资产回报率)



A large white wind turbine with three blades, each with red and white striped tips, stands on a green grassy hill. The background is a clear blue sky. In the distance, other smaller wind turbines are visible on the horizon. The overall scene is bright and clean, representing renewable energy.

章节4

2021年展望

公司展望

2021 经营目标

- 1 ■ 强化底线红线意识，加大安全环保管控力度
- 2 ■ 准确把握发展机遇，做强做优做大新能源主业
- 3 ■ 加强生产经营管理，全力提质增效稳增长
- 4 ■ 持续深化改革攻坚，进一步提升管理效能
- 5 ■ 坚持创新驱动战略，加快培育增长新动能
- 6 ■ 充分发挥党建引领作用，凝聚干事创业强大合力

谢谢！

