

长江电力（600900）

乌白注入装机高增，长望盈利川流不息

买入（首次）

2023 年 11 月 06 日

证券分析师 袁理

执业证书：S0600511080001

021-60199782

yuanl@dwzq.com.cn

证券分析师 唐亚辉

执业证书：S0600520070005

tangyh@dwzq.com.cn

证券分析师 任逸轩

执业证书：S0600522030002

renyx@dwzq.com.cn

研究助理 谷玥

执业证书：S0600122090068

guy@dwzq.com.cn

盈利预测与估值	2022A	2023E	2024E	2025E
营业总收入（百万元）	52,060	82,108	87,224	89,522
同比	-6%	58%	6%	3%
归属母公司净利润（百万元）	21,309	31,677	34,350	36,135
同比	-19%	49%	8%	5%
每股收益-最新股本摊薄（元/股）	0.87	1.29	1.40	1.48
P/E（现价&最新股本摊薄）	26.08	17.54	16.18	15.38

关键词：#行业整合 #成本下降

投资要点

- **水电行业龙头，业绩稳定+高分红凸显防御价值。**公司自 2003 年三峡电站首批机组投产发电以来，历经多次资产并购与业务拓展，2023 年公司可控装机容量提升至 7,179.5 万千瓦，其中国内水电装机 7169.5 万千瓦，约占 2022 年全国水电装机容量的 17.3%，龙头地位稳固。公司盈利能力优秀，2018-2022 年毛利率/销售净利率/ROE（摊薄）平均值 62%/45%/14%，净现比平均值 1.55。公司坚持高比例分红政策，2022 年股利支付率 94.29%，并承诺 2025 年前维持 70%+分红比例，股息率 ttm 3.62%（2023/11/3），展现防御价值。
- **乌白注入+扩机增容+六库联调，2023 年发电量增幅超 60%。**1) 乌白注入：2023 年初乌东德 1,020、白鹤滩 1,600 万千瓦装机正式注入，公司装机容量增长 57.5%至 7,179.5 万千瓦。2) 扩机增容：葛洲坝、向家坝、溪洛渡三个电站计划通过容量调整/扩机分别增加 166 万千瓦/224 万千瓦，合计增加 390 万千瓦装机容量。3) 六库联调：公司梯级电站由四库联调升级为六库联调，进一步提高水资源的使用效率，2023 年预期新增 60-70 亿千瓦时发电量。下半年长江来水量较去年同期明显好转，公司 2023 年发电量目标 3,064 亿千瓦时，同比增幅 65.1%。
- **国家鼓励水电市场化交易，市场化占比提升综合电价上行。**公司各水电站电价根据合同和国家政策确定。葛洲坝采用成本加成定价；三峡、溪洛渡、向家坝采用落地电价倒推，其中溪洛渡、向家坝的部分电量采用市场化定价。2023 年新并入的乌、白水电站以市场化定价为主；白鹤滩在过渡期（2022 年）后电价已完全市场化，外输高电价已确定。2018-2021 年公司市场化交易电量占比保持在 11%以上，国家政策鼓励下市场化占比将进一步提升。预期公司市场化电量占比提升、上网电价上行。
- **折旧年限到期毛利率有望提升 20pct+&投资收益稳健，盈利能力持续强劲。**1) 各水电站大坝和机组的实际使用年限超出会计折旧年限，随着机组陆续折旧完毕，折旧成本下降，毛利率可比机组在折旧期内时提升 22.2pct。2) 2018-2022 年公司投资收益占归母净利润比重逐年增长，2022 年达 21.59%，实现 46 亿元投资净收益。截至 2023 年中报，公司对外投资 64 家，主要聚焦水电产业链，协同效应助力公司水电产业发展。
- **盈利预测与投资评级：**公司为水电行业龙头，2023 年随乌白注入，装机容量实现梯级跃升，六库联调提高各电站综合水能利用率，发电量稳定提升；同时，乌白市场化定价逐步推进，综合上网电价上行，公司行业地位进一步稳固。我们预计公司 2023-2025 年归母净利润为 316.77/343.50/361.35 亿元，同比+49%/+8%/+5%，EPS 1.29/1.40/1.48 元，对应当前 PE 17.5/16.2/15.4 倍（估值日期：2023/11/3）。首次覆盖，给予“买入”评级。
- **风险提示：**来水量不及预期，电价波动风险，政策风险，新能源电力市场竞争加剧风险。

股价走势



市场数据

收盘价(元)	22.71
一年最低/最高价	19.89/23.33
市净率(倍)	2.82
流通 A 股市值(百万元)	534,736.37
总市值(百万元)	555,673.22

基础数据

每股净资产(元,LF)	8.06
资产负债率(%，LF)	64.03
总股本(百万股)	24,468.22
流通 A 股(百万股)	23,546.30

相关研究

《长江电力(600900): 重剑无锋、大巧不工，成就全球价值典范》

2020-02-24

内容目录

1. 水电行业龙头，业绩稳定+高分红凸显防御价值	5
1.1. 全球最大水电上市公司，依托水电主业多点布局	5
1.2. 公司业务稳健发展，高分红+优质现金流投资价值凸显	7
1.2.1. 公司业务稳健发展，盈利能力较强	7
1.2.2. 公司净现比保持在 1.3 以上，维持高分红比例	9
2. 乌白注入装机阶梯式增长，折旧到期盈利能力进一步增强	10
2.1. 乌白注入+扩机增容+六库联调，全年发电量计划增长 60%+	10
2.2. 市场化电量占比提升，电价预期上行	14
2.3. 折旧年限到期成本下降&投资收益稳健，盈利能力持续强劲	17
2.3.1. 折旧年限到期成本下降，毛利率可提升 20pct+	17
2.3.2. 投资收益稳增，所投标的与公司协同发展	19
3. 抽水蓄能+新能源，多元化能源业务齐发展	20
4. 盈利预测与投资建议	22
4.1. 盈利预测	22
4.2. 投资建议	23
5. 风险提示	24

图表目录

图 1:	长江电力发展历程.....	5
图 2:	长江电力股权结构图（截至 2023 年 6 月 30 日）.....	6
图 3:	2018-2022 年公司营收情况.....	7
图 4:	2018-2022 年公司归母净利润情况.....	7
图 5:	2018-2022 年公司营收构成.....	7
图 6:	2018-2022 年公司毛利构成.....	7
图 7:	公司利润率水平较高且稳定.....	8
图 8:	2018-2022 年公司期间费用率情况.....	8
图 9:	2018-2022 年资产负债率下降，ROE（摊薄）平均值 14%.....	8
图 10:	公司经营&扩张稳健.....	9
图 11:	2018-2022 年公司现金分红与股利支付率.....	9
图 12:	公司 2025 年前的高比例现金分红承诺.....	9
图 13:	近十年水电发电量占比.....	10
图 14:	近十年水电装机容量占比.....	10
图 15:	2022 年底我国累计发电装机容量（万千瓦）.....	10
图 16:	2022 年我国新增发电装机容量（万千瓦）.....	10
图 17:	十四五规划下水电发电量 2020-2025 年 5 年 CAGR 2.35%.....	11
图 18:	2003-2023E 公司境内装机容量（单位：万千瓦）.....	12
图 19:	2023 年葛洲坝、向家坝、溪洛渡通过增容/扩机计划增加 390 万千瓦装机容量.....	13
图 20:	长江流域发电站分布情况.....	13
图 21:	电站实施流域梯级联合调度.....	13
图 22:	2018-2023E 各电站发电量（单位：亿千瓦时）.....	14
图 23:	2018/1/1-2023/10/30 三峡电站水位（单位：米）.....	14
图 24:	2018-2022 年公司市场化交易电量占比.....	15
图 25:	乌东德、白鹤滩不同地区上网电价定价类型.....	16
图 26:	公司固定资产分类及占比（亿元，截至 2022 年末）.....	17
图 27:	2003-2030 年三峡电站机组折旧测算.....	18
图 28:	三峡电站发电量（亿千瓦时）.....	18
图 29:	2019 年后三峡电站上网电价（元/千瓦时）.....	18
图 30:	2004-2030E 三峡电站度电机组折旧变化.....	19
图 31:	2018-2023H1 公司股权投资情况.....	19
图 32:	2018-2023H1 公司投资收益及占归母净利润比.....	19
图 33:	公司长期股权投资前五大企业（截至 2022 年末）.....	20
图 34:	我国抽水蓄能中长期发展规划.....	20
图 35:	甘肃张掖抽水蓄能电站效果图.....	21
图 36:	金沙江下游水风光一体化可再生能源基地.....	21
表 1:	长江电力业务分类.....	5
表 2:	长江电力国内水电站基本情况（截至 2023 年 10 月底）.....	11
表 3:	公司计划、已完成增容情况.....	12
表 4:	公司计划扩机情况.....	13

表 5: 我国现行四种水电定价方式..... 15

表 6: 公司水电站售电区域及定价方法..... 16

表 7: 公司固定资产折旧方法..... 17

表 8: 公司在建抽水蓄能电站项目..... 21

表 9: 长江电力业务拆分及盈利预测..... 22

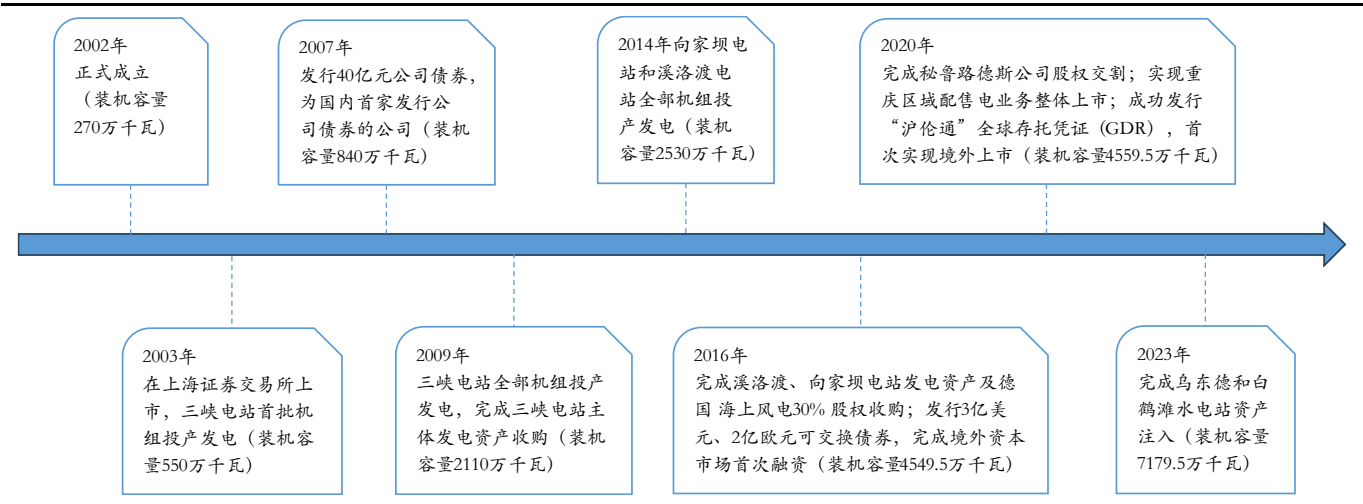
表 10: 长江电力及其可比公司对比（估值日期：2023/11/3）..... 23

1. 水电行业龙头，业绩稳定+高分红凸显防御价值

1.1. 全球最大水电上市公司，依托水电主业多点布局

公司管理运行 6 座巨型水电站，成为全球最大的水电上市公司。公司于 2002 年正式成立。2003 年 7 月三峡电站首批机组投产发电，同年 11 月公司在上海证券交易所上市。2009 年，三峡电站全部机组投产发电且公司完成三峡电站主体发电资产收购。2014 年，向家坝和溪洛渡电站全部机组投产发电，2016 年公司完成溪洛渡和向家坝电站发电资产及德国海上风电 30% 股权收购。2020 年 4 月，公司完成秘鲁路德斯公司股权交割，同年 9 月，公司成功在伦交所发行“沪伦通”存托凭证，首次境外上市。2023 年 1 月，公司完成乌东德和白鹤滩水电站资产注入，实现“六库联调”。2023 年乌白电站注入后公司可控装机容量提升至 7,179.5 万千瓦，其中国内水电装机 7169.5 万千瓦，约占 2022 年全国水电装机容量的 17.3%，龙头地位稳固。

图1：长江电力发展历程



数据来源：长江电力业绩推介材料，公司公告，东吴证券研究所

公司主要从事水力发电业务，并积极布局抽水蓄能业务、国际业务、智慧综合能源、新能源业务、配售电以及投融资业务，业务范围覆盖中国、秘鲁、巴西、巴基斯坦等多个国家。公司业务概况如下：

表1：长江电力业务分类

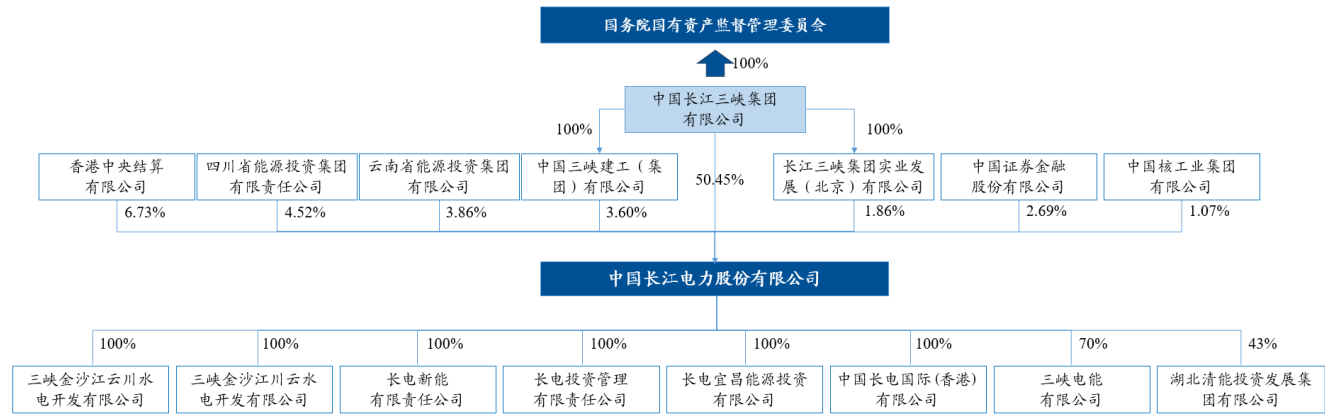
业务类型	业务概况
水力发电业务	截至 2023 年 10 月，长江电力拥有乌东德、白鹤滩、溪洛渡、向家坝、三峡、葛洲坝六座水电站的全部发电资产，国内装机 7169.5 万千瓦。
抽水蓄能业务	公司首座抽水蓄能电站—甘肃张掖抽蓄电站顺利开工，公司抽蓄电站投资建设取得

国际业务	实质性进展。截至 2023 年 10 月，公司坚持优中选优原则，锁定抽蓄项目资源 3,000-4,000 万千瓦，“抽水蓄能+新能源”等一体化开发模式斩获佳绩。
	公司通过全资子公司中国长电国际（香港）有限公司（简称“长电国际”），推进长江电力国际化发展战略，开展境外配售电与清洁能源项目的投资并购、绿地开发、投后管理、运维、技术咨询等业务。
智慧综合能源业务	按照智慧综合能源细分领域头部企业和排头兵的发展目标，长江电力积极推进智慧综合能源市场拓展，通过“一储两网三荷四源”的丰富实践，创新形成了具有三峡特色的城市绿色综合能源管家模式，业务布局长江经济带、京津冀、粤港澳等战略区域 20 余个省市，截至 2022 年底，建、运营的分布式光伏项目总装机容量超 300MW，在建、运营的用户侧储能项目总装机容量约 200MWh，已建和在建项目投资总额超 30 亿元。
新能源业务（水风光储互补）	核心业务主要为金沙江下游水风光一体化可再生能源基地云南和四川两侧的清洁能源项目开发、投资和运营管理，包括风能、太阳能、储能等。
配售电业务	2020 年 4 月，完成对秘鲁第一大配电公司路德斯的收购，成为长江电力开启海外配网资产布局的新起点，使公司未来有望成为发、配、售的国际化能源公司。
投融资业务	长江电力充分发挥自身资产质量优良、现金流稳定、信用评级高、品牌形象好等优势，坚持战略引领，聚焦主责主业，围绕清洁能源、智慧综合能源、海外市场等领域稳健开展对外投资。公司年度投资收益逐年稳步增长，2018-2022 年四年复合增长率约 14%；2022 年投资收益占归母净利润比例达 22%。

数据来源：公司官网，东吴证券研究所

公司实际控制人为国资委，控股股东三峡集团实力雄厚。截至 2023 年 6 月 30 日，中国三峡集团有限公司直接持有公司 50.45%股份，并通过中国三峡建工有限公司和长江三峡集团实业发展（北京）有限公司分别间接持有公司 3.6%和 1.86%股份，为公司的控股股东，国务院国资委为公司实际控制人。三峡集团是全球最大的水电开发运营企业和中国领先的清洁能源集团，而长江电力是集团旗下唯一水电运营公司，公司背靠集团先后获得了向溪、乌白等水电资产注入，发展优势突显。

图2：长江电力股权结构图（截至 2023 年 6 月 30 日）



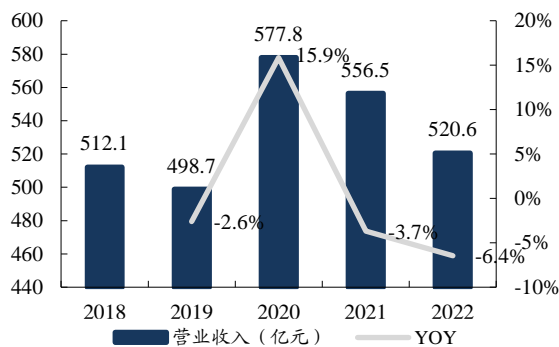
数据来源：公司公告，东吴证券研究所

1.2. 公司业务稳健发展，高分红+优质现金流投资价值凸显

1.2.1. 公司业务稳健发展，盈利能力较强

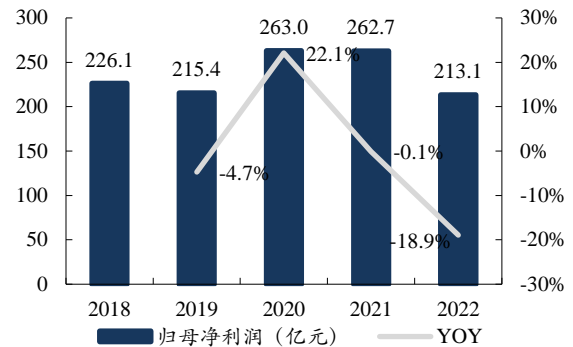
公司业务稳健发展。由于水电作为清洁能源有优先上网权，公司售电量几乎不受用电需求影响，比较稳定；且公司成本主要为折旧成本，相对固定，盈利能力相对稳健。公司 2022 年营业收入为 520.60 亿元，同比-6.44%；归母净利润为 213 亿元，同比-18.89%。2022 年业绩下降主要系长江年度来水严重偏枯所致。

图3：2018-2022 年公司营收情况



数据来源：公司公告，东吴证券研究所

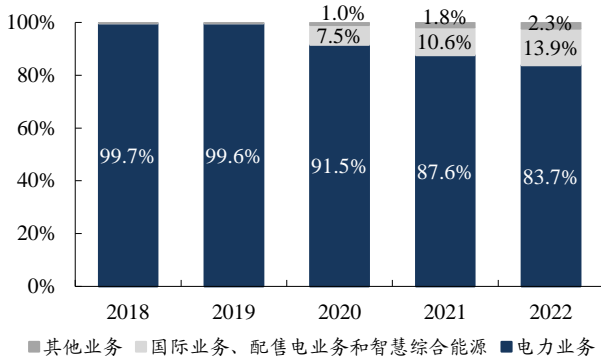
图4：2018-2022 年公司归母净利润情况



数据来源：公司公告，东吴证券研究所

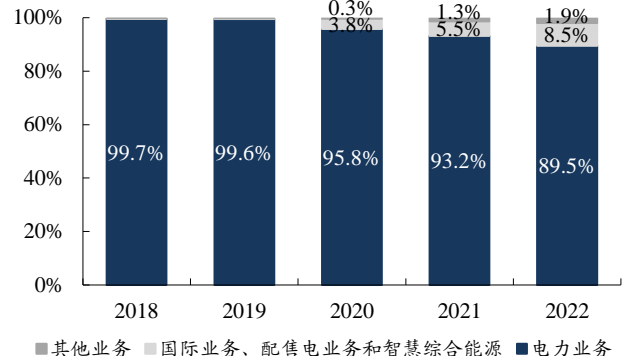
电力业务为公司主要收入及毛利来源，2022 年占比分别为 83.7%/89.5%。分业务来看，2019 年前电力业务为贡献 99.6%以上营业收入，2019 年后由于其他主营业务的扩张，电力业务收入占比下滑至 2022 年的 83.7%，同年电力业务贡献了 89.5%的毛利，为毛利的主要来源。国际业务、配售电业务和智慧综合能源业务呈现快速增长趋势，其收入占比从 2020 年的 7.5%增长至 2022 年的 13.9%，毛利占比由 2020 年 3.8%提升至 2022 年的 8.5%。2023 年公司并表乌白电站，在稳固主业的同时继续寻求新业务的发展。

图5：2018-2022 年公司营收构成



数据来源：招股说明书，公司年报，东吴证券研究所

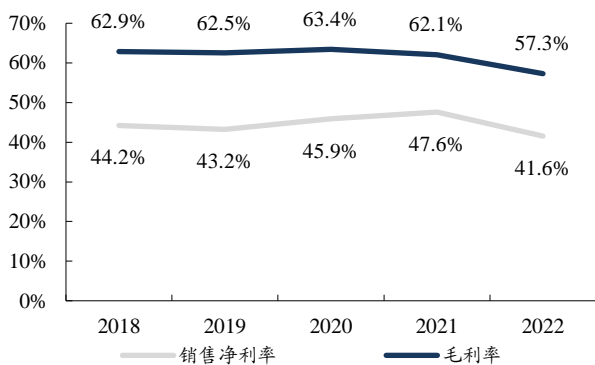
图6：2018-2022 年公司毛利构成



数据来源：招股说明书，公司年报，东吴证券研究所

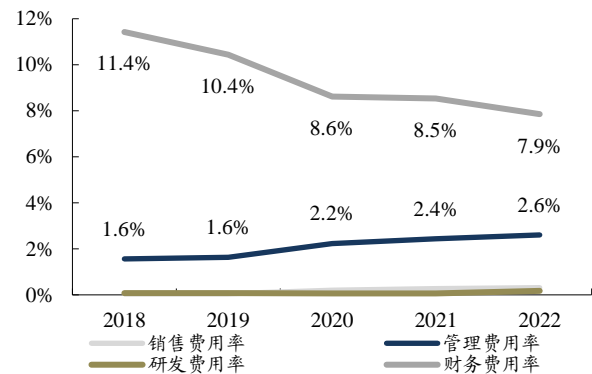
公司盈利能力较强，财务费用率逐年下降。2018-2022 年公司毛利率/销售净利率维持在 60%/40%以上，拥有较高且稳定的利润率水平。公司营业总成本中的 40%是折旧费用，大坝、厂房等主要资产实际使用年限高于折旧年限，预计随着资产折旧陆续到期，单位成本将进一步下降。公司通过优先偿还高息债务及债务置换，优化资本结构，使公司财务费用率从 2018 年的 11.43%降至 2022 年的 7.86%；期间费用率也随之下降，从 2018 年的 13.13%降至 2022 年的 10.96%。

图7：公司利润率水平较高且稳定



数据来源：公司公告，东吴证券研究所

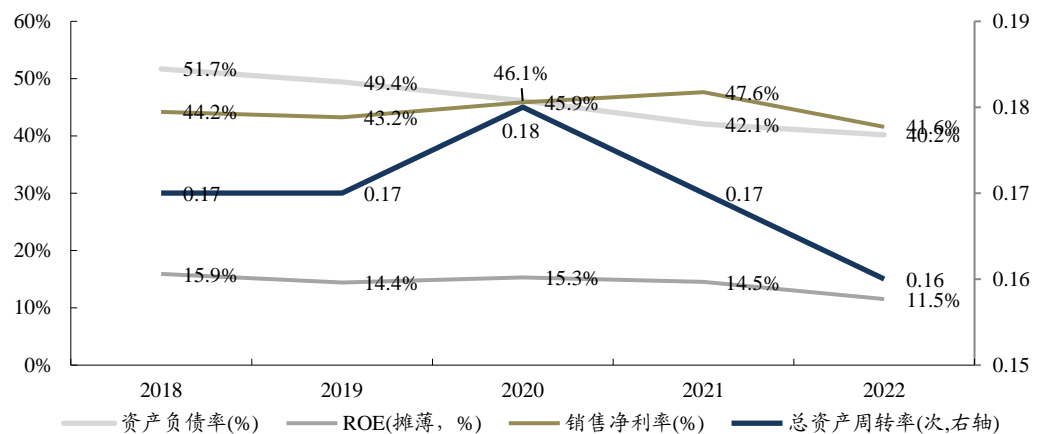
图8：2018-2022 年公司期间费用率情况



数据来源：公司公告，东吴证券研究所

2018-2022 年资产负债率下降，ROE（摊薄）平均值 14%。公司 2018 至 2022 年净资产收益率自 15.9%下降至 11.5%，主要系公司财务杠杆逐年下降，公司资产负债率由 2018 年的 51.7%下降至 2022 年的 40.2%。公司的销售净利率、资产周转率相对稳定，维持在 40%以上、0.17 次左右。

图9：2018-2022 年资产负债率下降，ROE（摊薄）平均值 14%

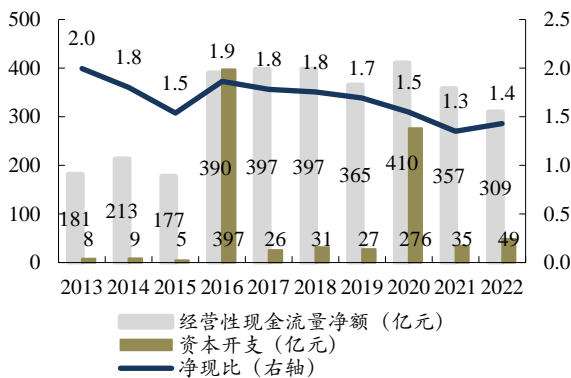


数据来源：《长江电力价值手册 2022》，东吴证券研究所

1.2.2. 公司净现比保持在 1.3 以上，维持高分红比例

公司经营&扩张稳健，净现比保持在 1.3 以上。2013-2022 年公司经营性现金流净额稳健增长，2016 年公司并表向溪水电站导致资本开支略高经营性现金流净额，其余时间资本开支均远小于经营性现金流量净额，公司扩张稳健。2013-2022 年公司净现比始终维持在 1.3 以上，经营情况稳健。充裕现金流在保障公司稳定发展的同时，保证了公司可以维持较高的分红比例。

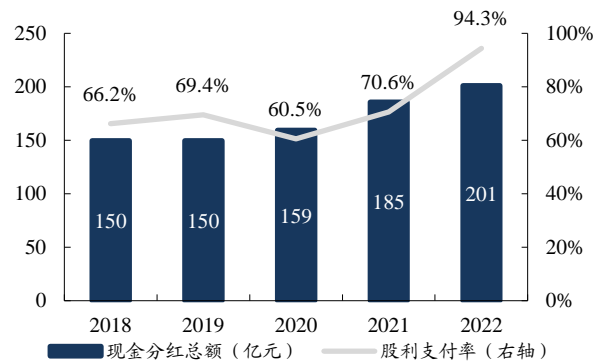
图10：公司经营&扩张稳健



注：资本开支包括：1）购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金；2）取得子公司及其他营业单位支付的现金净额。

数据来源：公司公告，东吴证券研究所

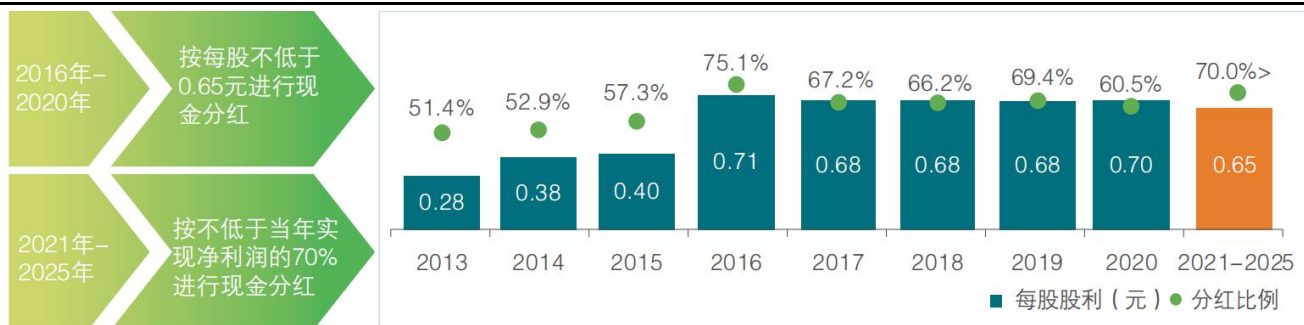
图11：2018-2022 年公司现金分红与股利支付率



数据来源：公司公告，东吴证券研究所

公司坚持高比例分红政策，高股息展现防御价值。根据《长江电力股份有限公司章程》，公司每年现金分红原则上不低于母公司当年实现可供股东分配利润的百分之五十。对 2021 年至 2025 年每年度的利润分配按不低于当年实现净利润的 70% 进行现金分红。2022 年公司现金分红总额为 200.92 亿元，股利支付率高达 94.29%。股息率 ttm 高达 3.62%（2023/11/3），展现防御价值。

图12：公司 2025 年前的高比例现金分红承诺



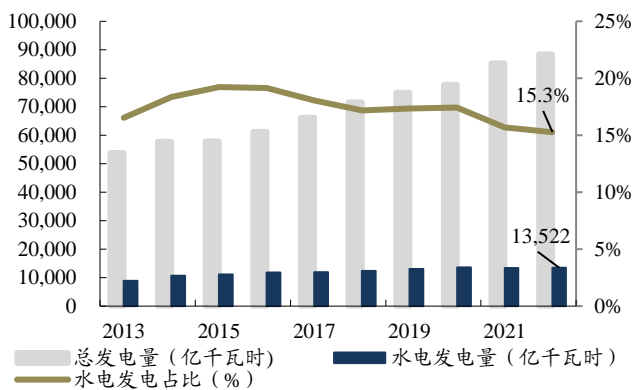
数据来源：《长江电力价值手册 2022》，东吴证券研究所

2. 乌白注入装机阶梯式增长，折旧到期盈利能力进一步增强

2.1. 乌白注入+扩机增容+六库联调，全年发电量计划增长 60%+

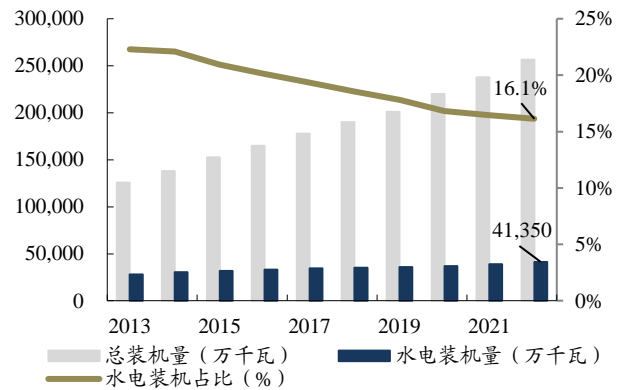
双碳目标下可再生能源装机持续增长，2022 年末水电累计装机容量 4.1 亿千瓦，占比 16.1%。2022 年全国可再生能源新增装机 1.52 亿千瓦，占全国新增发电装机的 76.2%，可再生能源已成为我国电力新增装机的主体。截至 2022 年末，我国发电装机容量为 25.6 亿千瓦，其中可再生能源装机容量为 12.13 亿千瓦，占总装机容量的 47.3%。可再生能源中常规水电 2022 年新增装机 0.15 亿千瓦，抽水蓄能新增装机 0.09 亿千瓦；截至 2022 年末水电累计装机容量 4.1 亿千瓦，占全国装机容量 16.1%；2022 年水电发电量 13,522 亿千瓦时，占全国总发电量 15.3%。

图13：近十年水电发电量占比



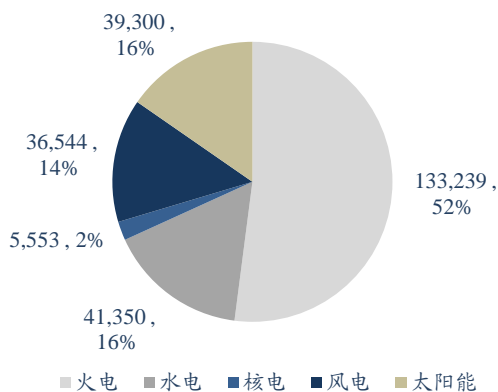
数据来源：Wind，东吴证券研究所

图14：近十年水电装机容量占比



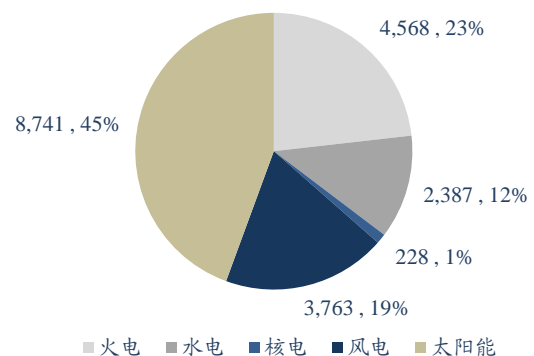
数据来源：Wind，东吴证券研究所

图15：2022 年底我国累计发电装机容量（万千瓦）



数据来源：Wind，东吴证券研究所

图16：2022 年我国新增发电装机容量（万千瓦）

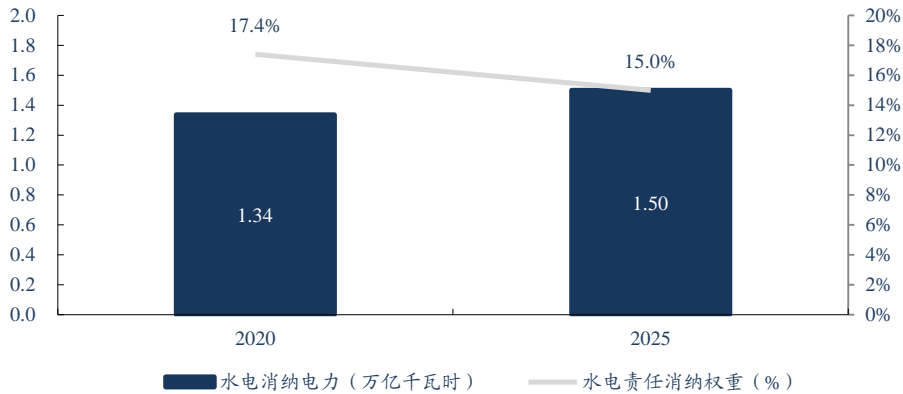


数据来源：Wind，东吴证券研究所

2025 年需消纳水电 1.5 万亿千瓦时，2020-2025 年 5 年 CAGR 2.35%。随着全球能源转型的持续推进，我国加快发展可再生能源、实施可再生能源替代行动。为实现 2035 年碳达峰、碳中和的远景目标，政策端对可再生能源持续给予高度重视，大力支持水电

等清洁能源的发展，同时强调在“十四五”期间重点做好增加清洁能源供应能力。《“十四五”可再生能源发展规划》明确 2025 年可再生能源年发电量达到 3.3 万亿千瓦时、电力消纳责任权重达到 33%的目标，其中水电承担 15%的消纳责任权重，发电量达到 1.5 万亿千瓦时，2020-2025 年 5 年发电量 CAGR 2.35%。

图17：十四五规划下水电发电量 2020-2025 年 5 年 CAGR 2.35%



数据来源：《“十四五”可再生能源发展规划》，东吴证券研究所

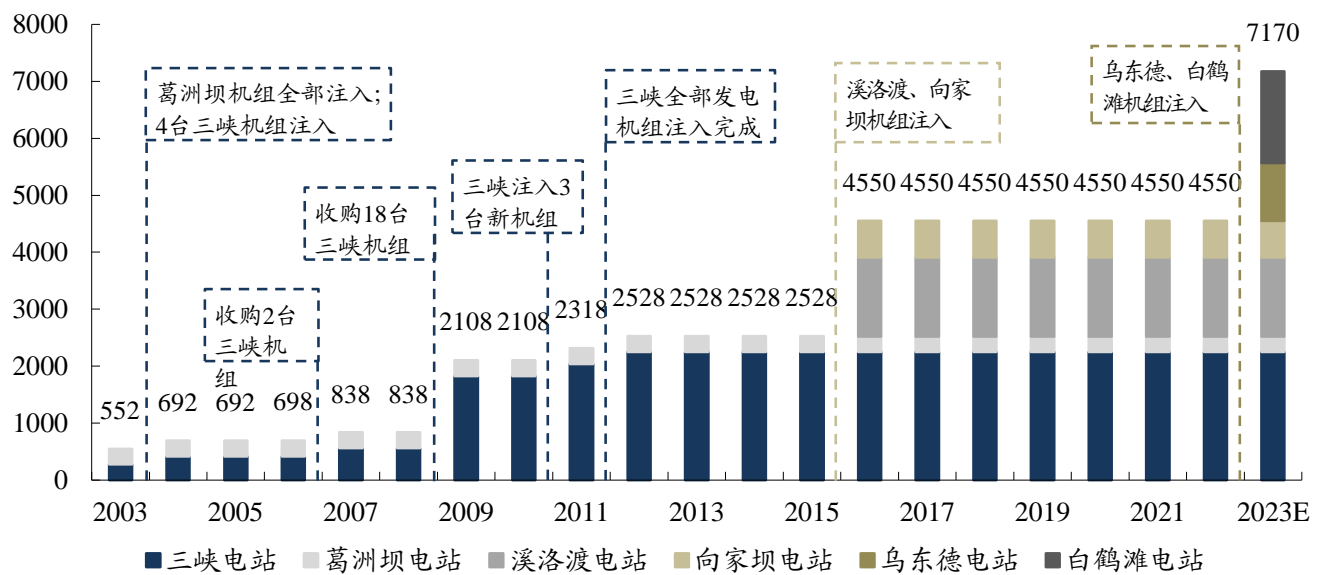
2023 年乌白注入，公司装机容量阶梯式增长，可控装机同增 57.5%。2023 年上半年，公司完成对乌东德、白鹤滩水电站的合并，分别为公司带来 1,020 万千瓦、1,600 万千瓦新增装机容量，合计新增 2,620 万千瓦。收购完成后，公司持有长江干流中三峡、葛洲坝、溪洛渡、向家坝、乌东德、白鹤滩等水电站资产，公司可控装机容量同比增加 57.5%由 4,559.5 万千瓦提升至 7,179.5 万千瓦，其中国内装机 7169.5 万千瓦，约占 2022 年全国水电装机容量的 17.3%；国内机组年设计发电能力由 1,917 亿千瓦时提升 52.8%至 2,930 亿千瓦时。

表2：长江电力国内水电站基本情况（截至 2023 年 10 月底）

电站名称	装机总容量 (万千瓦)	装机情况	年设计发电量 (亿千瓦时)	投产年份
三峡电站	2,250	32 台*70 万千瓦+ 2 台*5 万千瓦	882	2003 年
葛洲坝电站	273.5	19 台*12.5 万千瓦+ 2 台*17 万千瓦+ 1 台*2 万千瓦	157	1981 年
溪洛渡电站	1,386	18 台*77 万千瓦	571	2013 年
向家坝电站	640	8 台*80 万千瓦	307	2012 年
乌东德电站	1,020	12 台*85 万千瓦	389	2020 年
白鹤滩电站	1,600	16 台*100 万千瓦	624	2021 年

数据来源：《长江电力 2022 年价值手册》，东吴证券研究所

图18: 2003-2023E 公司境内装机容量 (单位: 万千瓦)



注: 2020 年公司收购秘鲁最大电力公司路德斯 83.46% 股权, 新增境外 10 万千瓦装机

数据来源: 公司公告, 东吴证券研究所

扩机增容有序推进, 2023 年计划增加 390 万千瓦装机容量。2023 年, 葛洲坝、向家坝、溪洛渡三个电站计划通过容量调整/扩机分别增加 166 万千瓦/224 万千瓦, 合计增加 390 万千瓦装机容量。1) **机组铭牌容量变更计划增加 166 万千瓦装机容量。**溪洛渡计划调整 18 台, 合计增加 126 万千瓦; 向家坝计划调整 8 台, 合计增加 40 万千瓦。此外, 葛洲坝已于 2022 年底完成对 19 台机组装机容量的调整, 新增装机 47.5 万千瓦。容量改造通过增强机组的过机流量利用率和优化机组的运行效能提升发电量, 能够更程度地发挥公司水电站效益; 且机组扩容不涉及水工建设成本, 仅需较小成本, 投资效益较高。2) **扩机计划增加 224 万千瓦装机容量。**葛洲坝计划扩机 4 台, 合计增加 80 万千瓦; 向家坝计划扩机 3 台, 合计增加 144 万千瓦。**公司通过容量调整+扩机, 2023 年合计增加 390 万千瓦装机容量。**

表3: 公司计划、已完成增容情况

电站	计划增容机组数	调整前单机容量 (万千瓦)	调整后单机容量 (万千瓦)	计划增容 (万千瓦)	计划完成时间
溪洛渡	18 台	70	77	126	2023 年
向家坝	8 台	75	80	40	2023 年
合计增加装机容量 (万千瓦)				166	
电站	已完成增容机组数	调整前单机容量 (万千瓦)	调整后单机容量 (万千瓦)	已完成增容 (万千瓦)	完成时间
葛洲坝	19 台	12.5	15	47.5	2022 年底
已完成增容 (万千瓦)				47.5	

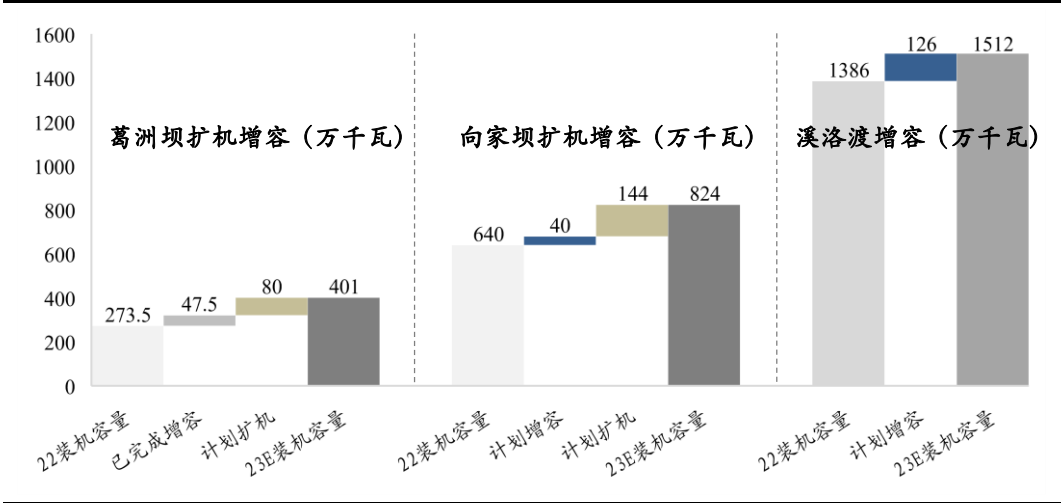
数据来源: 公司公告, 东吴证券研究所

表4: 公司计划扩机情况

电站	扩增机组数	单机容量 (万千瓦)	新增装机容量 (万千瓦)	计划完成时间
葛洲坝	4 台	20	80	-
向家坝	3 台	48	144	2023 年
合计增加装机容量 (万千瓦)			224	

数据来源: 公司公告, 东吴证券研究所

图19: 2023 年葛洲坝、向家坝、溪洛渡通过增容/扩机计划增加 390 万千瓦装机容量



数据来源: 公司公告, 东吴证券研究所

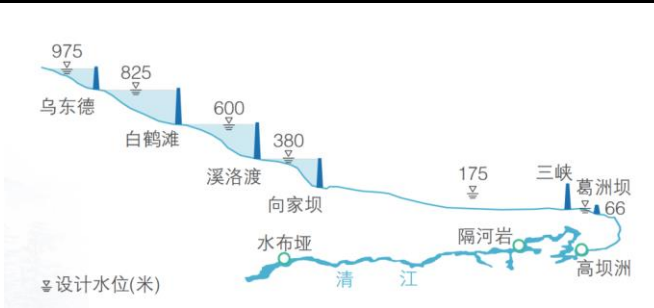
梯级电站迎来“六库联调”新格局，2023 年预期新增发电量 60-70 亿千瓦时。随着新资产的注入，公司梯级联合调度能力由“四库联调”全面升级为“六库联调”的新格局，进一步缓解降雨和来水变动给水电站发电量带来的波动。“六库联调”指的是采用高精度的水情预测系统，通过策略性地制定梯级电站在汛前的水位下降、汛中的洪水调度以及汛后的蓄水策略。以此进行即时的优化调度，降低梯级水库的弃水量，优化运行水头的平均值，提高水资源的使用效率，并提高梯级电站的发电产量。据公司披露，2023 年一季度六库联合调度增发电量 15 亿千瓦时，保守估计全年将在四库联调基础上增发电量 60-70 亿千瓦时。

图20: 长江流域发电站分布情况



数据来源: 《长江电力 2022 年价值手册》，东吴证券研究所

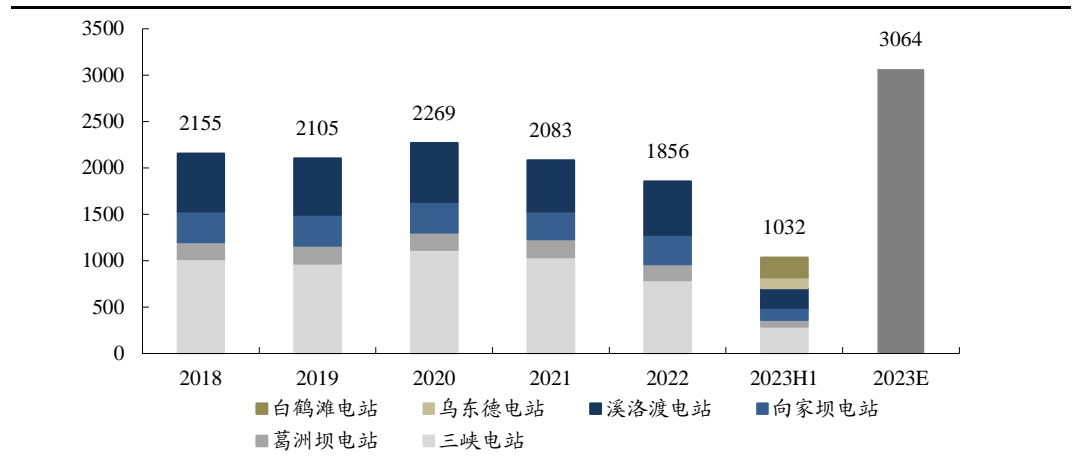
图21: 电站实施流域梯级联合调度



数据来源: 《长江电力 2021 年价值手册》，东吴证券研究所

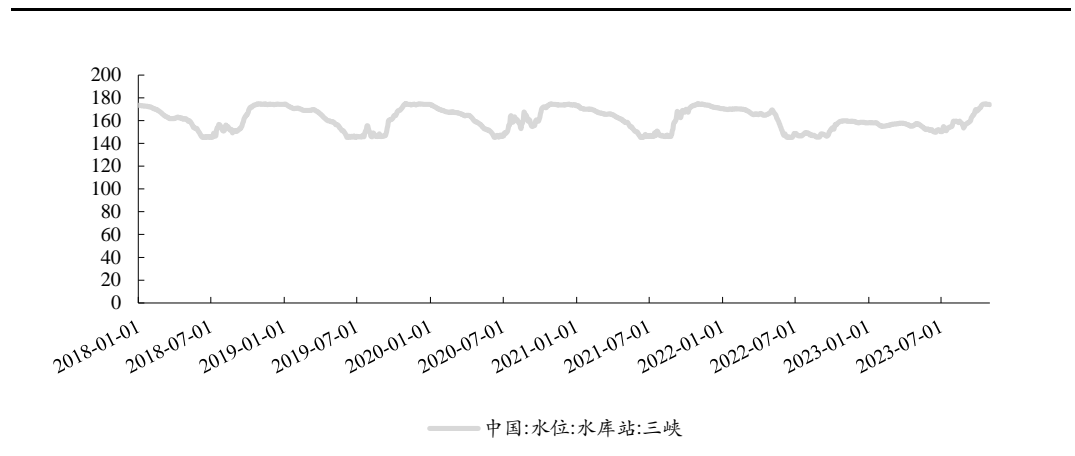
2023 全年发电量有望突破 3000 亿千瓦时，增幅超 60%。公司 2022 年全年发电量为 1,856 亿千瓦时，同比下滑 10.9%，主要系 2022 年下半年长江上游来水严重偏枯等因素所致。2023H1 乌东德、白鹤滩电站分别贡献 213 亿千瓦时、117 亿千瓦时发电量，公司六大电站上半年合计发电 1,032 亿千瓦时，较 2022 年上半年同比增长 8.5%。2023 年乌白新电站的注入装机容量大幅提升、六库联调水能利用率提高、下半年长江来水量较去年同期好转（2023 年 10 月 30 日，三峡水库水位 174.0 米，同比提高 8.9%），**2023 年公司发电量目标 3,064 亿千瓦时，同增 65.1%。**

图22：2018-2023E 各电站发电量（单位：亿千瓦时）



数据来源：公司公告，东吴证券研究所

图23：2018/1/1-2023/10/30 三峡电站水位（单位：米）



数据来源：公司公告，东吴证券研究所

2.2. 市场化电量占比提升，电价预期上行

水电市场交易比例持续提升，2021 年市场化率达 31.9%。我国水电现行四种主要定价模式，分别为成本加成、标杆电价、倒推电价及市场化定价。2014 年 1 月，发改委出台《关于完善水电上网电价形成机制的通知》（发改价格〔2014〕61 号），明确鼓励通过竞争方式确定水电价格，近年水电市场化电量持续增长，2021 年全国水电参与省内市场

交易电量约 2944 亿千瓦时，同比增加约 18%，水电上网电量市场化率达到 31.9%。2021 年发改委在《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》等文件明确指出，电力市场建设需全面加速并适应工商业用户的需求，电力市场交易的政策和规则在未来将进一步完善，使得电价更真实地反映供需和资源的稀缺程度。作为低价、高质的清洁能源，水电在电力市场中将展现出强大的竞争优势。

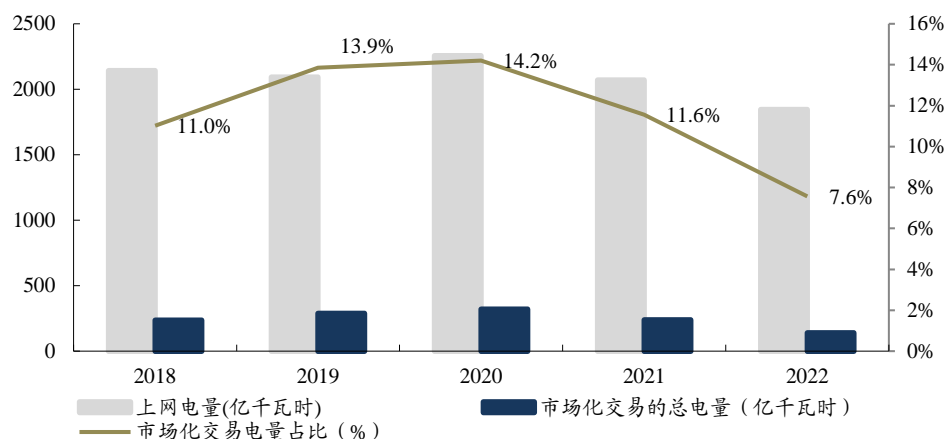
表5：我国现行四种水电定价方式

定价类型	价格公式	适用标准
成本加成	价格=成本+利润+税费	2001 年 4 月前已建水电站（曾实行还本付息价格）； 2001 年 4 月后投产中小型水电站，且所在省份未公布 标杆价格；2001 年 4 月后投产部分大型水电站
标杆电价	价格 = 标杆电价	2001 年 4 月后投产中小型、非跨省统调水电站，且所 在省份公布标杆价格
倒推电价	价格 = 落地价 - （输电价 + 线损）	大部分跨省跨区送电水电站
市场化定价	价格 = 市场化交易电量价格	部分跨省跨区送电水电站

数据来源：《长江电力 2022 年价值手册》，东吴证券研究所

公司水电站定价方式有所差异，溪洛渡、向家坝的部分电量采用市场化定价。长江电力所属大型水电站与国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司等购电输电方签订购售电合同，电价按照国家相关政策文件确定。公司的葛洲坝电站投产较早，上网电价采用成本加成方式定价；三峡、溪洛渡、向家坝电站均采用落地电价倒推形成上网电价；同时，溪洛渡、向家坝电站作为一组电源进行核价，部分电量与受电省市燃煤标杆电价联动调整，即采用市场化定价。2018 年至 2021 年公司市场化交易电量占比保持在 11%以上，2022 年电价抬升，受电省市削减市场化交易电量，公司市场交易电量占比有所下滑。

图24：2018-2022 年公司市场化交易电量占比



数据来源：公司公告，东吴证券研究所

公司新注入乌东德、白鹤滩水电站，提升整体市场化电量占比。乌东德、白鹤滩电站除枯水期合计在四川、云南各留存 100 亿千瓦时外，乌东德其余电量外送广东、广西；白鹤滩其余电量外送浙江、江苏。

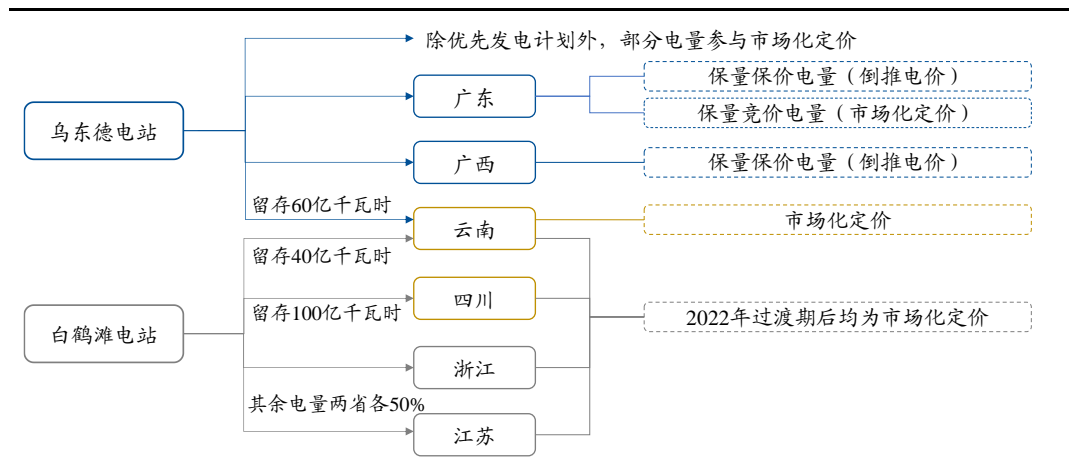
- **乌东德水电站**留存云南电量上网电价为当月云南省内市场化交易平均价格，送电广东、广西的电价模式采用倒推定价。国家发改委价格司《关于乌东德水电站送电广东、广西价格有关事项的会议纪要》中明确，送广东的电量分为保量保价电量和保量竞价电量，前者明确落地电价为 0.35 元/千瓦时，后者落地电价则通过市场化方式决定。**除优先发电计划外，乌东德部分电量参与市场化竞价。**
- **白鹤滩水电站在 2022 年过渡期后电价完全市场化**，送电落地电价将在国家统筹下，参考消纳省份相关电价水平与消纳省份协商确定；输电价格由国家价格主管部门根据输电线路投资、成本等情况核定。

表6：公司水电站售电区域及定价方法

电站名称	丰水期售电区域	枯水期售电区域	定价方法
三峡电站	广东 50%、华东 50%，超过区域设计输电能力送华中消纳	广东 16%、华东 32% 和华中 52% 按电量比例消纳	倒推电价
葛洲坝电站	华中、华东区域	重庆，40 亿千瓦时/年	成本加成
溪洛渡电站	浙江 50%、广东 50%	四川 15%、云南 15%、浙江 35%、广东 35%	倒推电价、市场化定价
向家坝电站	上海	四川 15%、云南 15%、上海 70%	倒推电价、市场化定价
乌东德电站	送广东、广西和云南	枯水期留存云南 60 亿千瓦时	倒推电价、市场化定价
白鹤滩电站	送浙江、江苏、四川和云南	留存四川 100 亿千瓦时；通过置换方式留存云南 40 亿千瓦时；其余电量外送浙江、江苏进行消纳	市场化定价

数据来源：《长江电力 2022 年价值手册》，东吴证券研究所

图25：乌东德、白鹤滩不同地区上网电价定价类型



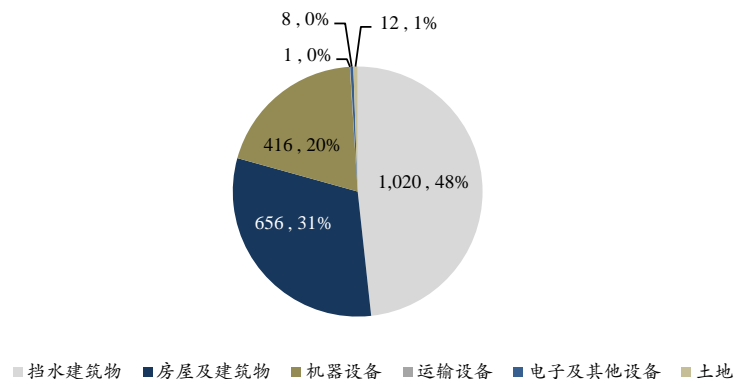
数据来源：公司公告，东吴证券研究所

2.3. 折旧年限到期成本下降&投资收益稳健，盈利能力持续强劲

2.3.1. 折旧年限到期成本下降，毛利率可提升 20pct+

大坝、发电机组实际使用年限远大于会计折旧年限。2022 年末长江电力固定资产中 48%为挡水建筑物，该部分资产折旧年限为 40-60 年，其中葛洲坝大坝为 50 年，三峡大坝、向家坝大坝和溪洛渡大坝的折旧年限为 45 年；然而长江流域实际泥沙含量低于寿命测算模型所用数据，大坝的实际使用年限应远长于折旧年限；参考美国胡佛大坝，实际使用年限可能超过 100 年。2022 年末公司固定资产中 20%为机器设备，即发电机组，该部分资产的折旧年限较短为 18 年，远低于机组实际使用寿命。如葛洲坝电站于 1981 年已投产使用，其首台发电机组至今仍在运行发电。还可通过较低成本改造延长机组使用年限，如公司此前通过扩机增容计划对葛洲坝部分老旧发电机组进行更新改造，进一步提升了机组使用时长。

图26：公司固定资产分类及占比（亿元，截至 2022 年末）



数据来源：公司公告，东吴证券研究所

表7：公司固定资产折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
挡水建筑物	直线法	40-60		1.67-2.50%
房屋及建筑物	直线法	8-50	0-3%	1.94-12.50%
机器设备	直线法	5-32	0-3%	3.03-20.00%
运输设备	直线法	3-10	0-3%	9.70-33.33%
电子及其他设备	直线法	3-12	0-3%	8.08-33.33%

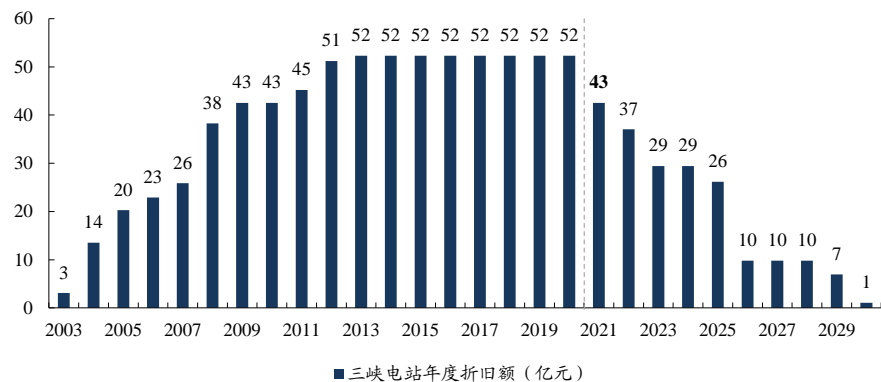
数据来源：公司年报，东吴证券研究所

机组折旧陆续到期，折旧成本下降，全部机组折旧完成后毛利率可比机组均在折旧期时提升 22.2pct。公司三峡电站第 1 批 6 台机组在 2003 年投产，2012 年 32 台机组全部投产。2021-2030 年三峡水电站陆续有机组折旧年限到期，而发电资产仍可正常使用。我们以三峡电站的 32 台机组为例进行测算；2030 年，三峡电站的机组折旧期限完全到期，届时度电机组折旧可比机组均在折旧期时减少 0.055 元/千瓦时、按照三峡电站上网电价 0.24795 元/千瓦时进行计算，折旧完成的三峡电站毛利率比折旧期间提升 22.2pct。

测算依据如下:

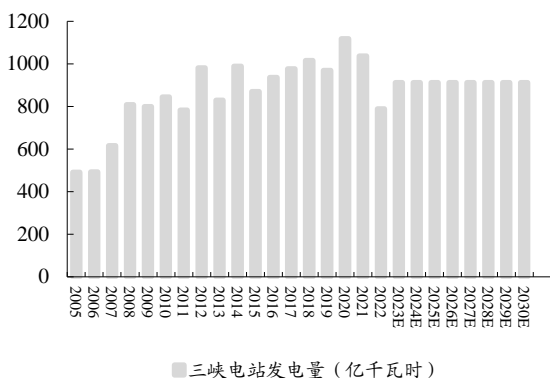
- 假设机组折旧期限为 18 年, 则第一批机组在 2021 年折旧到期, 最后一批机组在 2030 年折旧到期;
- 根据公司公告, 三峡电站 11#发电机组的投产日期为 2004/7/22, 三峡电站 14#发电机组的投产日期为 2005/7/21, 两者投产日期相差一年。在资产评估日 (2008 年 9 月 30 日), 三峡电站 11#发电机组的账面价值比三峡电站 14#发电机组少 16350 万元, 因此我们判断**单台机组每年折旧额约为 16350 万元**;
- 计算度电折旧时, 假设 2023-2030 年的三峡电站发电量为 2021 和 2022 年的平均值;
- 所有机组均全年折旧时 (2013-2020 年), 年均度电机组折旧平均值为 0.055 元/方;
- 假设三峡电站输送到各地的电量相同, 则三峡电站上网电价平均值为 0.24795 元/方。

图27: 2003-2030 年三峡电站机组折旧测算



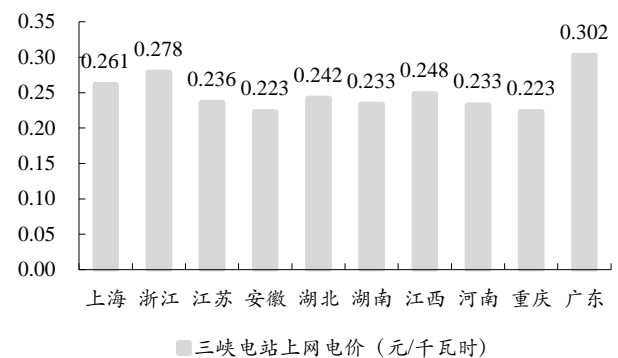
数据来源: 公司公告, 东吴证券研究所测算

图28: 三峡电站发电量 (亿千瓦时)



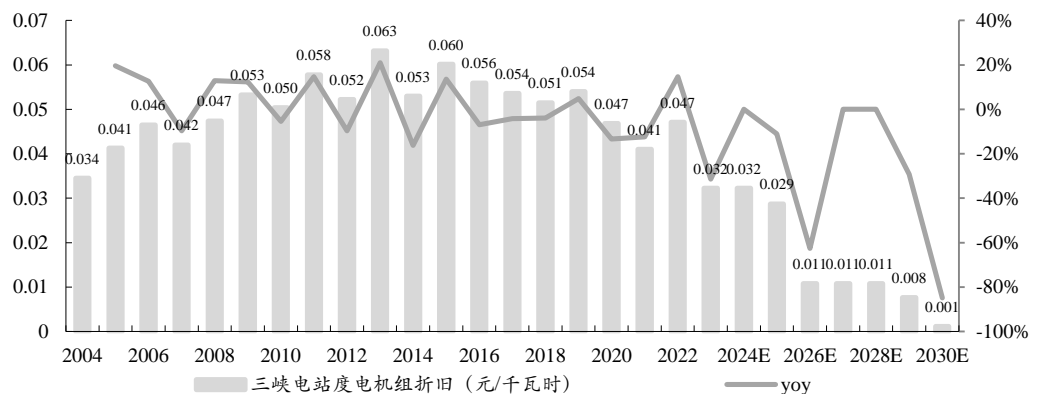
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图29: 2019 年后三峡电站上网电价 (元/千瓦时)



数据来源: 公司公告, 东吴证券研究所

图30：2004-2030E 三峡电站度电机组折旧变化

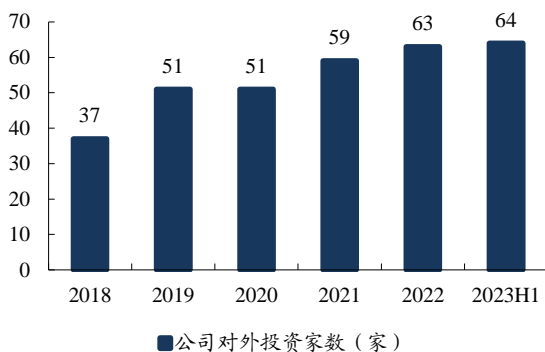


数据来源：公司公告，东吴证券研究所测算

2.3.2. 投资收益稳增，所投标的与公司协同发展

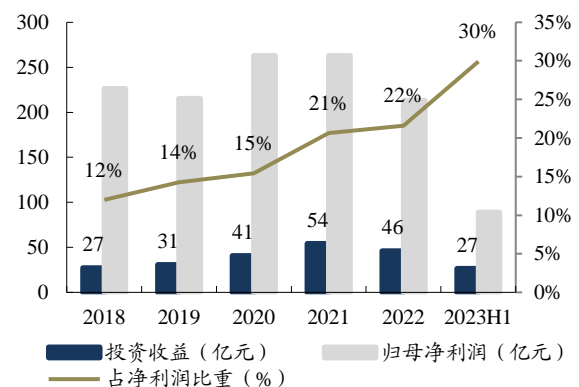
投资收益占归母净利润比重逐年扩大，2022 年达到 21.59%。2018 年至 2022 年公司投资收益占归母净利润比重逐年扩大，2022 年公司实现投资净收益 46 亿元，占归母净利润比重达到 21.59%。投资标的聚焦水电产业链，协同效应助力公司发展。据 2023 年中报披露，公司对外投资公司共计 64 家，包括国投电力、湖北能源、桂冠电力、川投能源等公司。公司长期投资标的主要围绕水电产业链，公司通过高比例持股及长期持有，获取一定的协同效应助力公司水电产业布局。其中，公司连同三峡集团合计持有湖北能源 50% 股权，间接拥有长江支流清江流域水电站；公司通过长期持有国投电力与川投能源股份，涉猎雅砻江流域水电项目；公司通过持有桂冠电力股权，涉及珠江上游水电站。未来公司将继续围绕主业，聚焦水电产业链进行战略投资。

图31：2018-2023H1 公司股权投资情况



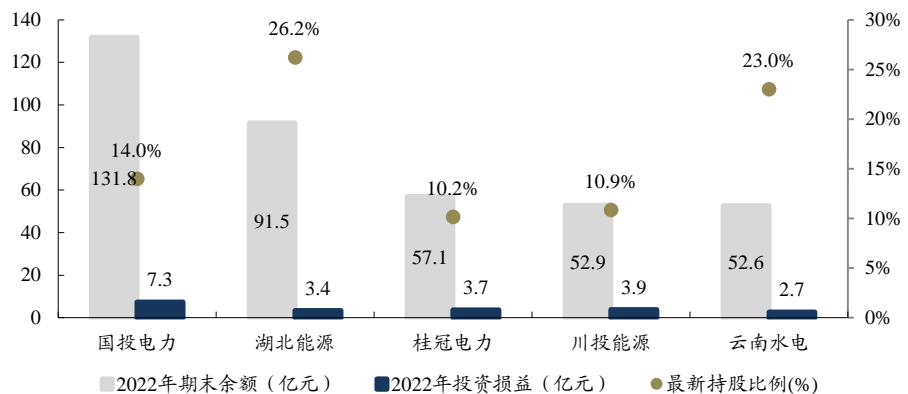
数据来源：公司公告，东吴证券研究所

图32：2018-2023H1 公司投资收益及占归母净利润比



数据来源：公司公告，东吴证券研究所

图33: 公司长期股权投资前五大企业 (截至 2022 年末)

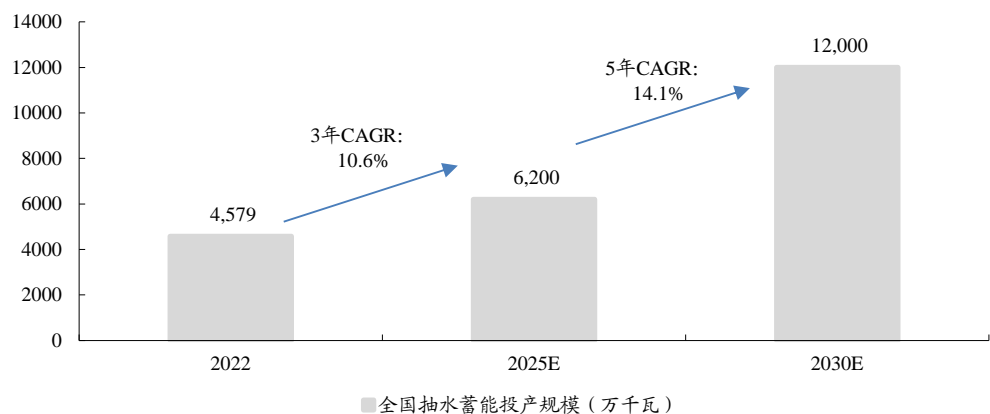


数据来源: 公司公告, 东吴证券研究所

3. 抽水蓄能+新能源, 多元化能源业务齐发展

国家规划 2030 年抽水蓄能投产规模达到 1.2 亿千瓦, 2022-2030 年投产规模 CAGR 12.8%。根据国际水电协会的数据, 至 2020 年底, 全球抽水蓄能装机规模已达 1.59 亿千瓦, 占储能总规模的 94%。在美国、德国、法国等地的电力系统中, 抽水蓄能和燃气电站占比均超过了 10%。相比之下, 我国的这一比例仅为 6%, 其中抽水蓄能占比 1.4%。在我国油气资源相对匮乏、燃气调峰电站发展不足的背景下, 加大抽水蓄能的投建显得尤为重要, 这将有助于保障电力系统的安全稳定运行, 并进一步优化我国的能源结构。国家能源局于 2021 年 9 月 17 日发布《抽水蓄能中长期发展规划 (2021-2035 年)》, 计划到 2025 年和 2030 年将抽水蓄能投产规模分别增至 6,200 万千瓦及 1.2 亿千瓦以上, 2022-2025 年投产规模 CAGR 10.6%; 2025-2030 年投产规模 CAGR 14.1%。

图34: 我国抽水蓄能中长期发展规划



数据来源: 国家能源局, 东吴证券研究所

公司已储备抽蓄资源超 4,000 万千瓦。截至 2023H1，公司已经储备 28 个抽水蓄能项目，抽蓄资源储备约 4,030 万千瓦，目前重庆菜籽坝和甘肃张掖两个抽水蓄能项目已开工。其中，重庆奉节菜籽坝抽水蓄能电站设计安装 4 台单机容量 30 万千瓦的立轴单级混流式水泵水轮发电机，总装机 120 万千瓦，计划 2029 年首台机组投产发电；甘肃张掖抽水蓄能电站计划安装 4 台 350MW 可逆式水泵水轮机发电电动机组，总装机 140 万千瓦，计划 2028 年实现首台机组投产发电。长江电力根据三峡集团的整体战略部署，正在积极展开抽水蓄能项目的开发、投资和运营。

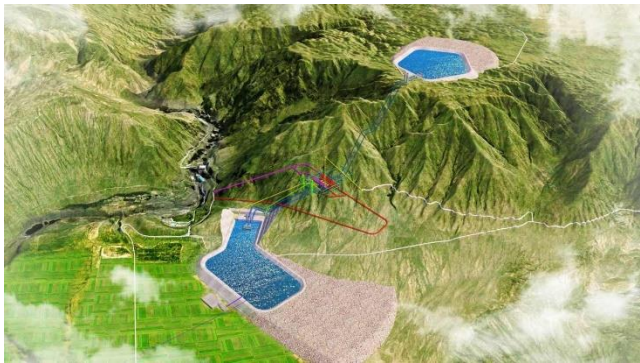
表8: 公司在建抽水蓄能电站项目

抽水蓄能电站项目	单机容量	总装机	首台机组计划投产年份
重庆奉节菜籽坝抽水蓄能电站	4 台 30 万千瓦的立轴单级混流式水泵水轮发电机	120 万千瓦	2029 年
甘肃张掖抽水蓄能电站	4 台 350MW 可逆式水泵水轮机发电电机	140 万千瓦	2028 年

数据来源：公司公告，东吴证券研究所

公司致力打造“抽水蓄能+新能源”一体化清洁能源基地。在能源转型背景下，公司积极开发布局其他领域，助力国家构建新型电力系统，致力于为社会提供更安全、更稳定的清洁能源。公司积极推进智慧综合能源市场的拓展，已经在多个省市建立了业务布局，形成了具有三峡特色的绿色综合能源模式。同时，公司积极推动金沙江下游水风光一体化可再生能源基地云南和四川两侧的清洁能源项目开发。金下基地与公司六座大型水电站形成能源互补，并与正投产建设的抽水蓄能实现协同，进而达到源、网、荷、储的整合，打造一体化清洁能源基地。

图35: 甘肃张掖抽水蓄能电站效果图



数据来源：公司官网，东吴证券研究所

图36: 金沙江下游水风光一体化可再生能源基地



数据来源：公司官网，东吴证券研究所

4. 盈利预测与投资建议

4.1. 盈利预测

我们预计公司 2023-2025 年营业收入为 821.08/872.24/895.22 亿元，同比增速 57.7%/6.2%/2.6%，毛利为 491.65/521.85/537.49 亿元，同比增速 64.8%/6.1%/3.0%，毛利率为 59.88%/59.83%/60.04%。其中：

1) 电力业务：2023-2025 年电力业务营业收入为 724.38/761.70/773.63 亿元，同比增速 66.1%/5.2%/1.6%，毛利率为 62.94%/63.16%/63.68%。

①装机容量：得益于乌东德、白鹤滩电站资产注入，公司的装机容量显著增加，我们预计 2023-2025 年公司装机容量为 7179.5 万千瓦。

②发电设备利用小时数&发电量：2023 年来水转好，各电站发电量修复，六库联调优化各电站的水能利用效率，我们假设 2023-2025 年发电设备利用小时数逐步恢复，分别达到 4274/4485/4555 小时，对应发电量为 3069/3220/3270 亿千瓦时。

③上网电价：公司历史综合电价（含税）约为 0.27 元/千瓦时，随乌白注入，公司市场化电量占比提升，且白鹤滩外输高电价已确定，公司整体电价提升。我们预计公司 2023-2025 年综合电价（含税）为 0.2739/0.2745/0.2746 元每千瓦时。

2) 其他主营业务：公司其他主营业务主要包含国际业务、配售电业务和智慧综合能源等业务。我们预计 2023-2025 年其他主营业务营业收入为 83.28/95.77/105.35 亿元，同比增速 15.0%/15.0%/10.0%，毛利率维持 35.19%。

表9：长江电力业务拆分及盈利预测

	2021A	2022A	2023E	2024E	2025E
电力业务					
营业收入（亿元）	487.52	435.99	724.38	761.70	773.63
YOY	-7.8%	-10.6%	66.1%	5.2%	1.6%
毛利（亿元）	321.89	266.98	455.96	481.12	492.68
YOY	-8.3%	-17.1%	70.8%	5.5%	2.4%
毛利率（%）	66.02%	61.24%	62.94%	63.16%	63.68%
其他主营业务：国际业务、配售电业务和智慧综合能源					
营业收入（亿元）	58.88	72.42	83.28	95.77	105.35
YOY	35.6%	23.0%	15.0%	15.0%	10.0%
毛利（亿元）	18.91	25.49	29.31	33.71	37.08
YOY	34.7%	34.8%	15.0%	15.0%	10.0%
毛利率（%）	32.12%	35.19%	35.19%	35.19%	35.19%

其他业务

营业收入（亿元）	10.06	12.20	13.42	14.76	16.24
YOY	80.3%	21.2%	10.0%	10.0%	10.0%
毛利（亿元）	4.53	5.81	6.39	7.03	7.73
YOY	266.7%	28.1%	10.0%	10.0%	10.0%
毛利率（%）	45.06%	47.61%	47.61%	47.61%	47.61%

合计

营业收入（亿元）	556.46	520.60	821.08	872.24	895.22
YOY	-3.7%	-6.4%	57.7%	6.2%	2.6%
毛利（亿元）	345.33	298.28	491.65	521.85	537.49
YOY	-5.7%	-13.6%	64.8%	6.1%	3.0%
毛利率（%）	62.06%	57.29%	59.88%	59.83%	60.04%

数据来源：Wind，东吴证券研究所

4.2. 投资建议

公司为水电行业龙头，2023 年随乌白注入，装机容量实现跃升，六库联调提高各电站综合水能利用率，发电量稳定提升；同时，乌白市场化定价逐步推进，综合上网电价上行，公司行业地位进一步稳固。我们预计公司 2023-2025 年归母净利润为 316.77/343.50/361.35 亿元，同比+49%/+8%/+5%，EPS 1.29/1.40/1.48 元，对应当前 PE 17.5/16.2/15.4 倍（估值日期：2023/11/3）。我们选取同为水电行业龙头且市值较高（截至 2023/11/3）的华能水电、国投电力、川投能源三家公司作为可比公司，长江电力的 PE 处理合理范围。公司的水电龙头地位稳固，2022 年加权 ROE11.73%，高于可比公司平均值（9.88%）且未来公司盈利能力将逐步提升；公司保持高分红，股息率 ttm 为 3.62%，高于可比公司平均值（2.40%）；综合考虑以上因素，首次覆盖，给予公司“买入”评级。

表10：长江电力及其可比公司对比（估值日期：2023/11/3）

公司简称	股票代码	股价 (元/股)	市值 (亿元)	每股净资产 (元/股, 最新摊薄)	2022年ROE (%, 加权)	2022年分红率 (%)	股息率ttm (%)	归母净利润 (亿元)				2022-2025年 归母净利润 CAGR(%)	P/E			
								2022	2023E	2024E	2025E		2022	2023E	2024E	2025E
华能水电	600025.SH	7.80	1,404	2.97	10.59	46.31	2.24	68.01	76.09	84.02	91.59	10.4%	20.6	18.5	16.7	15.3
国投电力	600886.SH	12.33	919	7.10	8.25	50.25	2.23	40.79	67.72	76.64	82.86	26.6%	22.5	13.6	12.0	11.1
川投能源	600674.SH	14.71	656	7.87	10.80	50.76	2.72	35.15	44.08	44.86	46.63	9.9%	18.7	14.9	14.6	14.1
平均值				5.98	9.88	49.11	2.40	/	/	/	/	15.7%	20.6	15.6	14.4	13.5
长江电力	600900.SH	22.71	5,557	8.06	11.73	94.29	3.62	213.1	316.8	343.5	361.4	19.2%	26.1	17.5	16.2	15.4

注：长江电力、川投能源盈利预测来自东吴证券研究所，华能水电、国投电力盈利预测来自 Wind 一致预期。

数据来源：Wind，东吴证券研究所

5. 风险提示

- 1) **来水量不及预期:** 水电发电高度依赖于水资源情况, 气候变化、降雨变化或其他原因导致的来水减少可能会严重影响水电站的发电量, 进而影响公司经营情况。
- 2) **电价波动风险:** 公司盈利水平与电价相关, 政策调控、供需关系和市场竞争等因素将对电价产生影响, 进而影响公司经营情况。
- 3) **政策风险:** 国家对清洁能源和新能源的政策调整, 可能会影响公司的回报预期和投资决策。
- 4) **市场风险:** 随着新能源技术的发展, 太阳能、风能等清洁能源的竞争日益加剧, 可能会影响水电的市场份额。

长江电力三大财务预测表

资产负债表(百万元)	2022A	2023E	2024E	2025E	利润表(百万元)	2022A	2023E	2024E	2025E
流动资产	15,302	150,015	12,721	76,987	营业总收入	52,060	82,108	87,224	89,522
货币资金及交易性金融资产	9,302	141,781	3,597	67,414	营业成本(含金融类)	22,233	32,943	35,038	35,774
经营性应收款项	4,462	6,009	6,639	7,010	税金及附加	1,072	1,701	1,744	1,829
存货	453	615	716	709	销售费用	165	172	174	179
合同资产	0	0	0	0	管理费用	1,360	1,724	1,727	1,880
其他流动资产	1,084	1,610	1,770	1,854	研发费用	90	205	262	269
非流动资产	311,966	534,076	536,803	534,238	财务费用	4,092	9,757	10,543	10,420
长期股权投资	67,166	75,166	83,166	91,166	加:其他收益	3	4	13	13
固定资产及使用权资产	212,006	423,877	417,846	406,491	投资净收益	4,600	4,516	5,408	6,088
在建工程	2,871	2,871	2,871	2,871	公允价值变动	(385)	0	0	0
无形资产	22,113	22,942	23,742	24,512	减值损失	(278)	(20)	(8)	(6)
商誉	1,081	1,081	1,081	1,081	资产处置收益	(52)	(41)	17	0
长期待摊费用	63	48	64	70	营业利润	26,936	40,065	43,165	45,267
其他非流动资产	6,665	8,090	8,032	8,046	营业外净收支	(623)	(672)	(530)	(483)
资产总计	327,268	684,091	549,525	611,224	利润总额	26,313	39,393	42,635	44,784
流动负债	52,458	178,246	112,773	143,020	减:所得税	4,664	7,135	7,691	8,042
短期借款及一年内到期的非流动负债	34,949	142,961	77,961	107,961	净利润	21,649	32,258	34,944	36,741
经营性应付款项	942	1,307	1,342	1,435	减:少数股东损益	340	581	594	606
合同负债	9	11	16	15	归属母公司净利润	21,309	31,677	34,350	36,135
其他流动负债	16,559	33,967	33,454	33,609	每股收益-最新股本摊薄(元)	0.87	1.29	1.40	1.48
非流动负债	79,056	259,998	179,998	199,998	EBIT	27,089	49,149	53,178	55,203
长期借款	38,618	224,921	144,921	164,921	EBITDA	38,206	87,190	79,358	81,738
应付债券	37,620	31,858	31,858	31,858	毛利率(%)	57.29	59.88	59.83	60.04
租赁负债	621	629	629	629	归母净利率(%)	40.93	38.58	39.38	40.36
其他非流动负债	2,197	2,591	2,591	2,591	收入增长率(%)	(6.44)	57.72	6.23	2.64
负债合计	131,514	438,244	292,771	343,018	归母净利润增长率(%)	(18.89)	48.66	8.44	5.20
归属母公司股东权益	185,488	235,000	245,313	256,160					
少数股东权益	10,266	10,847	11,441	12,047					
所有者权益合计	195,754	245,846	256,754	268,206					
负债和股东权益	327,268	684,091	549,525	611,224					

现金流量表(百万元)	2022A	2023E	2024E	2025E	重要财务与估值指标	2022A	2023E	2024E	2025E
经营活动现金流	30,913	92,220	67,260	67,943	每股净资产(元)	8.16	9.60	10.03	10.47
投资活动现金流	(4,093)	(256,247)	(24,012)	(18,366)	最新发行在外股份(百万股)	24,468	24,468	24,468	24,468
筹资活动现金流	(27,584)	296,428	(181,432)	14,239	ROIC(%)	7.45	8.44	7.53	8.34
现金净增加额	(623)	132,478	(138,184)	63,817	ROE-摊薄(%)	11.49	13.48	14.00	14.11
折旧和摊销	11,116	38,040	26,180	26,535	资产负债率(%)	40.19	64.06	53.28	56.12
资本开支	(4,834)	(251,459)	(21,462)	(16,433)	P/E(现价&最新股本摊薄)	26.08	17.54	16.18	15.38
营运资本变动	(2,084)	15,541	(1,364)	(201)	P/B(现价)	2.78	2.36	2.27	2.17

数据来源:Wind,东吴证券研究所,全文如无特殊注明,相关数据的货币单位均为人民币,预测均为东吴证券研究所预测。

免责声明

东吴证券股份有限公司经中国证券监督管理委员会批准，已具备证券投资咨询业务资格。

本研究报告仅供东吴证券股份有限公司（以下简称“本公司”）的客户使用。本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议，本公司及作者不对任何人因使用本报告中的内容所导致的任何后果负任何责任。任何形式的分享证券投资收益或者分担证券投资损失的书面或口头承诺均为无效。

在法律许可的情况下，东吴证券及其所属关联机构可能会持有报告中提到的公司所发行的证券并进行交易，还可能为这些公司提供投资银行服务或其他服务。

市场有风险，投资需谨慎。本报告是基于本公司分析师认为可靠且已公开的信息，本公司力求但不保证这些信息的准确性和完整性，也不保证文中观点或陈述不会发生任何变更，在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及推测不一致的报告。

本报告的版权归本公司所有，未经书面许可，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制和发布。经授权刊载、转发本报告或者摘要的，应当注明出处为东吴证券研究所，并注明本报告发布人和发布日期，提示使用本报告的风险，且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改。未经授权或未按要求刊载、转发本报告的，应当承担相应的法律责任。本公司将保留向其追究法律责任的权利。

东吴证券投资评级标准

投资评级基于分析师对报告发布日后 6 至 12 个月内行业或公司回报潜力相对基准表现的预期（A 股市场基准为沪深 300 指数，香港市场基准为恒生指数，美国市场基准为标普 500 指数，新三板基准指数为三板成指（针对协议转让标的）或三板做市指数（针对做市转让标的）），具体如下：

公司投资评级：

买入：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准在 15%以上；

增持：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准介于 5%与 15%之间；

中性：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准介于-5%与 5%之间；

减持：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准介于-15%与-5%之间；

卖出：预期未来 6 个月个股涨跌幅相对基准在-15%以下。

行业投资评级：

增持：预期未来 6 个月内，行业指数相对强于基准 5%以上；

中性：预期未来 6 个月内，行业指数相对基准-5%与 5%；

减持：预期未来 6 个月内，行业指数相对弱于基准 5%以上。

我们在此提醒您，不同证券研究机构采用不同的评级术语及评级标准。我们采用的是相对评级体系，表示投资的相对比重建议。投资者买入或者卖出证券的决定应当充分考虑自身特定状况，如具体投资目的、财务状况以及特定需求等，并完整理解和使用本报告内容，不应视本报告为做出投资决策的唯一因素。

东吴证券研究所
苏州工业园区星阳街 5 号

邮政编码：215021

传真：（0512）62938527

公司网址：<http://www.dwzq.com.cn>