



2016-08-26

公司点评报告

增持/首次

中国核电 (601985)

昨收盘: 6.76

公用事业 电力

业绩微增，坚定看好未来发展

■ 走势比较



■ 股票数据

总股本/流通(百万股)	15,565/4,241
总市值/流通(百万元)	105,222/28,671
12 个月最高/最低(元)	11.46/6.64

相关研究报告:

《多台机组坐等开工，核电有望王者归来》--2016/6/25

证券分析师: 张学

电话: 010-88321528

E-MAIL: zhangx@tpyzq.com

执业资格证书编码: S1190511030001

研究助理: 周涛

电话: 010-88321940

E-MAIL: zhoutao@tpyzq.com

执业资格证书编码: S1190115100015

事件: 公司发布 2016 年中报, 上半年实现营业收入 141.31 亿元, 同比增长 9.60%; 归属于上市公司股东的净利润 24.97 亿元, 同比增长 0.99%; 扣除非经常性损益后的基本每股收益 0.143 元。

机组安全可靠运行, 外汇损失继续拖累业绩。 公司上半年累计发电 403.97 亿千瓦时, 同比增长 10.17%; 优化大修管理, 已完成 5 次大修 (预计全年 12 次大修), 核电运行机组保持安全可靠运行。在建核电项目工程四大控制总体受控, 海南昌江 2 号机组于 6 月 20 日实现并网, 已于近期投产。福清核电 3 号机组于 7 月 3 日成功实现首次临界进入带功率运行状态, 有望于 9 月投产。营业收入较上年同期增长 9.6%, 主要系方家山 2 号、福清 2 号、海南 1 号机组投产, 发电量增加所致。上半年受欧元、美元兑人民币汇率大幅升值影响, 公司汇兑损失 3.19 亿元, 继续拖累业绩, 但与 2015 下半年汇兑损失 6.09 亿元相比, 已有好转。公司将继续采取债务置换、提前还款等措施降低人民币汇率波动的影响。

新常态下核电消纳问题凸显, 有望获政策护航。 所有电力企业都在面临电力过剩及电改带来的压力, 核电也难独善其身, 消纳问题已由东北蔓延至福建等地。发电设备利用小时数的下降导致单位发电成本上升, 公司营业成本增长 17.03%, 明显大于营业收入 9.6% 的增幅。考虑到核电独有的安全性与经济性特点, 消纳问题已得到足够重视, 公司在积极与地方政府签订期间协议、补偿机制, 争取更多上网指标。国家能源局本月初下发《核电保障性消纳管理办法 (征求意见稿) 》, 要点包括:

- ◆ 电力供求平衡的地区, 核电机组应按发电能力满发运行来安排年度计划电量
- ◆ 在电力过剩地区, 应按照上一年当地发电平均利用小时数的一定倍数确定核电机组保障利用小时数 (全国前三年核电平均利用小时数/全国前三年平均发电利用小时数; 范围为 1.5~1.8 倍)
- ◆ 保障外的发电量, 鼓励通过电力直接交易等市场化方式促进消纳
- ◆ 新核电机组的调峰深度最高应达到总产能 50%

可以看出, 在消纳相对较好地区 (如广东、浙江、江苏), 核电的基荷电源地位有望保持; 而在受限地区, 有望得到政策兜底 (按 1.8 倍测算, 海南、辽宁、福建的核电利用小时数上调空间可达 48.2%、18.3%、4.5%)。如果政策落地, 公司福清、昌江核电将受益。我们认为, 在电改“管住中间、放开两头”的思路下, 核电适应电力市场发展是大

势所趋（九号文配套文件《关于改善电力运行调节促进清洁能源多发满发的指导意见》中提出“核电在保证安全的情况下兼顾调峰需要安排发电”），将对核电站运行效率、成本管控提出更高要求。

AP1000 首堆冷试成功。三门核电站1号机组于今年5月完成冷试，在冷试过程中，主泵、非能动堆芯冷却系统、非能动安全壳冷却系统等设备及系统的相关试验结果正常，满足设计要求，为后续的热试、装料及并网发电打下坚实基础。目前热试已启动，有望于年底前实现装料及并网，这也意味着，受主泵制造等因素影响而拖期的AP1000“世界首堆”三门1、2号机组已进入最后的冲刺阶段，AP1000是目前我国未来三代核电批量建设的主力堆型（国内），公司所属三门二期、辽宁徐大堡等AP1000堆型机组有望于今明两年获得开工许可。

华龙一号融合过审评，首堆工程进展顺利。高层积极推进华龙一号的技术融合，近期华龙一号技术融合高级专家审评会在北京召开，中核集团的融合方案获得了更多的专家支持，标志着华龙一号技术融合取得实质性进展，为加快推进国内外华龙一号项目核准创造了良好条件。在首堆建设方面，福清核电5号机组正按照62个月的总工期计划有条不紊地推进，工程建设情况良好、受控，重大里程碑节点均按照计划如期实现。国家能源局专门组建“华龙一号”示范工程领导小组，从国家层面协调推进工程建设。根据目前技术路线安排情况，公司漳州1、2号机组属于“华龙一号”技术在国内发展的第二批目标厂址，有可能在今年获得突破。

投资建议。虽然2016年以来未核准新机组，但在华龙融合、AP1000调试顺利的背景下，多台核电机组有望于下半年获得核准并开工。尽管当下面临电力过剩、外汇波动等不利因素，多项利好预期也在积聚，更要认识到，国家大力发展清洁能源，安全高效发展核电的决心不会变，英国HPC项目的波折显然不会改变我国核电“走出去”的战略决策。根据我国核电中长期发展规划，到2020年，我国在运核电装机容量要达到5800万千瓦，在建核电将达到3000万千瓦，我国力争2030年前在‘一带一路’沿线国家建造约30台海外核电机组。中国核电作为我国核电发展的主力军，发展前景广阔。预计公司2016-2018年EPS分别为0.25元、0.28元及0.31元，给予“增持”评级。

风险提示：核电项目进展滞后风险，电力需求持续低迷。

■ 主要财务指标

	2015	2016E	2017E	2018E
营业收入(百万元)	26202	30918	33392	35395
净利润(百万元)	3781	3824	4350	4809
摊薄每股收益(元)	0.24	0.25	0.28	0.31

资料来源：Wind，太平洋证券

图表 1: 核电保障利用小时倍数

	2013 年	2014 年	2015 年	平均
核电平均利用小时数	7893	7787	7350	7676
6000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数	4511	4286	3969	4255
核电保障利用小时倍数				1.8

资料来源: WIND, 太平洋证券整理

图表 2: 核电保障性消纳对核电省份影响

	2015 年发电设备发电设备平均利用小时	核电保障利用小时倍数	预计 2016 核电利用小时	2015 年核电利用小时	增幅空间
辽宁	3822	1.8	6879.6	5815	18.3%
福建	3996	1.8	7192.8	6885	4.5%
海南	4754	1.8	8557.2	5776	48.2%
广东	4049			7579	NC
江苏	4908			8308	NC
浙江	4019			7639	NC
全国	3969			7350	NC

资料来源: WIND, 太平洋证券整理

资产负债表(百万)				
	2015A	2016E	2017E	2018E
货币资金	10800	26839	66436	93065
应收和预付款项	5067	5399	7184	6405
存货	15232	16101	17738	18131
其他流动资产	198	687	687	687
流动资产合计	31297	49026	92045	118289
长期股权投资	956	1137	1325	1521
投资性房地产	31	72	63	54
固定资产	216738	190773	164807	138842
在建工程	0	0	0	0
无形资产开发支出	769	679	589	499
长期待摊费用	0	0	0	0
其他非流动资产	9783	9548	9314	9314
资产总计	260617	253200	267552	270318
短期借款	7208	8700	0	0
应付和预收款项	11053	5626	12345	6672
长期借款	147048	147048	147048	147048
其他负债	28242	28242	28242	28242
负债合计	195043	180916	187635	181962
股本	15565	15565	15565	15565
资本公积	12895	12895	12895	12895
留存收益	9134	11993	15245	18840
归母公司股东权益	37595	40453	43705	47300
少数股东权益	24102	27740	31592	35973
股东权益合计	65335	72045	79678	88117
负债和股东权益	260379	252961	267314	270079

现金流量表(百万)				
经营性现金流	17372	32227	46362	32765
投资性现金流	(26622)	1754	1754	1754
融资性现金流	17629	(17943)	(8519)	(7890)
现金增加额	8359	16039	39597	26629

利润表(百万)				
	2015A	2016E	2017E	2018E
营业收入	26202	30918	33392	35395
营业成本	14627	17314	18699	19821
营业税金及附加	394	465	502	532
销售费用	74	113	122	129
管理费用	1086	1282	1384	1467
财务费用	3989	4078	3621	3176
资产减值损失	22	22	22	22
投资收益	198	188	196	213
公允价值变动	0	0	0	0
营业利润	6207	7833	9237	10460
其他非经营损益	2006	2339	2339	2339
利润总额	8213	10172	11576	12800
所得税	1105	2496	2845	3147
净利润	7109	7676	8731	9653
少数股东损益	3328	3852	4381	4844
归母股东净利润	3781	3824	4350	4809

预测指标				
毛利率	44.2%	44.0%	44.0%	44.0%
销售净利率	27.1%	24.8%	26.1%	27.3%
销售收入增长率	39.4%	18.0%	8.0%	6.0%
EBIT 增长率	40.7%	56.4%	3.0%	2.5%
净利润增长率	37.8%	8.0%	13.7%	10.6%
ROE	10.1%	9.5%	10.0%	10.2%
ROA	4.5%	7.3%	7.1%	7.2%
ROIC	4.3%	5.8%	6.5%	8.0%
EPS (X)	0.24	0.25	0.28	0.31
PE (X)	27.8	27.5	24.2	21.9
PB (X)	2.8	2.6	2.4	2.2
PS (X)	4.0	3.4	3.2	3.0
EV/EBITDA (X)	15.8	5.8	4.9	4.4

资料来源: WIND, 太平洋证券

投资评级说明

1、行业评级

看好：我们预计未来 6 个月内，行业整体回报高于市场整体水平 5%以上；

中性：我们预计未来 6 个月内，行业整体回报介于市场整体水平-5%与 5%之间；

看淡：我们预计未来 6 个月内，行业整体回报低于市场整体水平 5%以下。

2、公司评级

买入：我们预计未来 6 个月内，个股相对大盘涨幅在 15%以上；

增持：我们预计未来 6 个月内，个股相对大盘涨幅介于 5%与 15%之间；

持有：我们预计未来 6 个月内，个股相对大盘涨幅介于-5%与 5%之间；

减持：我们预计未来 6 个月内，个股相对大盘涨幅介于-5%与-15%之间；

卖出：我们预计未来 6 个月内，个股相对大盘涨幅低于-15%。



研究院/机构业务部

中国北京 100044

北京市西城区北展北街九号

华远·企业号 D 座

电话： (8610) 88321761/88321717

传真： (8610) 88321566

重要声明

太平洋证券股份有限公司具有证券投资咨询业务资格，经营证券业务许可证编号 13480000。

本报告信息均来源于公开资料，我公司对这些信息的准确性和完整性不作任何保证。负责准备本报告以及撰写本报告的所有研究分析师或工作人员在此保证，本研究报告中关于任何发行商或证券所发表的观点均如实反映分析人员的个人观点。报告中的内容和意见仅供参考，并不构成对所述证券买卖的出价或询价。我公司及其雇员对使用本报告及其内容所引发的任何直接或间接损失概不负责。我公司或关联机构可能会持有报告中所提到的公司所发行的证券头寸并进行交易，还可能为这些公司提供或争取提供投资银行业务服务。本报告版权归太平洋证券股份有限公司所有，未经书面许可任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、刊登。任何人使用本报告，视为同意以上声明。