



2019年度业绩公布

2020年3月
(0956.HK)



- 本文件所含信息完全为了此次介绍而准备。本文件可能载有时间敏感的信息, 该信息仅反映截至本文件刊发之日止的当时情况。此介绍资料也包含反映出本公司或其高级职员于此介绍资料所示的各个日期对未来前景的现行看法、意向或期望的声明。该等前瞻性声明可通过使用的字词, 例如: “预期”、“计划”、“未来会”、“估计”、“预测”、“有意”或有类似涵义的字词而得以辨别出来。该等前瞻性声明是以关于本集团的营运业务及其它因素等多项假设为依据, 而许多该等假设均在本公司控制范围以外, 并须受重大风险和不明朗因素所约束, 因此, 实际结果可能与该等前瞻性声明有重大分别。该等前瞻性声明并非本集团日后业绩表现的保证。本公司并无义务, 亦不承诺会对前瞻性声明进行修改, 以反映未来发生的事件或情况。有关方面不可对本文件所载的信息、或其完整性、准确性、正确性或公平性加以依赖, 而公司不会对他人因使用或依赖本文件而引致的或在其它方面与之有关的任何错误、失实陈述或遗漏或任何直接或间接损失承担任何责任。
- 该文件仅供参考之用, 并不构成在任何司法权区出售或发行或招揽购买或认购本公司或任何控股公司或其任何子公司证券的要约或引诱订立任何投资项目的一部分, 该文件或其任何部分不得被依赖或作为任何合同或承诺的基础。



1. 2019年业绩及行业概览

2. 2019年业务回顾

3. 2019年财务摘要

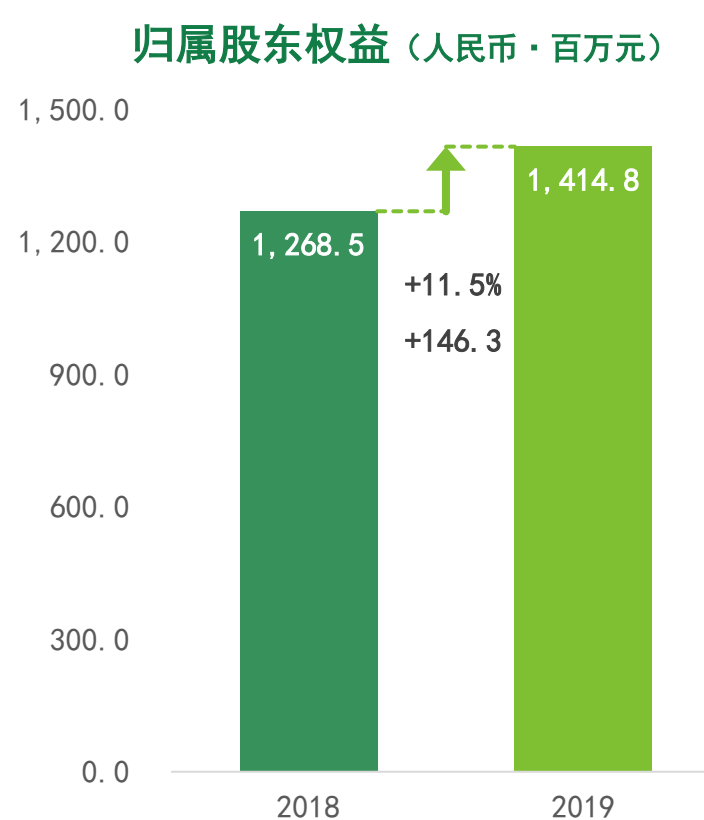
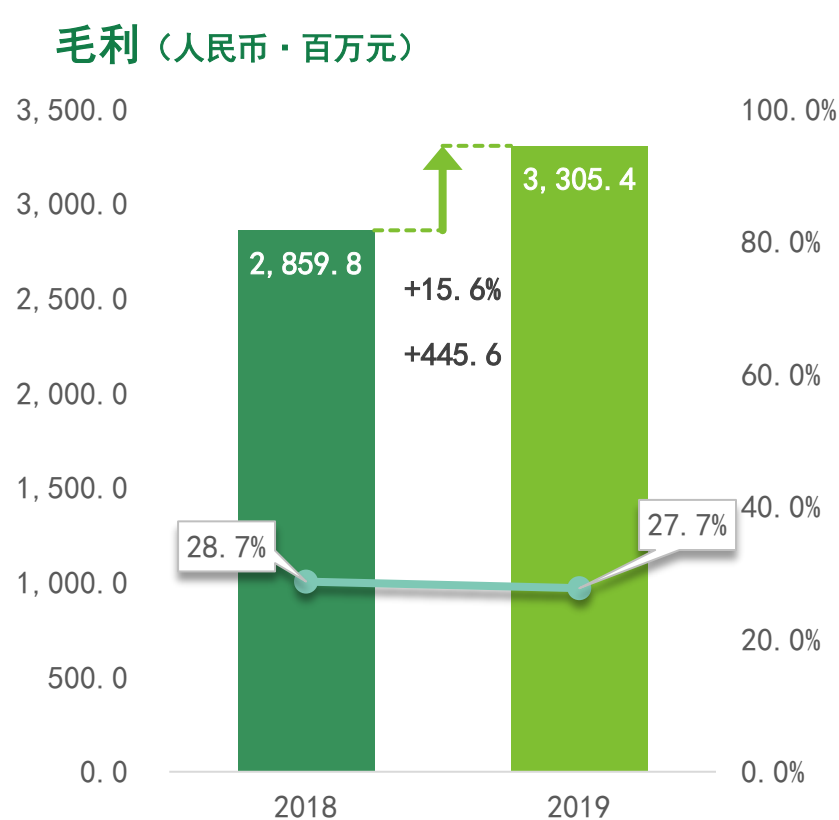
4. 2020年工作展望

1. 2019年业绩及行业概览

业绩亮点



- 2019年集团毛利总额为人民币33.1亿元，同比增加15.6%；毛利率27.7%，同比下降1个百分点。
- 归属股东净利润为人民币14.1亿元，同比增加11.5%。

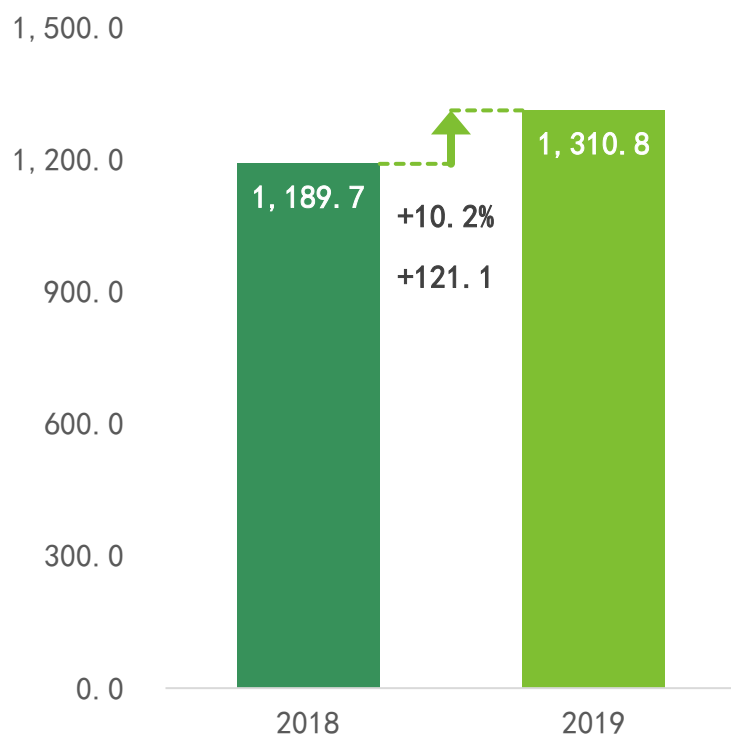


业绩亮点

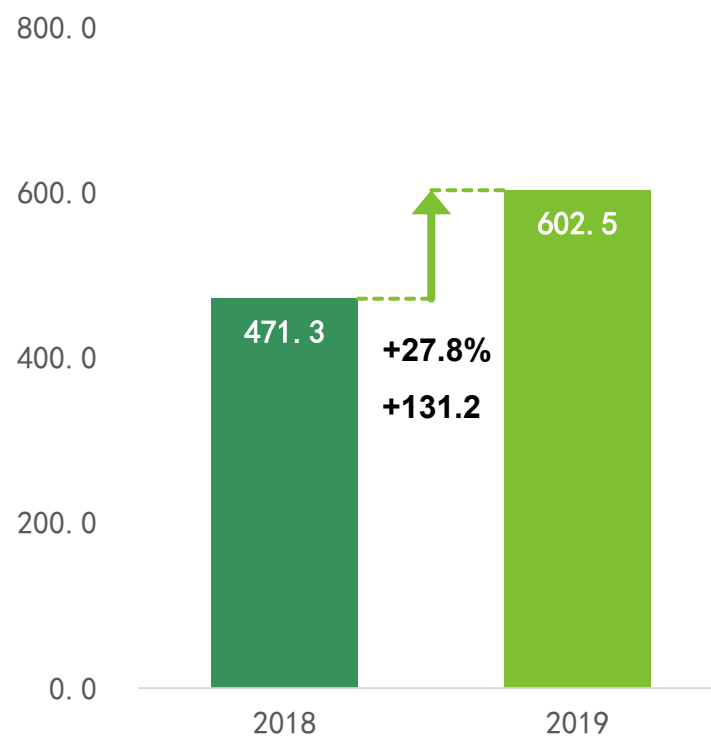


- 风电及光伏板块税后利润为人民币13.1亿元，同比增加10.2%。
- 天然气板块税后利润为人民币6.0亿元，同比增加27.8%。

风电及光伏税后利润（人民币·百万元）



天然气税后利润（人民币·百万元）





- 2019年，全社会用电量72,255亿千瓦时，同比增长4.5%。风电新增并网容量2,574万千瓦，累计并网2.1亿千瓦。全年风电发电量4,057亿千瓦时，风电利用小时数2,082小时，同比减少13小时。河北省风电累计并网容量1,639万千瓦，风电发电量318亿千瓦时，弃风率4.8%，利用小时数2,144小时，同比减少132小时。
- 2019年5月，国家发改委发布《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》，对各省级行政区域设定可再生能源电力消纳责任权重。同时，11月22日，发改委发布《电网企业全额保障性收购可再生能源电量监管办法（修订）（征求意见稿）》，规范电网企业全额保障性收购可再生能源电量行为，进一步促进可再生能源电量消纳。2019年，全国风电弃风电量169亿千瓦时，同比减少108亿千瓦时，平均弃风率4%，同比下降3个百分点。
- 2019年，国家发改委、国家能源局陆续发布风电、光伏平价、消纳有关行业政策，其中《关于完善风电上网电价政策的通知》进一步明确了风电项目平价上网的时间节点。通知明确将陆上风电标杆上网电价改为指导价。新核准的集中式陆上风电项目上网电价全部通过竞争方式确定，不得高于项目所在资源区指导价。2018年底之前核准的陆上风电项目，2020年底前仍未完成并网的，国家不再补贴。将海上风电标杆上网电价改为指导价，对2018年底前已核准的海上风电项目，如在2021年底前全部机组完成并网的，执行核准时的上网电价；2022年及以后全部机组完成并网的，执行并网年份的指导价。



- 2019年，受宏观经济形势平稳发展以及“煤改气”政策的持续推进，天然气的消费量呈现不断增长的趋势。中国天然气产量1,777亿立方米，同比增长11.5%；天然气进口量1,322亿立方米，同比增长6.5%；天然气表观消费量3,067亿立方米，同比增长9.4%。
- 2019年12月9日，国家石油天然气管网集团有限公司挂牌成立，国内油气行业迎来里程碑式变革。国家管网公司的成立将实现国内管网的互联互通，成立有利于油气行业基础设施的资源整合和优化配置，推动形成上游油气资源多主体多渠道供应、中间统一管网高效集输、下游销售市场充分竞争的油气市场体系，有助于完善油气供应的社会服务体系，促进油气行业高质量发展。
- 2019年12月2日，中俄东线天然气管道（北段）投产通气，将进一步改善我国能源结构，使我国天然气进口资源更趋多元化，对于保障我国能源安全意义重大。进一步完善了我国东部地区的天然气管网布局，与东北管网系统陕京系统、西气东输系统互联互通，共同组成纵贯南北、横跨东西、连接海外的天然气管网格局。全线建成后，每年可向东北、环渤海、长三角地区稳定供应天然气380亿立方米，将有效改善沿线地区大气质量。



2. 2019年业务回顾



风电

- 控股风电场发电量88.34亿千瓦时，同比增加15.1%。
- 平均利用小时数2472小时，较上年减少10小时；限电率5.42%，同比降低0.01个百分点；可利用率98.2%，同比增加0.2个百分点。
- 新增风机控股装机容量557.60兆瓦，累计控股装机容量4,415.8兆瓦。新增风电权益装机容量457.5兆瓦，累计权益装机容量3,939.6兆瓦；新增转商业运营项目容量443.3兆瓦，累计转商业运营项目容量3,706.2兆瓦。
- 在建工程建设容量总计626.2兆瓦。

天然气

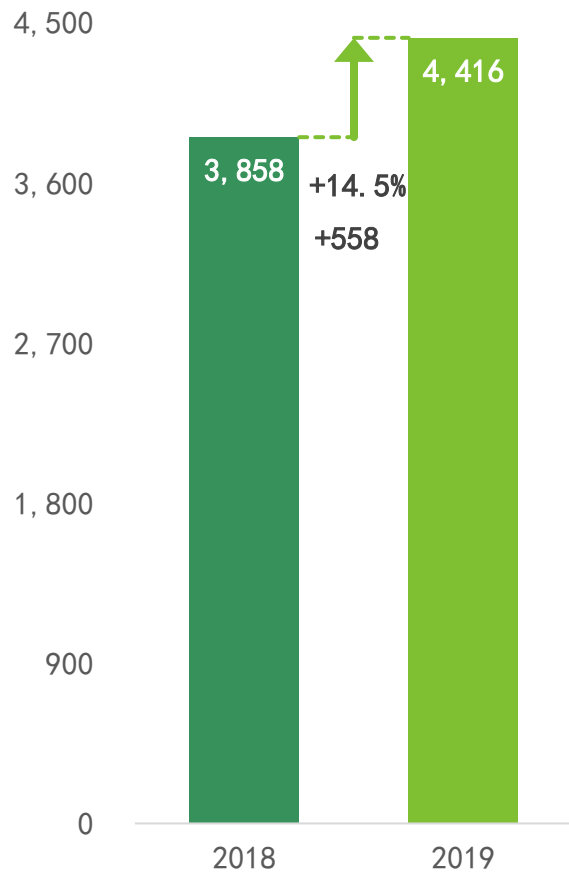
- 全年实现售气量32.37亿立方米，同比上升23.0%。
- 2019年度新增天然气管道1026.49公里；累计运营管道5,168.66公里，其中长输管道957.72公里，城市燃气管道4,210.94公里。
- 大力发展天然气终端用户，新增各类用户64,014户，累计拥有用户344,927户。

其他 可再生能源

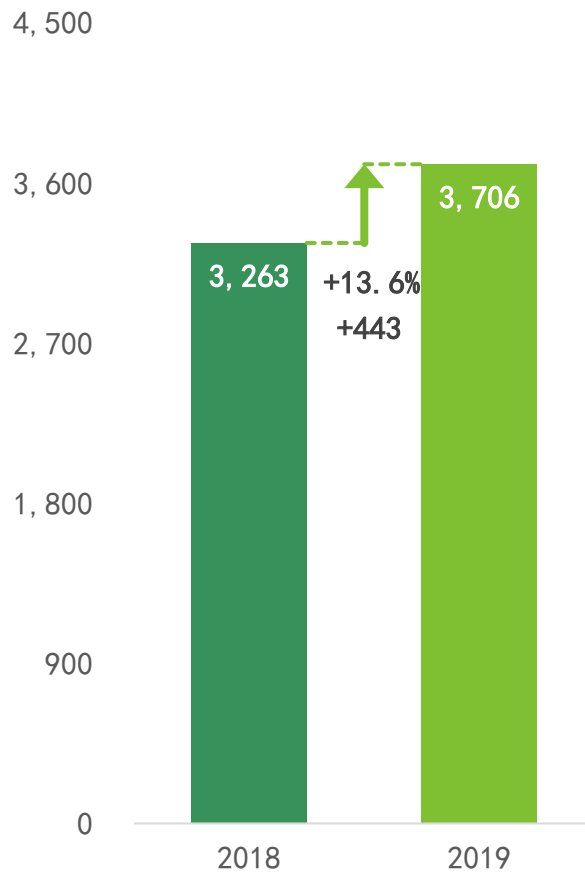
- 新增光伏备案容量200兆瓦，累计备案未开工项目容量260兆瓦，累计运营102.4兆瓦光伏发电项目。



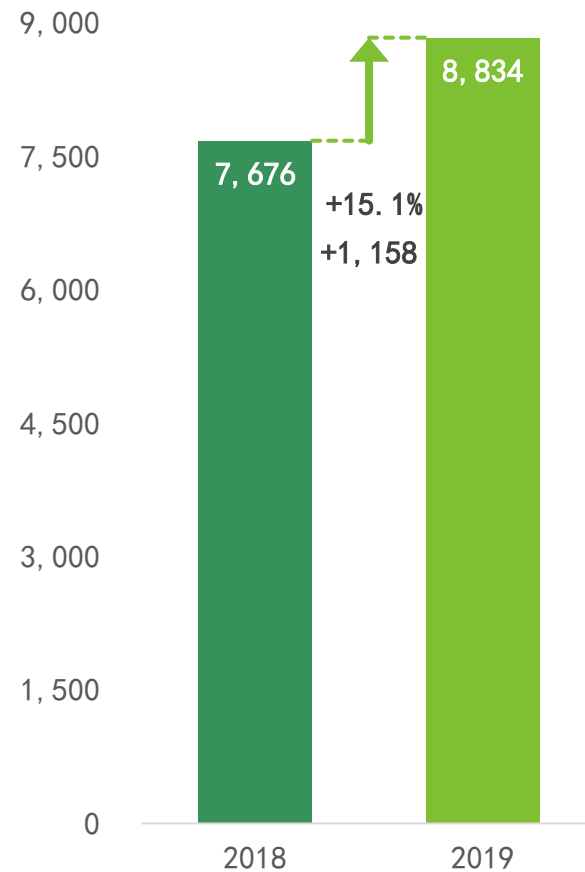
累计控股装机容量 (兆瓦)



累计商业运营装机容量 (兆瓦)



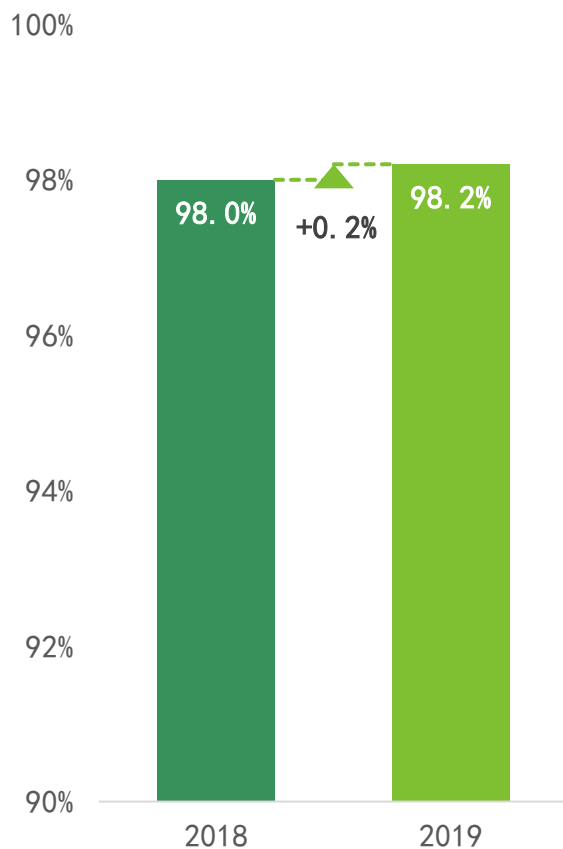
控股风电场发电量 (吉瓦时)



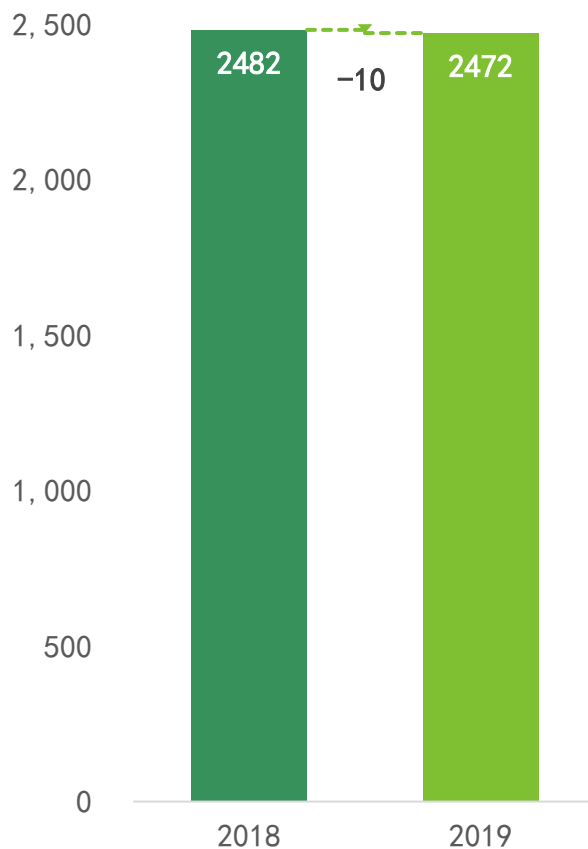
风电业务回顾



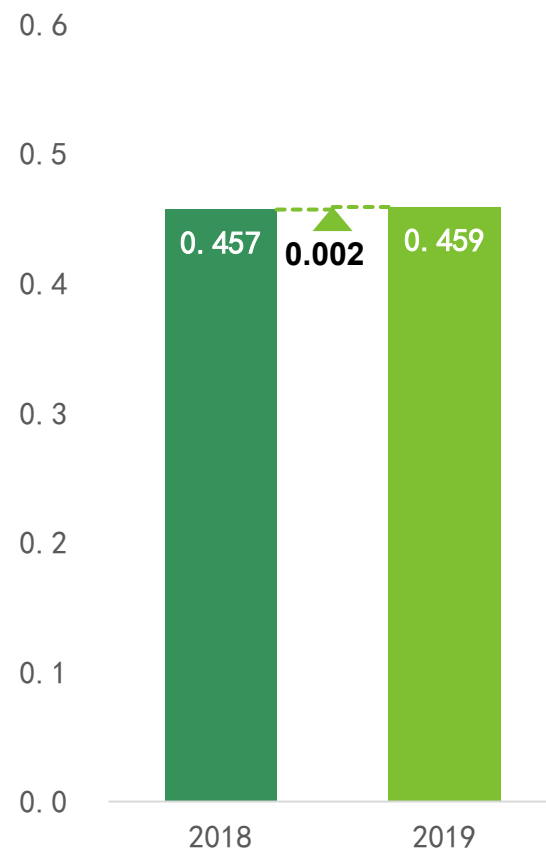
可利用率 (%)



平均利用小时数 (小时)



平均上网电价 (不含税) (人民币·元/千瓦时)



河北省内风电项目



- 2019年，风电板块新增装机558兆瓦，省内新增控股装机容量420兆瓦。
- 截止2019年底，省内累计控股装机容量3552兆瓦，占集团80.4%。



河北省外风电项目



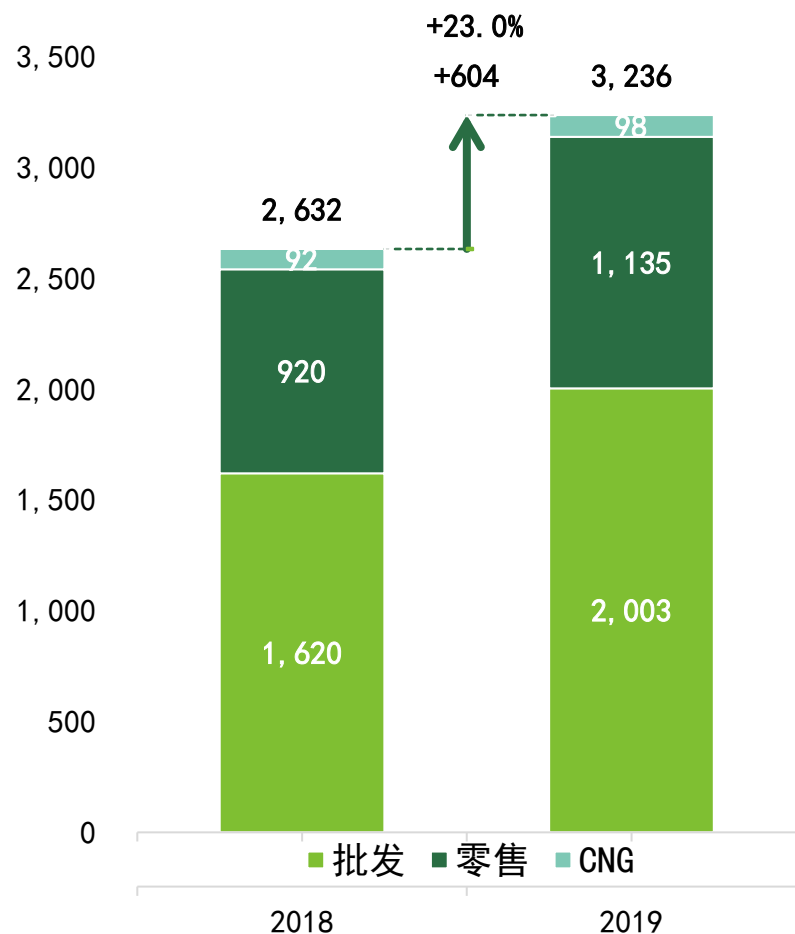
- 2019年，省外新增控股装机容量138兆瓦。
- 截止2019年底，省外累计控股装机容量864兆瓦，占集团19.6%。
- 2019年无新增参股项目，截至2019年底参股装机容量295兆瓦。



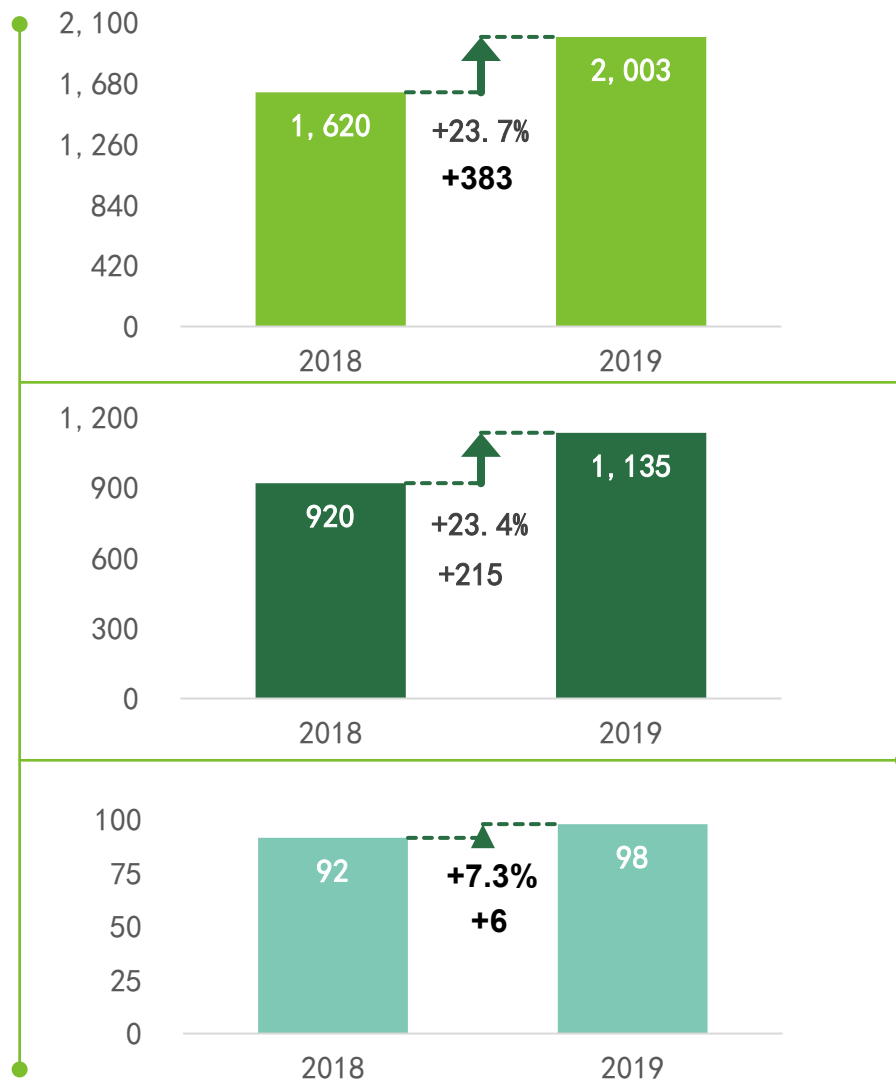
天然气业务回顾



天然气销量 (百万立方米)



销售分类 (百万立方米)

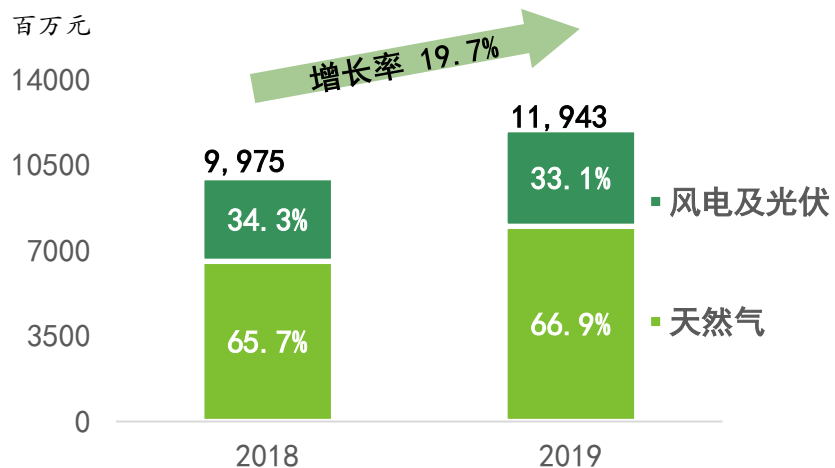


3、2019年财务摘要

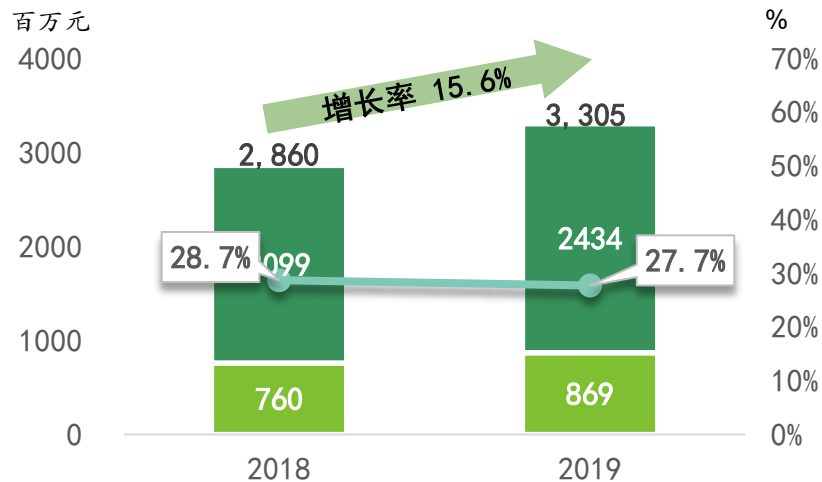
财务分析



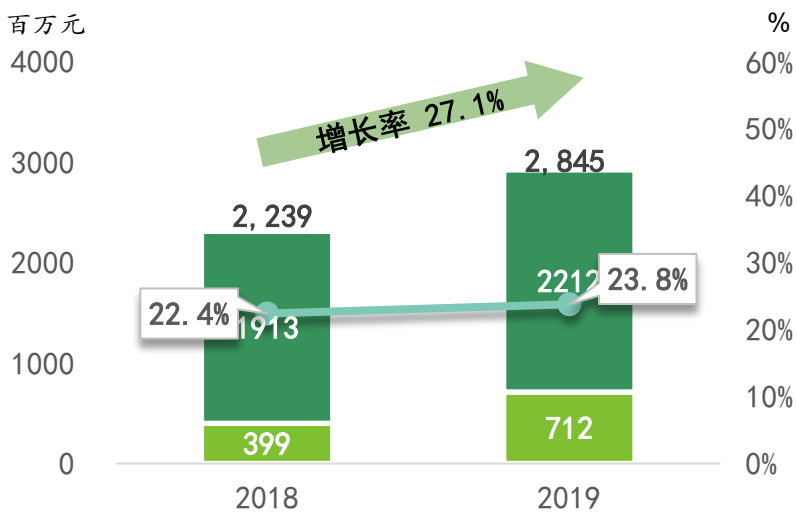
收入 (人民币)



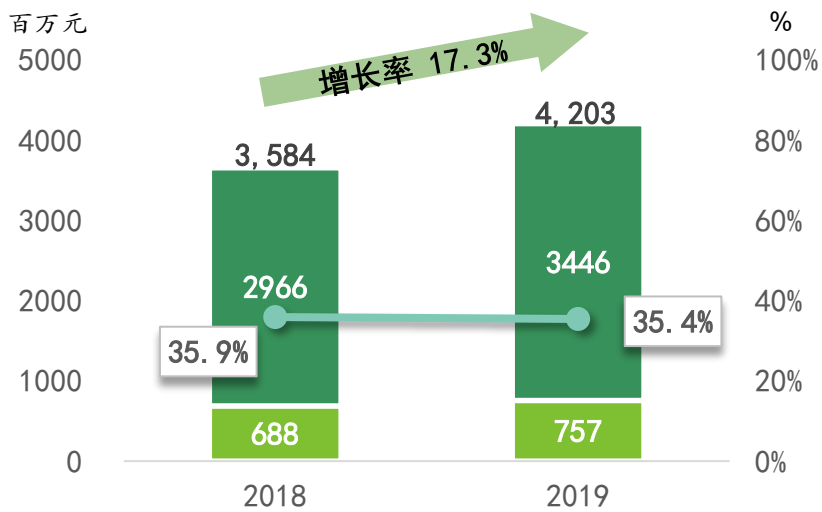
毛利润 (人民币)



运营利润 (人民币)



EBITDA (人民币)



风电及光伏板块财务分析



收入 (人民币)

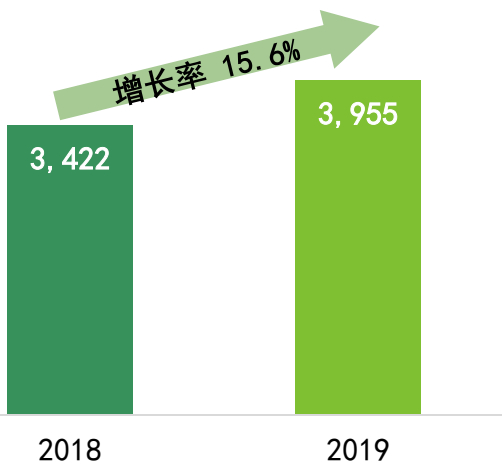
百万元

4,500

3,000

1,500

0



毛利润 (人民币)

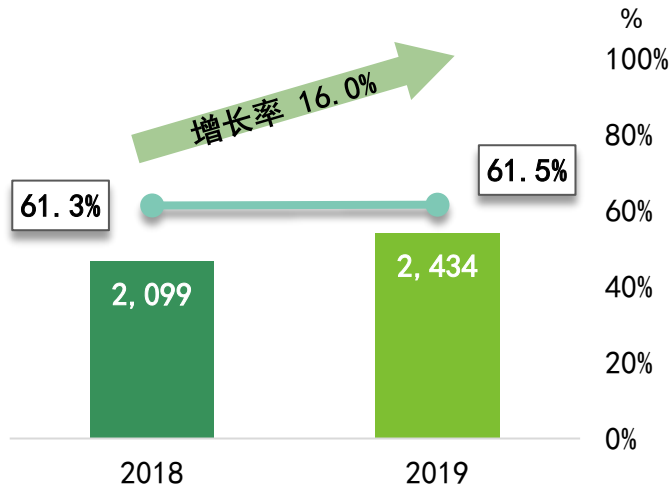
百万元

4,500

3,000

1,500

0



运营利润 (人民币)

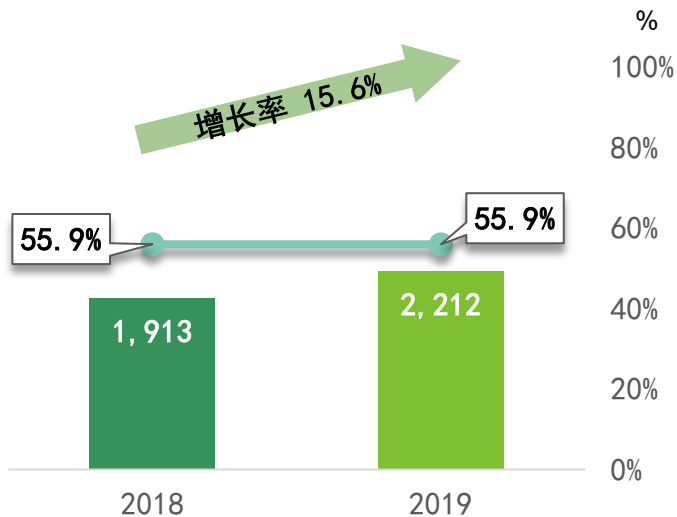
百万元

4,500

3,000

1,500

0



EBITDA (人民币)

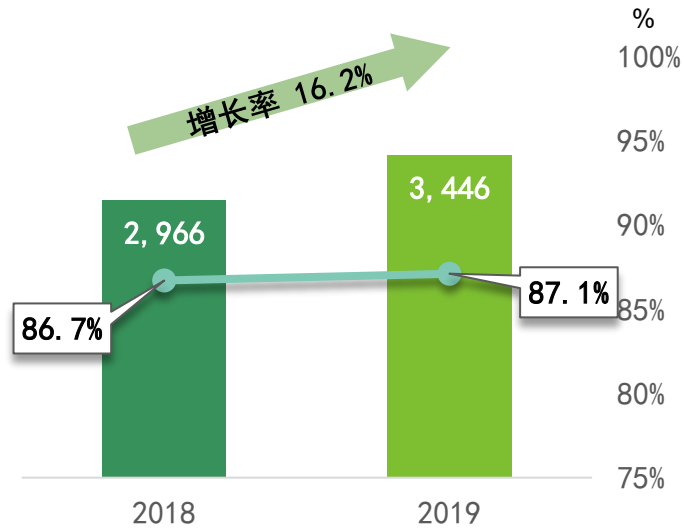
百万元

4,500

3,000

1,500

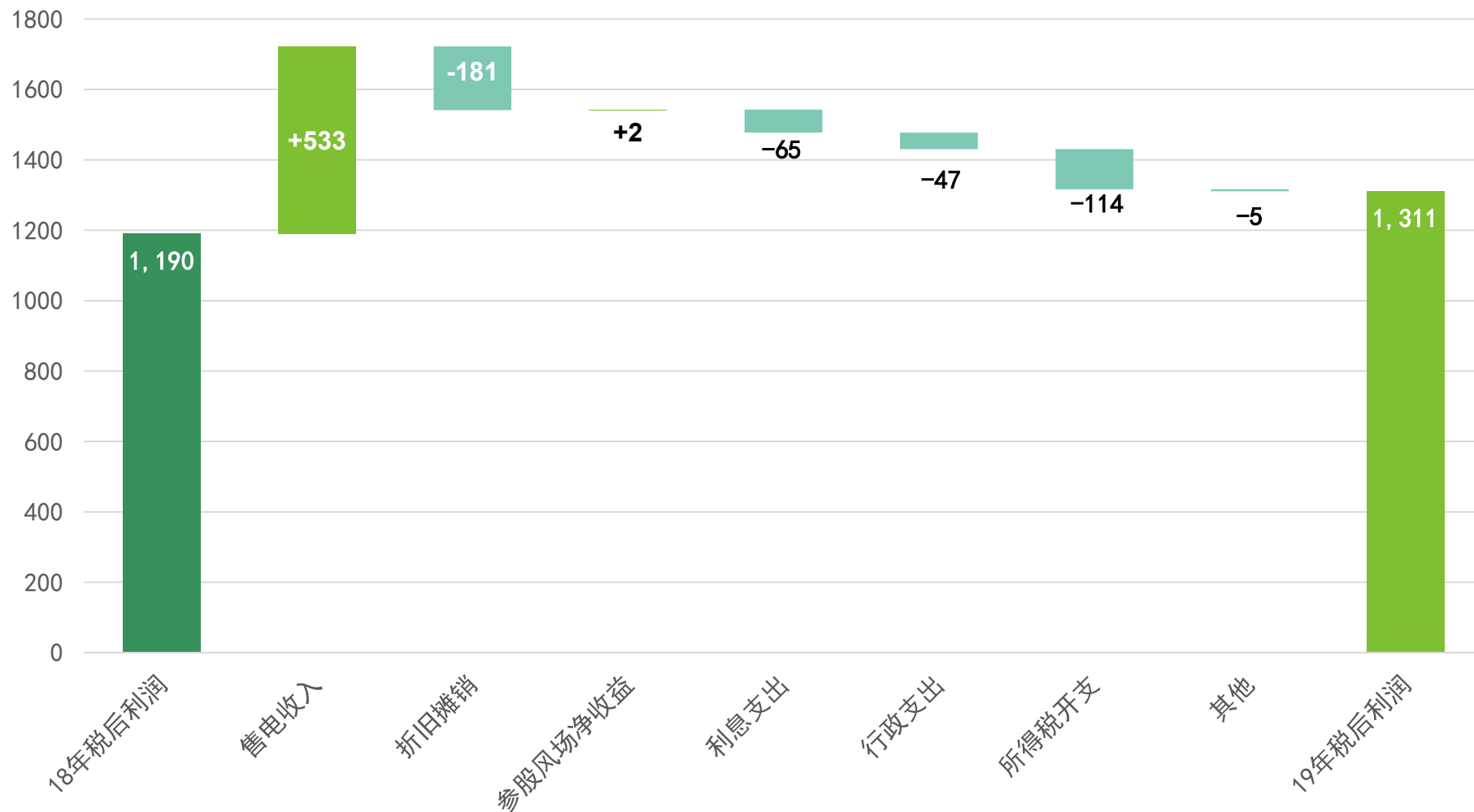
0



风电及光伏板块税后利润分析



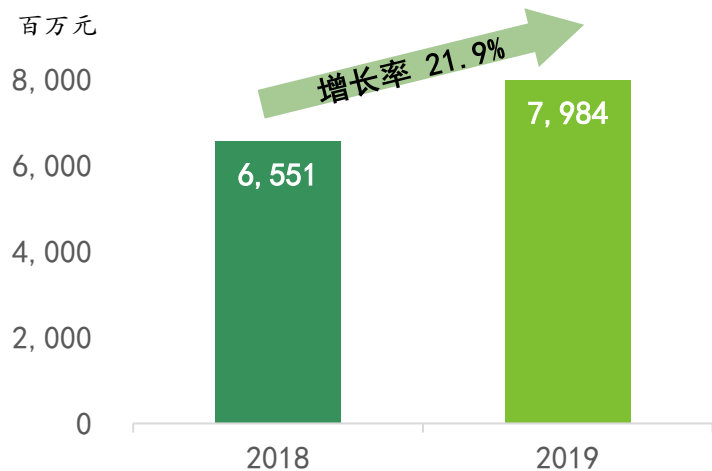
(人民币·百万元)



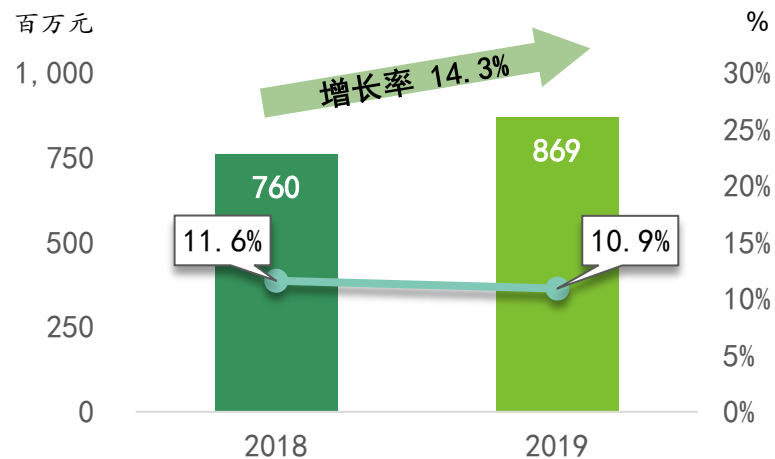
天然气板块财务分析



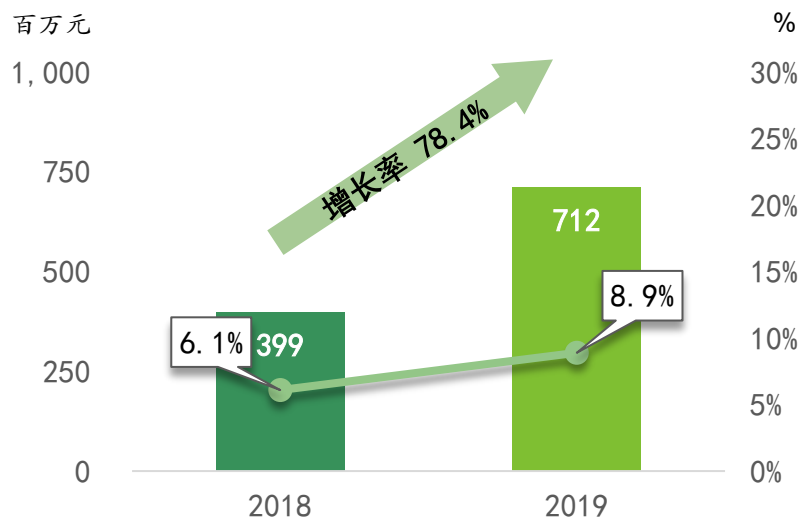
收入 (人民币)



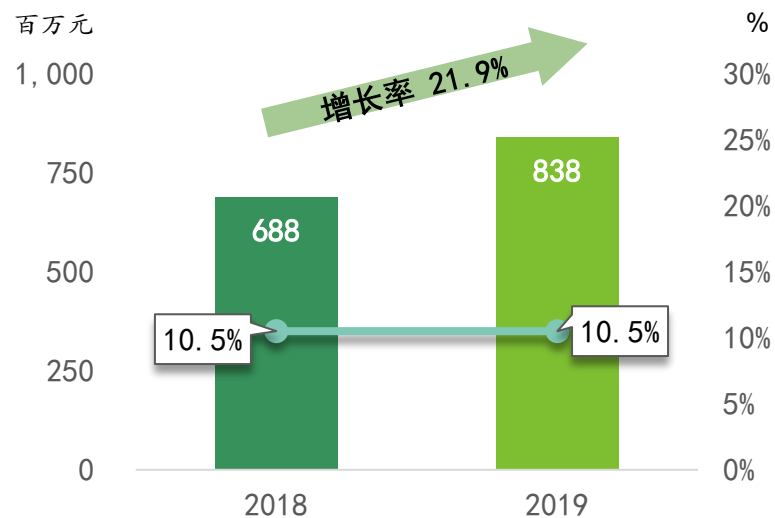
毛利润 (人民币)



运营利润 (人民币)



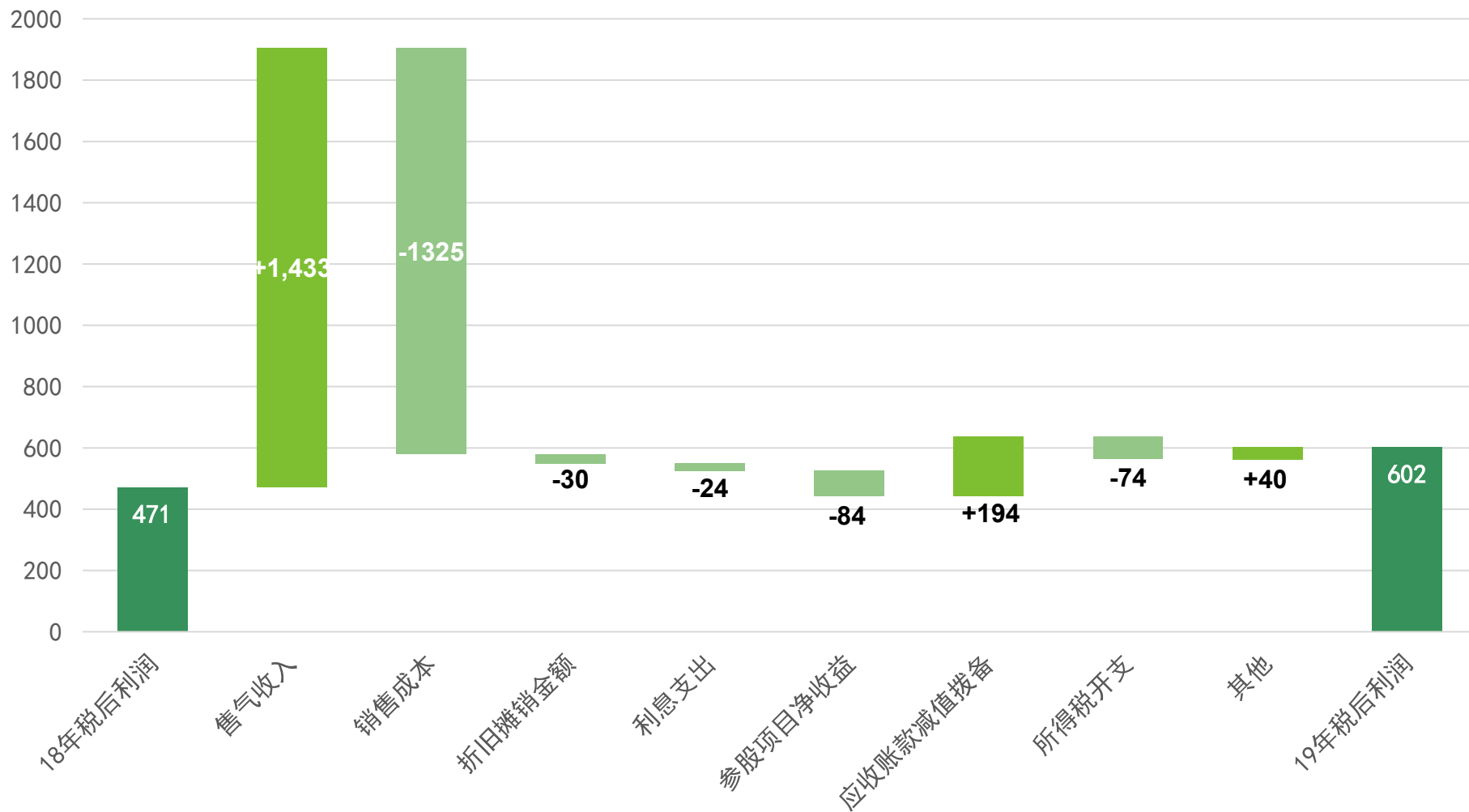
EBITDA (人民币)



天然气板块税后利润分析



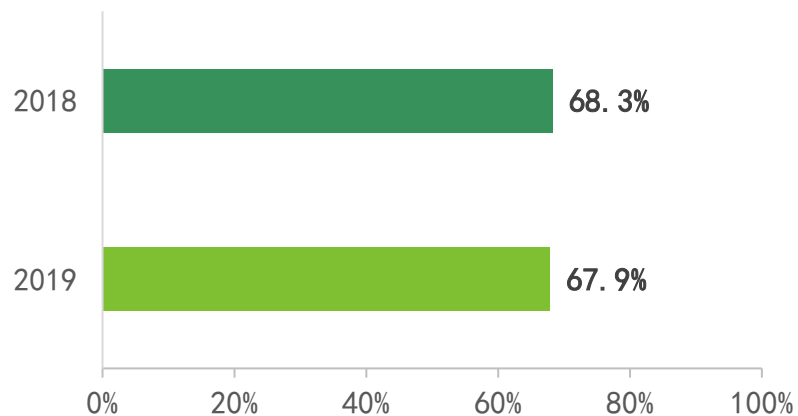
(人民币·百万元)



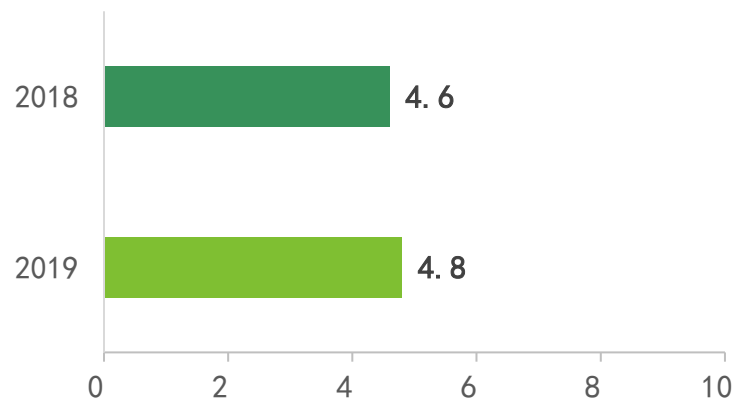
资本结构



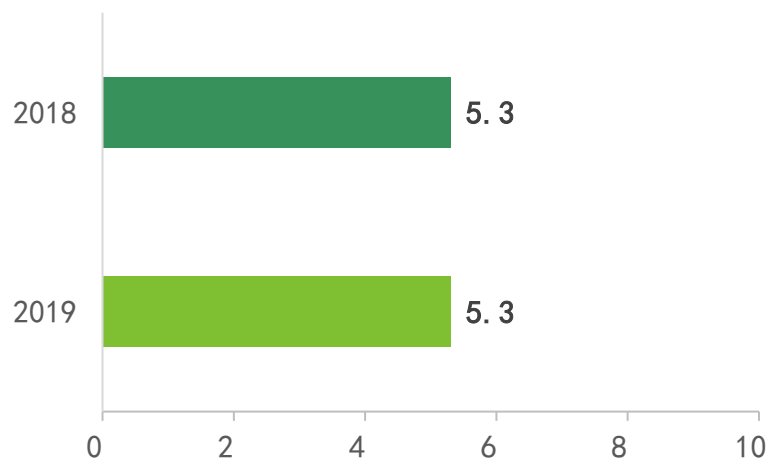
资产负债率 (总负债/总资产)



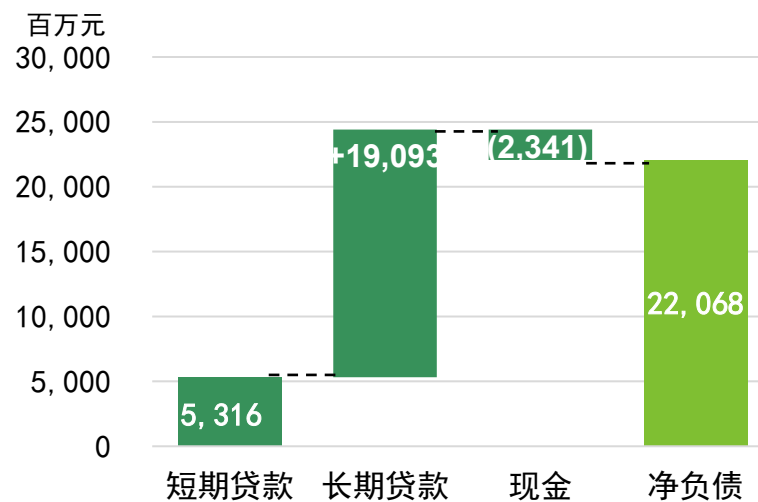
利息保障倍数 (EBITDA/利息支出)

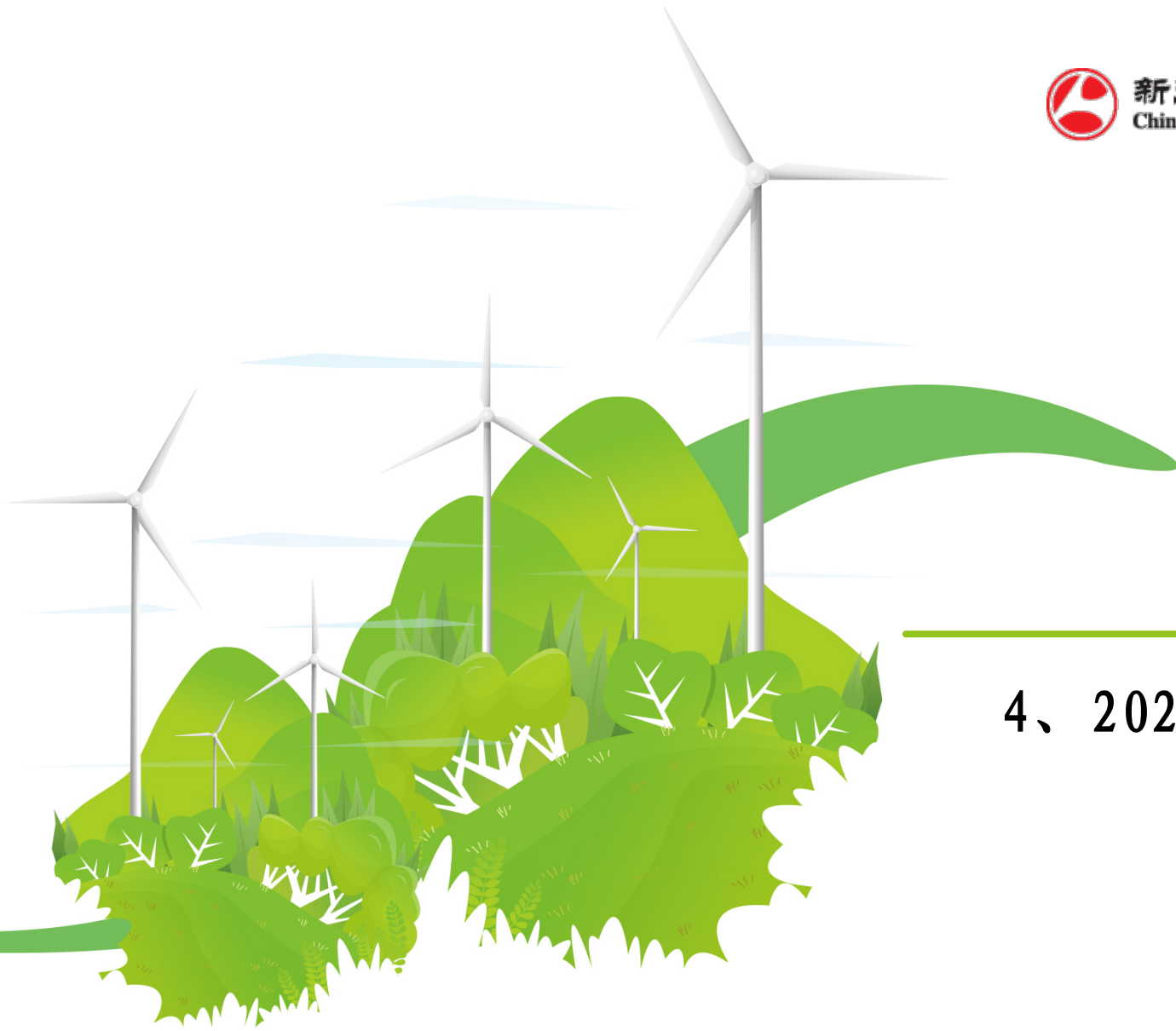


净债务/EBITDA



净债务细分 (人民币)





4、2020年工作展望



风电业务展望

进入新时代，国家将贯彻落实绿色发展理念，加强生态文明建设，坚定不移促进绿色能源消费，新能源行业将朝着效率更高、成本更低、范围更广和市场化程度更高的方向发展。在此基础上，本集团将进一步解放思想，深度探索合作机制，拓宽本集团的发展平台，实现各板块业务的均衡、快速发展，不断优化完善公司业务结构。继续加大新能源业务开发力度，加大海上风电资源开发，重点关注大规模、基地式风资源区域以及大通道项目。

- 继续加大新能源业务的开发力度，积极抢占资源，多措并举，加大海上风电资源开发力度，重点关注大规模、基地式风资源区域以及大信道项目，力争风电项目规模化发展。
- 紧抓工程综合管控，上下联动，调整基建工作流程，有计划、按步骤推进工程建设，保证建设项目的安全、质量、进度与投资可控，力促各重点项目按期投产。
- 牢固树立安全发展理念，建立起以风险辨识管控为重点、隐患排查治理为基础、层层落实安全岗位安全责任为核心的长效机制，强化安全管理基础保障，确保本集团安全生产的持续稳定。
- 为适应本集团业务发展管理要求，进一步加强信息化建设，继续走信息化、数字化发展之路，探索自主研发为主、产学研相结合的研发模式，加强风机技改研发，打造风电后服务市场的“生态链”，力争让科技创新为本集团创造价值的新的增长点。



天然气业务展望

伴随国家油气体制改革的深入，国家管网公司成立，油气企业面临着前所未有的挑战和机遇。三大油、地方燃气企业和各种民营资本借助改革契机不断发力，终端市场的竞争达到前所未有的白热化状态。为此，本集团将：

- 进一步加快重点管网的推进进度，按计划实施京邯复线、涿州永清管线、秦丰管线等项目的建设进度，合理安排重点项目的投资节奏。
- 进一步强化“市场为王”的销售战略，进一步加强对市场形势变化的敏感度和应对速度，多措并举开发优质项目，根据市场供需情况灵活调整价格政策，精准制定激励政策，千方百计、不遗余力地抢市场、求增量。
- 积极拓展多方气源，加快供气基础设施建设，强化安全生产，提升供气安全保障水平，以持续提高本集团的供气能力。



3

继续拓宽融资方式

2020年，本集团将继续拓宽筹融资渠道，创新融资方式，吸引低成本资金用于项目建设，保证本集团资金链的稳健。

- 将持续深化与各类金融机构的沟通交流，持续关注各项政策变化，随时掌握市场动向，做好资金整体安排，合理谋划到期债券承接，加强现金流、负债指标监控，保持合理资本结构，确保本集团稳健发展。
- 持续拓展融资渠道，适时采取资产证券化、融资租赁、保险基金、境内外金融机构推介创新融资产品等措施，以满足本集团未来的资金需求。

问 答