

## 公用事业行业跟踪周报

# 大力实施可再生能源替代行动，公用事业三季报业绩稳健质量提升

增持（维持）

2024年11月04日

证券分析师 袁理

执业证书：S0600511080001  
021-60199782

yuanl@dwzq.com.cn

证券分析师 任逸轩

执业证书：S0600522030002  
renyx@dwzq.com.cn

■ **本周核心观点：**1) 大力实施可再生能源替代行动发布。国家发展改革委等六部门发布《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》，量化要求 2025/2030 年全国可再生能源消费量达到 11/15 亿吨标煤以上，定量明确可再生能源替代目标。行动重点提及 1) 提升可再生能源替代能力（电源供给、电网配套、需求侧调控、系统调节等）；2) 推进重点领域替代应用（工业、交通、农业农村、建筑、新基建等等）；3) 推动替代创新试点；4) 强化替代保障措施（绿证、绿电、碳市场、可再生能源电力消纳责任权重、电力市场、新能源上网电价市场化改革等等）。2) 2024 公用事业三季报：业绩稳健，质量提升。2024 年前三季度，电力归母净利润同比+8%，燃气+6%。细分来看，水电受益来水由枯转丰，业绩同增 23%表现最佳。同为红利标杆的核电，业绩同比略减 0.6%，期待新机组投运。火电业绩持续恢复，同增+12%，绿电仍然承压业绩同比-17%。燃气受益气量需求释放，顺价推进，业绩同增+6%。

■ **行业核心数据跟踪：****电价：**2024 年 11 月电网代购电价环比提升，同比降幅收窄。**煤价：**截至 2024/11/01，动力煤秦皇岛 5500 卡平仓价为 848 元/吨，周环比下降 7 元/吨。**天然气：**截至 2024/11/1，美国 HH/欧洲 TTF/东亚 JKM/中国 LNG 出厂/中国 LNG 到岸价周环比变动+5.0%/-10.1%/-2.3%/-3.1%/-9.0%至 0.7/3.1/3.4/3.2/3.3 元/方。美国需求预期随采暖季到来而提升，气价周环比提升：截至 2024/10/30，天然气的平均总供应量周环比+2.0%至 1091 亿立方英尺/日，同比+0.18%；总需求周环比+4.3%至 1004 亿立方英尺/日，同比+1.5%，发电部门消费量周环比+6.4%，住宅和商业部门的消费量+13.9%，工业部门的消费量持平。2024/10/25 储气量周环比+780 至 38630 亿立方英尺，同比+2.8%。**欧洲库存充足，气价周环比回落：**截至 2024/10/30 欧洲天然气库存 1093TWh(1056 亿方)，同比-38.0 亿方，库容率 95.20%，同比-4.0pct。**国内消费量稳定增加，气价周环比下降：**2024M1-9 我国天然气消费量同比增长 10.0%至 3166 亿方；2024M1-9 产量+6.9%至 1830 亿方，进口量+13.0%至 1199 亿方

■ **投资建议：**1) **火电：9 月火电由降转增，建议关注火电投资机会。**推荐【皖能电力】【华电国际】，建议关注【中能股份】【浙能电力】【华能国际】【国电电力】等。2) **绿电：**重点推荐【龙净环保】风光项目指标备案约 2GW，近 1GW 推进建设中，拉果错 1 期源网荷储并网发电，绿电业绩加速；建议关注【三峡能源】【龙源电力】等。3) **天然气：国外气价回落，国内成本压力缓解促进需求提升；城燃板块价差将继续修复，顺价推进提估值。**一、受益顺价政策，价差提升。重点推荐：【昆仑能源】，建议关注：【新奥能源】【中国燃气】【华润燃气】【港华智慧能源】【深圳燃气】。二、高股息现金流资产。重点推荐：【蓝天燃气】【新奥股份】【九丰能源】。三、拥有海气资源，具备成本优势。重点推荐：【九丰能源】【新奥股份】。4) **水电：量价齐升，低成本受益市场化。**度电成本所有电源中最低，省内水电市场电价持续提升，外输可享当地电价。24 年来水恢复+蓄能充沛电量反转。现金流优异分红能力强，折旧期满盈利持续释放。重点推荐【长江电力】。5) **核电：成长确定，远期盈利&分红提升。**2022、2023 连续两年核准 10 台，2024 年行业再获 11 台核准，成长再提速。在建机组投运+资本开支逐步见顶。公司 ROE 看齐成熟项目有望翻倍，分红能力同步提升。重点推荐【中国核电】【中国广核】。6) **消纳：关注特高压和电网智能化产业链。**三大趋势：趋势一配电网智能化：关注【威胜信息】【东软载波】【安科瑞】；趋势二电网数字化：推荐虚拟电厂；趋势三电网设备国际化：推荐特高压和电网设备。

■ **风险提示：**电力需求超预期下行风险，电改进程中电价下行的可能等

### 行业走势



### 相关研究

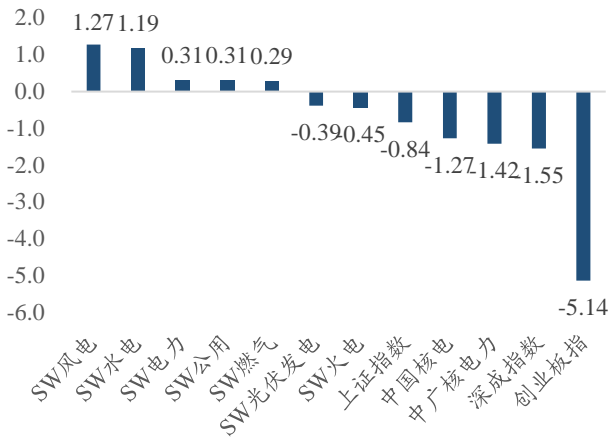
《全国发电装机容量同增 14.1%，前三季度风光新增装机稳定成长》

2024-10-28

《前三季度全社会用电量同比+7.9%，火电、核电、风光发电增速加快》

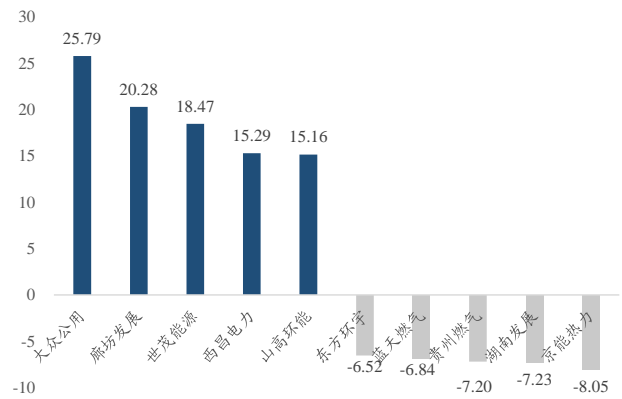
2024-10-21

图1: 指数周涨跌幅 (2024.10.28-2024.11.1) (%)



数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图2: 公用事业板块周涨跌前五个股 (2024.10.28-2024.11.1) (%)



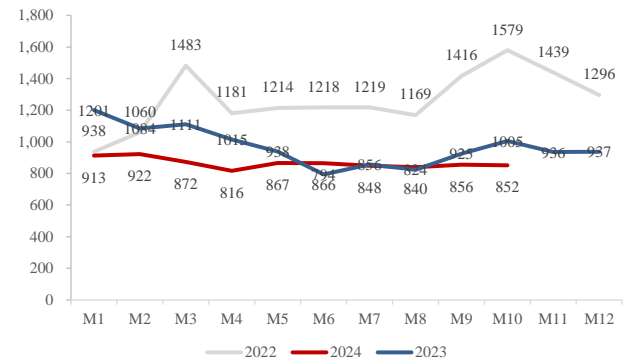
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图3: 动力煤秦皇岛港 5500 卡平仓价同比 (%)



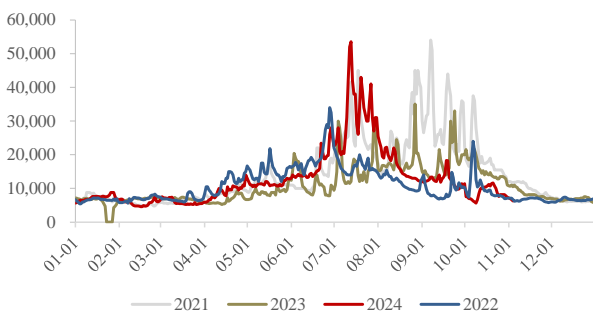
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图4: 动力煤秦皇岛港 5500 卡平仓价月度均价 (元/吨)



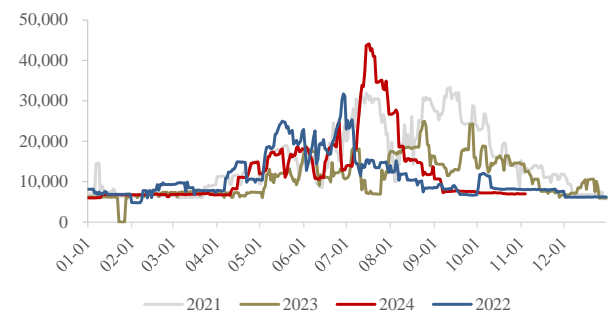
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图5: 2021-2024 年三峡入库流量跟踪 (立方米/秒)



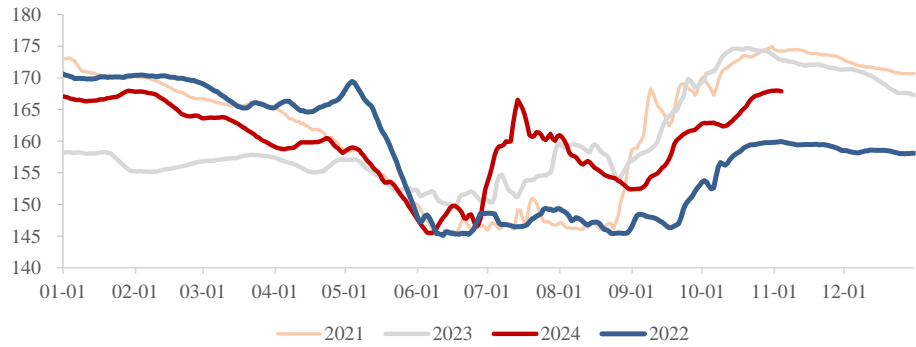
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图6: 2021-2024 年三峡出库流量跟踪 (立方米/秒)



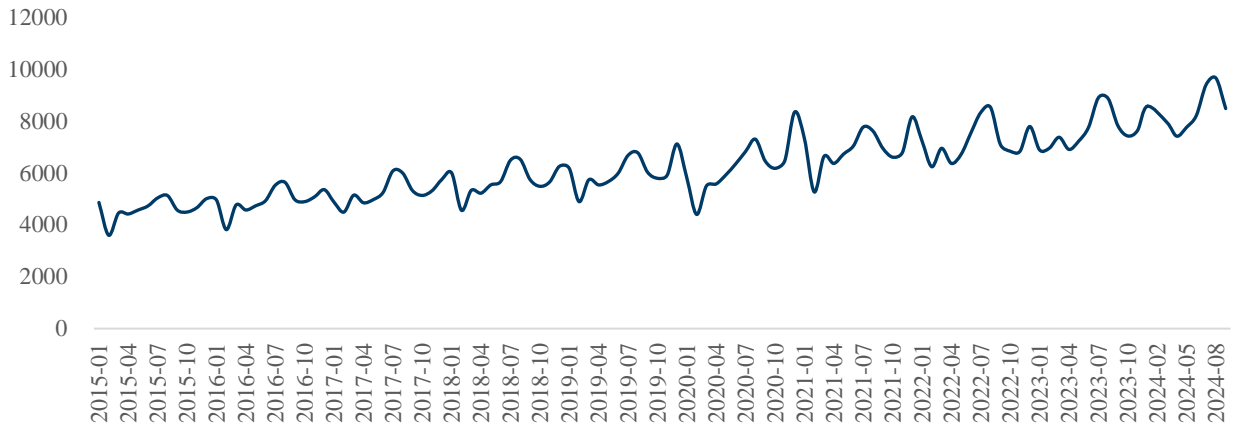
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图7: 2021-2024 年水库站: 三峡水位 (米) 跟踪



数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图8: 2015 至 2024 年 9 月全社会用电量情况当月值 (亿千瓦时)



数据来源: 国家能源局, 东吴证券研究所

图9：2024年2月-2024年11月电网代购电价格（元/兆瓦时）

2024年2月-2024年11月各地电网代理购电价格一览表（元/兆瓦时）											
地区	2024年2月	2024年3月	2024年4月	2024年5月	2024年6月	2024年7月	2024年8月	2024年9月	2024年10月	2024年11月	
江苏	447.3	436.2	440	443.4	455	455.4	455.7	440	433.5	447.0	
安徽	436.75	436.75	438.48	436.49	436.49	437	437.01	438.14	436.39	437.01	
广东	507.5	516.9	514.3	516.7	489.7	491.2	507.5	509.5	509.8	495.9	
山东	464.8	471.9	472.3	466.1	392.2	438.2	430.5	457.9	460	469.2	
山西	360.07	360.214	345.504	346.644	365.415	371.094	356.276	357.659	357.131	366.264	
北京	399.348	398.787	397.018	394.809	398.866	409.176	404.845	399.217	393.817	400.387	
河北	445.8	421.4	432.8	422.4	410.9	401	424.9	432.1	437	411.3	
冀北	424.4	415.6	417.8	412.8	414.5	412.7	415.8	415.1	417.1	414.6	
河南	409.078	416.755	411.67	411.324	411.654	411.683	411.861	411.422	411.502	417.850	
浙江	473.4	480.4	486.3	483.9	473.7	474	466.7	479.8	488	474.9	
上海	459.0	467.9	524.0	479.3	480.5	476.7	483.1	466.5	440	459.1	
重庆	483.437	439.314	444.74	445.32	437.338	468.22	491.582	430.655	433.386	536.225	
四川	475.4	476.7	484.0	397	278.9	258.8	260.5	318.2	325.3	397.8	
黑龙江	404.428	404.428	404.422	404.413	404.417	404.416	404.414	404.42	417.832	410.564	
辽宁	445.267	416.978	421.448	412.801	415.047	397.822	438.499	463.972	454.943	437.384	
吉林	421.809	430.005	432.208	415.003	407.656	417.808	412.899	436.131	436.121	419.875	
蒙东	275.581	240.668	223.425	260.792	271.859	288.832	290.528	279.069	249.646	221.850	
蒙西	290.4	301.7	299.6	299.5	284.1	297.1	284.4	285.5	304.9	/	
江西	475.35	471.65	464.97	466.63	466.35	470.24	468.38	466.83	458.89	465.42	
湖北	465.8	456.1	455.5	449.6	446.5	431.5	445	432.1	466.5	468.5	
湖南	479.36	474.49	453.06	455.77	453.96	473.22	477.6	470.83	461.91	459.54	
青海	340.164	283.403	277.796	242.427	241.763	212.11	201.054	240.5	261.799	307.521	
宁夏	292.9	325.2	286.1	305	292.6	296.7	292.3	302.1	299.9	302.4	
陕西	403.3	406.2	404.7	392.4	405.5	412.3	413.2	393.6	403.1	416.7	
天津	412.4	403.8	410.2	405.6	409	416.2	415.5	406.5	392.1	400.5	
甘肃	358.523	348.47	318.722	316.769	282.731	277.308	278.833	291.045	288.409	269.717	
新疆	251.712	248.751	231.092	227.619	219.93	255.051	234.974	233.927	256.814	261.453	
广西	单一制	485.262	462.214	441.934	417.987	345.568	288.054	318.259	348.504	386.452	398.521
	两部制	482.672	511.848	516.307	473.507	467.564	403.989	437.578	452.558	477.549	475.226
海南	508.3	505.55	505.330	505.330	505.330	505.33	505.33	505.33	505.33	505.33	
贵州	408.53	409.112	409.042	406.376	412.565	411.193	409.908	410.066	408.081	400.884	
云南	292.22	283.128	298.593	286.664	224.904	193.724	203.887	188.921	185.366	293.915	
深圳	507.5	516.9	514.3	516.7	489.7	491.2	507.5	509.5	509.8	495.9	
福建	427.6	429.6	444.8	441.2	450	441.4	445.2	438.9	442.4	428.7	

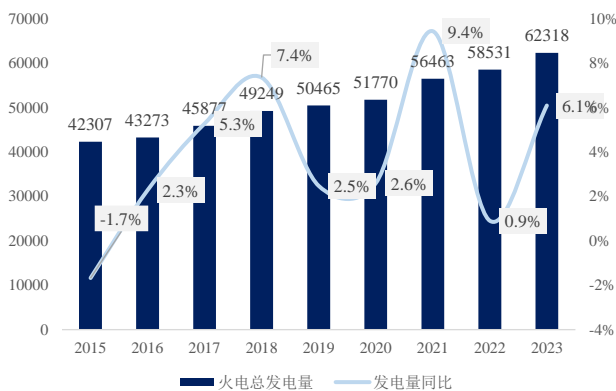
数据来源：北极星售电网，东吴证券研究所

表1: 2024-2025年我国不同电源装机量预测(单位:万千瓦)

	2020	2021	2022	2023	2024E	2025E
<b>发电装机容量</b>	220204.00	237692.00	256405.00	284456.31	303672.39	319046.15
yoy	9.55%	7.94%	7.87%	10.94%	6.76%	5.06%
<b>风电</b>	28165.00	32848.00	36544.00	41544.00	44044.00	46544.00
yoy	34.7%	16.6%	11.3%	13.7%	6.0%	5.7%
占比	12.8%	13.8%	14.3%	14.6%	14.5%	14.6%
当年新增	7250.00	4683.00	3696.00	5000.00	2500.00	2500.00
<b>光伏</b>	25356.00	30656.00	39204.00	53204.00	60204.00	67204.00
yoy	24.2%	20.9%	27.9%	35.7%	13.2%	11.6%
占比	11.5%	12.9%	15.3%	18.7%	19.8%	21.1%
当年新增	4938.00	5300.00	8741.00	14000.00	7000.00	7000.00
<b>火电</b>	124624.00	129678.00	133239.00	140239.00	147239.00	150239.00
yoy	4.8%	4.1%	2.7%	5.3%	5.0%	2.0%
占比	56.6%	54.6%	52.0%	49.3%	48.5%	47.1%
当年新增	5667.00	5054.00	3561.00	7000.00	7000.00	3000.00
<b>水电</b>	37028.00	39092.00	41350.00	43417.50	45588.38	47867.79
yoy	3.4%	5.6%	5.8%	5.0%	5.0%	5.0%
占比	16.8%	16.4%	16.1%	15.3%	15.0%	15.0%
其中:抽水蓄能	3149.00	3757.00	4320.55	4968.63	5713.93	6571.02
yoy	4.0%	19.3%	15.0%	15.0%	15.0%	15.0%
占比	1.4%	1.6%	1.7%	1.7%	1.9%	2.1%
<b>核电</b>	4989.00	5326.00	5553.00	5997.24	6536.99	7125.32
yoy	2.4%	6.8%	4.3%	8.0%	9.0%	9.0%
占比	2.3%	2.2%	2.2%	2.1%	2.2%	2.2%

数据来源:国家能源局,东吴证券研究所

图10: 2015-2023年火电发电量(亿千瓦时)



数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图11: 2015-2023年火电利用小时



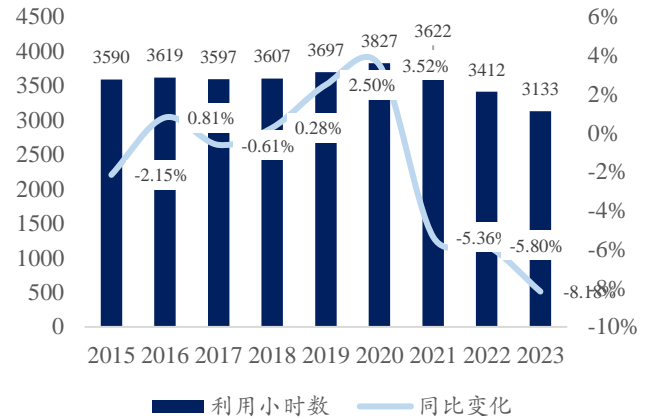
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图12: 2015-2023 年水电发电量 (亿千瓦时)



数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图13: 2015-2023 年水电利用小时



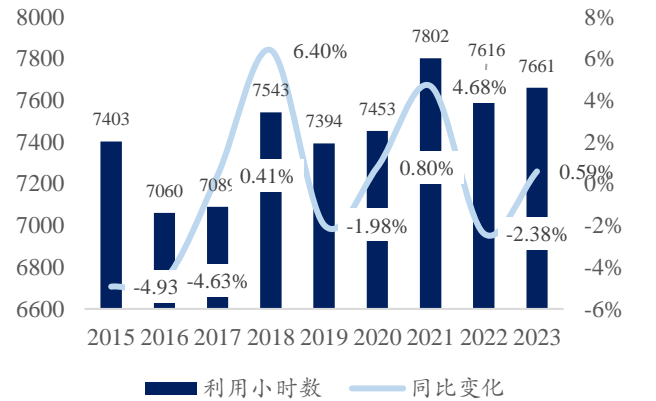
数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图14: 2015-2023 年核电发电量 (亿千瓦时)



数据来源: Wind, 东吴证券研究所

图15: 2015-2023 年核电利用小时



数据来源: Wind, 东吴证券研究所

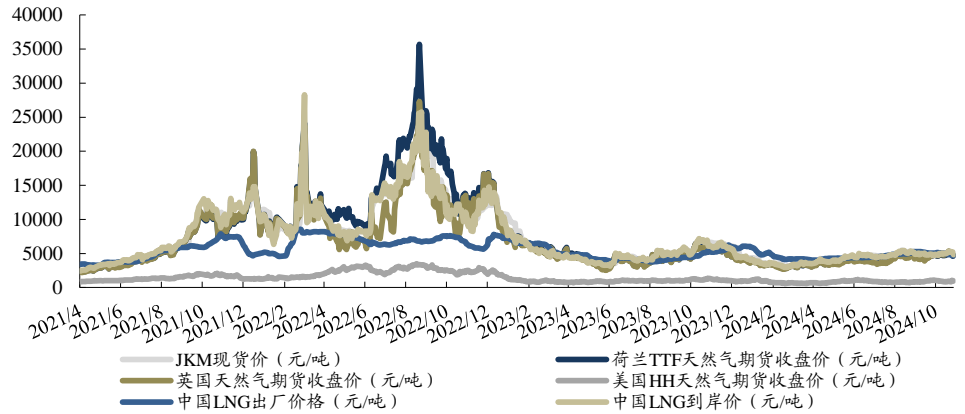
表2: 2024/11/1 各地天然气价格及变动情况

2024/11/1	价格 (原始单位)	价格 (元/吨)	价格 (元/方)	周环比变动	月环比变动	年初至今	年同比变动
中国LNG出厂价格 (元/吨)	4704	4704	3.2	-3.1%	-7.0%	-21.7%	-4.5%
中国LNG到岸价 (美元/百万英热)	12.9	4817	3.3	-9.0%	2.3%	16.9%	-15.5%
布伦特原油期货结算价 (美元/桶)	73.1	3847	/	-3.9%	-0.6%	-3.7%	-2.0%
JKM现货价 (美元/百万英热)	13.5	5089	3.4	-2.3%	2.3%	17.2%	-18.9%
荷兰TTF天然气期货收盘价 (欧元/兆瓦时)	38.9	4644	3.1	-10.1%	-1.9%	27.3%	-20.6%
美国天然气期货收盘价 (便士/撇姆)	98.9	4774	3.2	-10.9%	-0.9%	32.4%	-21.2%
NYMEX天然气期货收盘价 (美元/百万英热)	2.65	991	0.7	5.0%	-7.3%	3.4%	-13.4%

注: 年同比变动为年初至今的均值变动。

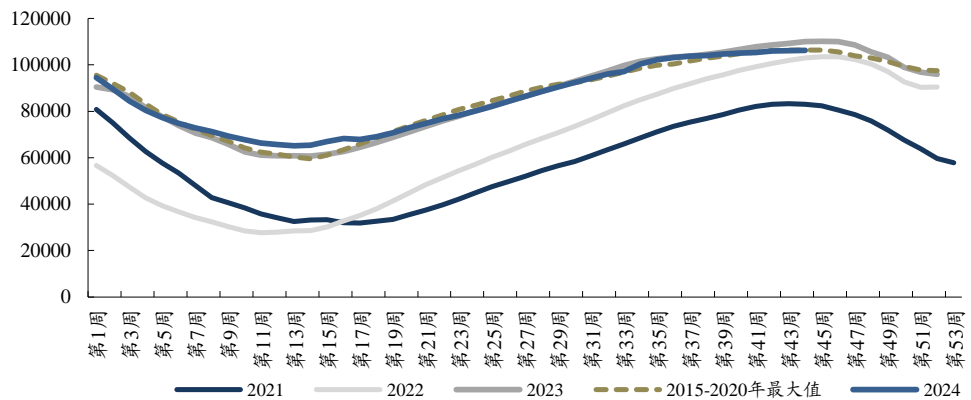
数据来源: ICE, Platts, NYMEX, 东吴证券研究所

图16: 2021/4-2024/11 海内外天然气价格指数



数据来源: ICE, Platts, NYMEX, 东吴证券研究所

图17: 2021/1-2024/11 欧盟周度天然气库存水平 (单位: 百万立方米)



数据来源: Brugel, 东吴证券研究所

图18: 2021/4-2024/10 欧洲天然气库存量 (TWh)

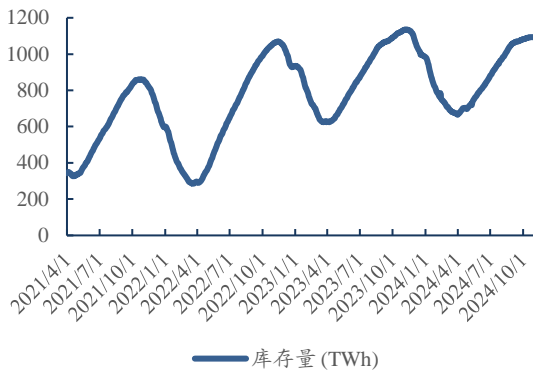
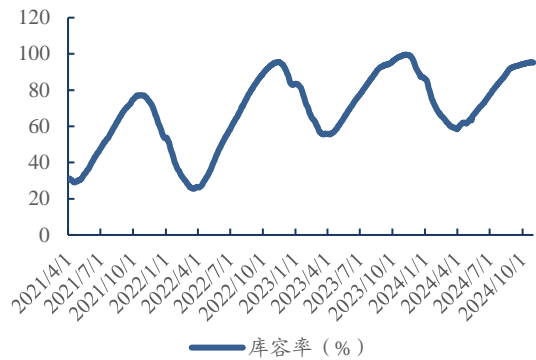


图19: 2021/4-2024/10 欧洲天然气库容率 (%)



---

数据来源：GIE，东吴证券研究所

---

数据来源：GIE，东吴证券研究所



## 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），北交所基准指数为北证 50 指数），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>