公司代码：600021　　公司简称：上海电力

上海电力股份有限公司 2020 年年度报告摘要

一 重要提示

1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。

2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

3 公司全体董事出席董事会会议。

4 信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司 2020 年度经审计的财务报告，2020 年度母公司实现净利润 543,973,128.61 元，扣除按当期净利润 10%提取的法定盈余公积 54,397,312.86 元，当年尚余可供股东分配利润为 489,575,815.75 元，加上 2020 年初未分配利润 1,850,999,767.61 元，扣除 2019 年度现金红利分配 340,231,345.61 元、永续债利息 130,240,000.00 元，2020 年末可供股东分配的利润余额为 1,870,104,237.75 元。

根据公司经营实际情况和发展项目资金支出安排，建议本次利润分配方案为：按 2020 年底总股本 2,617,164,197 股为基数，每股派发现金红利 0.11 元（含税），预计分配 287,888,061.67 元。

如在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额，并将另行公告具体调整情况。

以上利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

二 公司基本情况

1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A 股	上海证券交易所	上海电力	600021	无

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	夏梅兴	邹亿
办公地址	上海市中山南路 268 号 36 层	上海市中山南路 268 号 36 层
电话	021-23108718 或 021-23108800 转	021-23108718 或 021-23108800 转
电子信箱	sepco@shanghaipower.com	sepco@shanghaipower.com

2 报告期公司主要业务简介

（一）公司主营业务情况

公司业务涵盖清洁能源、新能源、综合智慧能源、现代电力供应和服务业等领域，主营业务包括发电、供热、综合智慧能源等。上海电力全力落实国家电投“2035 一流战略”及“碳达峰目标”，坚持生态优先、绿色发展，立足长三角和华东区域，面向长江经济带，辐射全国，放眼世界，全力以赴推进“新产业、新业态、新模式”，推动公司高质量可持续发展，建设具有全球竞争力的世界一流清洁能源企业。主要业务情况如下：

1、发电业务

发电业务是公司的核心业务。截至 2020 年底，公司控股装机容量 1676.29 万千瓦，其中：煤电 852.80 万千瓦、占比 50.87%，气电 239.82 万千瓦、占比 14.31%，风电 293.9 万千瓦、占比 17.53%，光伏发电 289.77 万千瓦、占比 17.29%。2020 年全年，公司完成合并口径发电量 491.27 亿千瓦时，同比上升 0.95%，其中煤电完成 358.90 亿千瓦时，同比上升 0.80%，气电完成 47.76 亿千瓦时，同比下降 16.31%，风电完成 49.89 亿千瓦时，同比上升 12.90%，光伏发电完成 34.71 亿千瓦时，同比上升 18.38%。

2、热力业务

热力业务是公司的重要业务。公司售热业务主要集中于上海地区，热力收入主要来自公司所属漕泾热电、吴泾热电厂、外高桥发电等电厂，主要服务对象为重点工业企业。公司热电联供机组容量较大、效率较高。公司所属漕泾热电拥有国内最大的燃气蒸汽联合循环热电联供机组，其供热量、供热参数等均在业内领先，处于国内外同类设备领先水平。

2020 年全年，公司供热量 1726.76 万吉焦，其中在沪电厂占全市公用电厂供热量的 50.32%。

3、综合智慧能源等三新产业

按照“清洁低碳能源供应商、能源生态系统集成商、先进能源技术开发商”的战略定位，上海电力加快推进综合智慧能源发展。综合智慧能源以智能化能源生产、能量储存、能源供应、能源消费智慧化管理及服务为主线，向终端客户提供综合能源一体化解决方案。公司目前已建成前滩分布式能源、中国浦东干部学院低碳智慧能源项目一期工程等综合智慧能源项目，在建项目有世博 A 片区能源中心、西岸传媒港能源中心等项目。公司积极推动消费侧清洁能源替代，加快氢能、储能、电氢替代等项目开发建设，推动智慧能源与建筑、交通、工业、美丽乡村等领域的融合发展。

（二）行业情况

根据中国电力企业联合会行业分析报告，2020 年全国电力供需情况如下：

1、电力消费需求情况

2020 年，全社会用电量 7.51 万亿千瓦时，同比增长 3.1%，“十三五”时期全社会用电量年均增长 5.7%。2020 年，各季度全社会用电量增速分别为-6.5%、3.9%、5.8%、8.1%，经济运行稳步复苏是用电量增速回升的最主要原因。全社会用电量季度增速变化趋势，反映出随着疫情得到有效控制以及国家逆周期调控政策逐步落地，复工复产、复商复市持续取得明显成效，国民经济持续稳定恢复。

一是第一产业用电量同比增长 10.2%，连续三个季度增速超过 10%。2020 年，第一产业用电量 859 亿千瓦时，同比增长 10.2%，各季度增速分别为 4.0%、11.9%、11.6%和 12.0%。第一产业用电量的快速增长主要是近年来国家加大农网改造升级力度，村村通动力电，乡村用电条件持续改善，电力逐步代替人力和畜力，电动机代替柴油机，以及持续深入推进脱贫攻坚战，带动乡村发展，促进第一产业用电潜力释放。

二是第二产业用电量同比增长 2.5%，高技术及装备制造业用电量增速连续两个季度超过 10%。2020 年，第二产业用电量 5.12 万亿千瓦时，同比增长 2.5%，各季度增速分别为-8.8%、3.3%、5.8%、7.6%，复工复产持续推进拉动各季度增速持续回升。2020 年，制造业用电量增长 2.9%，其中，高技术及装备制造业、四大高载能行业、其他制造业行业、消费品制造业用电量增速分别为 4.0%、3.6%、3.3%、-1.8%。三、四季度，高技术及装备制造业用电量增速分别为 10.8%、11.9%，是当前工业高质量发展中展现出来的一大亮点。

三是第三产业用电量同比增长 1.9%，信息传输/软件和信息技术服务业用电量持续高速增长。2020 年，第三产业用电量 1.21 万亿千瓦时，同比增长 1.9%，各季度增速分别为-8.3%、0.5%、5.9%、8.4%，随着复商复市的持续推进，第三产业用电量增速逐季上升。2020 年，信息传输/软件和信息技术服务业用电量同比增长 23.9%，得益于大数据、云计算、物联网等新技术快速推广应用，并促进在线办公、生活服务平台、文化娱乐、在线教育等线上产业的高速增长。

四是城乡居民生活用电量同比增长 6.9%，四季度用电量快速增长。2020 年，城乡居民生活用电量 1.09 万亿千瓦时，同比增长 6.9%，各季度增速分别为 3.5%、10.6%、5.0%、10.0%，四季度居民生活用电量再次实现快速增长，主要是 12 月份低温天气因素拉动采暖负荷及电量快速增长。

五是西部地区用电增速领先，全国有 27 个省份用电量为正增长。2020 年，东、中、西部和东北地区全社会用电量增速分别为 2.1%、2.4%、5.6%、1.6%。全国共有 27 个省份用电量为正增长，其中，云南、四川、甘肃、内蒙古、西藏、广西、江西、安徽等 8 个省份增速超过 5%。

2、电力生产供应情况

截至 2020 年底，全国全口径发电装机容量 22.0 亿千瓦，同比增长 9.5%；“十三五”时期，全国全口径发电装机容量年均增长 7.6%，其中非化石能源装机年均增长 13.1%，占总装机容量比重从 2015 年底的 34.8%上升至 2020 年底的 44.8%，提升 10 个百分点；煤电装机容量年均增速为 3.7%，占总装机容量比重从 2015 年底的 59.0%下降至 2020 年底的 49.1%。2020 年，全国全口径发电量为 7.62 万亿千瓦时，同比增长 4.0%；“十三五”时期，全国全口径发电量年均增长 5.8%，其中非化石能源发电量年均增长 10.6%，占总发电量比重从 2015 年的 27.2%上升至 2020 年的 33.9%，提升 6.7 个百分点；煤电发电量年均增速为 3.5%，占总发电量比重从 2015 年的 67.9%下降至 2020 年的 60.8%，降低 7.1 个百分点。

一是电力投资同比增长 9.6%，非化石能源投资快速增长。2020 年，纳入行业投资统计体系的主要电力企业合计完成投资 9944 亿元，同比增长 9.6%。电源工程建设完成投资 5244 亿元，同比增长 29.2%，其中风电、太阳能发电、水电投资分别增长 70.6%、66.4%、19.0%；电网工程建设完成投资 4699 亿元，同比下降 6.2%，主要因电网企业提前一年完成国家新一轮农网改造升级任务，占电网投资比重达 44.3%的 35 千伏及以下电网投资同比下降 20.2%。

二是煤电装机容量占总装机容量比重首次低于 50%，新增并网风电装机规模创历史新高。2020 年，全国新增发电装机容量 19087 万千瓦，同比增加 8587 万千瓦，其中新增并网风电、太阳能发电装机容量分别为 7167 万千瓦和 4820 万千瓦，新增并网风电装机规模创历史新高。截至 2020 年底，全国全口径水电装机容量 3.7 亿千瓦、火电 12.5 亿千瓦、核电 4989 万千瓦、并网风电 2.8 亿千瓦、并网太阳能发电装机 2.5 亿千瓦。全国全口径非化石能源发电装机容量合计 9.8 亿千瓦，占全口径发电装机容量的比重为 44.8%，比上年底提高 2.8 个百分点。全口径煤电装机容量 10.8 亿千瓦，占总装机容量的比重为 49.1%，首次降至 50%以下。

三是并网风电、太阳能发电量快速增长。2020 年，全国全口径发电量同比增长 4.0%。其中，水电发电量为 1.36 万亿千瓦时，同比增长 4.1%；火电发电量为 5.17 万亿千瓦时，同比增长 2.5%；核电发电量 3662 亿千瓦时，同比增长 5.0%。并网风电和并网太阳能发电量分别为 4665、2611 亿千瓦时，同比分别增长 15.1%和 16.6%。全国全口径非化石能源发电量 2.58 万亿千瓦时，同比增长 7.9%，占全国全口径发电量的比重为 33.9%，同比提高 1.2 个百分点。全国全口径煤电发电量 4.63 万亿千瓦时，同比增长 1.7%，占全国全口径发电量的比重为 60.8%，同比降低 1.4 个百分点。

四是水电、核电设备利用小时同比提高。2020 年，全国发电设备平均利用小时 3758 小时，同比降低 70 小时。其中，水电设备利用小时 3827 小时，历年来首次突破 3800 小时，同比提高 130 小时；核电设备利用小时 7453 小时，同比提高 59 小时；火电设备利用小时 4216 小时，同比降低 92 小时，其中煤电 4340 小时，同比降低 89 小时；并网风电设备利用小时为 2073 小时，同比降低 10 小时；太阳能发电设备利用小时 1281 小时，同比降低 10 小时。

五是跨区送电量同比增长 13.4%。2020 年，全国完成跨区送电量 6130 亿千瓦时，同比增长 13.4%，各季度增速分别为 6.8%、11.7%、17.0%、15.3%。全国跨省送电量 15362 亿千瓦时，同比增长 6.4%，各季度增速分别为-5.2%、5.9%、9.9%、12.3%。

六是市场交易电量同比增长 11.7%，交易电量占全社会用电量比重同比提高。2020 年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 31663 亿千瓦时，同比增长 11.7%；其中，全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为 24760 亿千瓦时，同比增长 13.7%，占全社会用电量比重为 32.9%，同比提高 2.8 个百分点。

七是四季度电煤供应偏紧，电煤市场价格持续攀升。受经济回暖及低温寒流影响，四季度电煤需求大幅增加，电煤供应偏紧，推高电煤市场价格。根据中国沿海电煤采购价格指数（CECI 沿海指数）显示，10 月份市场电煤价格进入“红色区间”后持续攀升。

3、全国电力供需情况

2020 年，全国电力供需总体平衡，部分地区有余，局部地区用电高峰时段电力供应偏紧，疫情防控期间电力供应充足可靠，为社会疫情防控和国民经济发展提供坚强电力保障。分区域看，东北、西北区域电力供应能力富余，华北、华东、南方区域电力供需总体平衡，华中区域用电高峰时段电力供应偏紧。分省份看，迎峰度夏期间，湖南、四川等少数电网用电高峰时段采取了有序用电措施；迎峰度冬期间，湖南、江西、广西以及内蒙古西部电网等少数电网用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元　币种：人民币

	2020 年	2019 年	本年比上年增减(%)	2018 年	
				调整后	调整前
总资产	128,946,836,842.30	111,022,717,393.79	16.14	99,400,136,136.78	98,669,641,466.41
营业收入	24,202,837,810.41	23,690,034,551.14	2.16	22,778,665,351.55	22,578,777,856.69
归属于上市公司股东的净利润	889,211,800.06	962,376,582.50	-7.60	2,752,302,622.61	2,769,071,691.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	813,330,928.48	558,138,193.76	45.72	516,467,211.43	515,473,132.30
归属于上市公司股东的净资产	19,610,825,828.59	19,058,394,169.90	2.90	16,092,603,426.05	16,092,603,426.05
经营活动产生的现金流量净额	7,273,160,956.80	5,930,132,245.92	22.65	6,546,689,126.09	6,351,162,579.86
基本每股收益(元／股)	0.2900	0.3609	-19.65	1.1103	1.1171
稀释每股收益(元／股)	0.2900	0.3609	-19.65	1.1103	1.1171
加权平均净资产收益率(%)	4.72	5.89	减少 1.17 个百分点	18.51	18.92

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元　币种：人民币

	第一季度（1-3 月份）	第二季度（4-6 月份）	第三季度（7-9 月份）	第四季度（10-12 月份）
营业收入	5,568,230,517.27	6,223,896,534.43	6,279,036,358.23	6,131,674,400.48
归属于上市公司股东的净利润	141,292,752.78	614,993,424.74	450,558,606.60	-317,632,984.06
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	121,443,456.62	596,675,905.46	429,142,810.92	-333,931,244.52
经营活动产生的现金流量净额	670,368,818.49	1,764,790,364.35	2,811,739,040.10	2,026,262,733.86

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用　　√不适用

4 股本及股东情况

4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

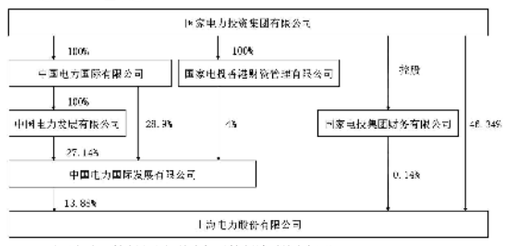
截止报告期末普通股股东总数(户)	97,569
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	97,112
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

前 10 名股东持股情况

股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
国家电力投资集团有限公司	52,343,207	1,212,861,426	46.34	269,917,892	无		国有法人
中国电力国际发展有限公司	0	363,292,165	13.88	0	无		国有法人
中国长江电力股份有限公司	115,610,114	261,073,450	9.98	0	无		国有法人
中国证券金融股份有限公司	-11,427,557	66,826,055	2.55	0	无		其他
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	-6,650,090	39,362,210	1.5	0	无		国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	34,538,200	1.32	0	无		国有法人
香港中央结算有限公司	3,046,388	21,996,844	0.84	0	无		其他
博时基金－农业银行－博时中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
易方达基金－农业银行－易方达中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
中欧基金－农业银行－中欧中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
华夏基金－农业银行－华夏中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
银华基金－农业银行－银华中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家电力投资集团有限公司是本公司控股股东；中国电力国际发展有限公司和本公司为同一实际控制人下的关联公司，国家电力投资集团有限公司是中国电力国际发展有限公司的实际控制人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

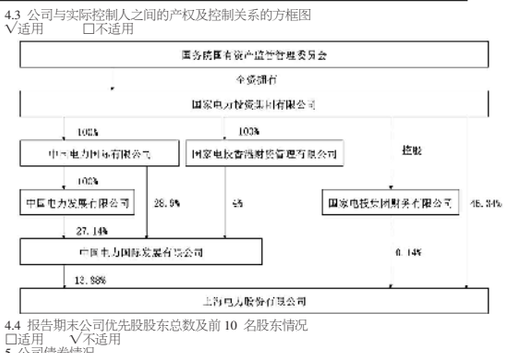
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用　　□不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用　　□不适用



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用　　√不适用

5 公司债券情况

□适用　　√不适用

三 经营情况讨论与分析

1 报告期内主要经营情况

2020 年，面对严峻复杂的国内和国际形势，特别是新冠肺炎疫情的严重冲击，公司坚持以价值创造为核心、统筹抓好疫情防控和生产经营各项工作。2020 年全年实现营业收入 242.03 亿元，同比增长 2.16%；实现归属于母公司净利润 8.89 亿元，扣除非经常性损益后，归属于母公司净利润 8.13 亿元，同比增长 45.72%；基本每股收益 0.29 元，加权平均净资产收益率 4.72%。

1、发电供热稳步增长，2020 年全年，公司完成合并口径发电量 491.27 亿千瓦时，同比上升 0.95%。供热量 1726.76 万吉焦，其中在沪电厂占全市公用电厂供热量的 50.32%。发电结构持续优化，风电发电量完成 49.89 亿千瓦时，同比上升 12.90%，光伏发电完成 34.71 亿千瓦时，同比上升 18.38%。

2、成本管控扎实有力，燃料成本进一步下降，到厂标煤价 719.61 元/吨，同比降低 7.83%；着力把握政策机遇，疫情扶持政策增加收益 2.67 亿元；积极开展直接融资和债务优化，全年综合资金成本 3.74%，同比下降 0.35 个百分点。精益生产取得实效，综合厂用电率 4.17%，同比下降 0.06 个百分点。供电煤耗累计完成 282.42 克/千瓦时。

3、财务结构更加稳健。继续保持国内 AAA 最高等级信用评级，国际评级公司惠誉，将公司主体信用评级从“BBB+”上调至“A-”，展望“稳定”。

2 导致暂停上市的原因

□适用　　√不适用

3 面临终止上市的情况和原因

□适用　　√不适用

4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

√适用　　□不适用

重要会计政策变更

2017 年 7 月 5 日，财政部发布了《关于修订印发<企业会计准则第 14 号——收入>的通知》（财会〔2017〕22 号），对《企业会计准则第 14 号——收入》进行了修订，并要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行；其他境内上市企业，自 2020 年 1 月 1 日起施行。

经公司第七届第六次董事会会议和第七届第六次监事会会议审议通过，本集团自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。新收入准则引入了收入确认计量的五步法，并针对特定交易（或事项）增加了更多的指引。新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当年年初（即 2020 年 1 月 1 日）留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

本集团对收入来源及客户合约流程进行复核以评估新收入准则对财务报表的影响。本集团的收入主要为售电、售热及销售其他商品取得的收入，主要收入来源于与客户签订的核定价格的售电、售热合同，收入仍于向客户交付时点确认。因此新收入准则对本集团 2020 年 1 月 1 日的留存收益无重大影响，对 2020 年度财务报表亦未产生重大影响。于 2020 年 1 月 1 日，本集团采用新收入准则对财务报表的影响如下：

1）对合并财务报表的影响如下：

单位：元　币种：人民币

报表项目	按原准则列示的账面价值 2019 年 12 月 31 日	施行新收入准则对合并资产负债表的影响	按新收入准则列示的账面价值 2020 年 1 月 1 日
预收账款	423,129,518.14	-349,492,378.77	73,637,139.37
合同负债	0.00	185,911,617.20	185,911,617.20
其他流动负债	11,700,000,000.00	15,767,211.30	11,715,767,211.30
其他非流动负债	312,275,477.61	147,813,550.27	460,089,027.88

2）对母公司财务报表的影响如下：

单位：元　币种：人民币

报表项目	按原准则列示的账面价值 2019 年 12 月 31 日	施行新收入准则对合并资产负债表的影响	按新收入准则列示的账面价值 2020 年 1 月 1 日
预收账款	274,746,553.27	-273,308,100.57	1,438,452.70
合同负债	0.00	241,865,575.73	241,865,575.73
其他流动负债	11,700,000,000.00	31,442,524.84	11,731,442,524.84

5 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用　　√不适用

6 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

√适用　　□不适用

本集团 2020 年度合并财务报表范围包括本公司及上海外高桥发电有限责任公司、上海漕泾热电有限责任公司等 35 家二级子公司、153 家三级子公司、28 家四级子公司、7 家五级子公司、1 家六级子公司。具体名单如下：

序号	公司全称	公司简称
1	上海电力股份有限公司	上海电力
2	上海外高桥发电有限责任公司	外高桥发电
3	上海漕泾热电有限责任公司	漕泾热电
4	上海上电电力工程有限公司	上电工程
4-1	上海电力工程(马耳地)有限公司	上电工程马耳他
4-1-1	上海上电电力工程有限公司黑山子公司	工程黑山子公司
5	上海上电电力运营有限公司	上电运营
6	上海上电漕泾电力有限公司	上电漕泾
7	上海前滩新能源发展有限公司	前滩新能源
8	上海明华电力科技有限公司	明华电力
8-1	华东电力试验研究院科技开发有限公司	华东电力试验研究院
9	上海电力燃料有限公司	燃料公司
9-1	上海翔安电力航运有限公司	翔安航运
10	上海漕泾联合能源有限公司	联合能源
11	上海闵行燃气发电有限公司	闵行燃气
12	上海电力绿色能源有限公司	绿色能源
12-1	上海西岸绿色能源有限公司	西岸能源
13	上海上电电力投资有限公司	上电投资
13-1	上海鹭泉企业管理咨询合伙企业(有限合伙)	上海鹭泉
14	上海世博绿色能源发展有限公司	世博能源
15	上海褐美能源科技有限公司	褐美能源
16	上海电力新能源发展有限公司	新能源公司
16-1	江苏苏美达上电发电有限公司	江苏苏美达
16-2	苏美达东台发电有限公司	苏美达东台
16-3	泗阳沃达行新能源有限公司	泗阳沃达
16-4	溧县协合风力发电有限公司	溧县协合
16-5	宿州协合风力发电有限公司	宿州协合
16-6	烟台亿豪新能源开发有限公司	烟台亿豪
16-7	宿迁协合新能源有限公司	宿迁协合
16-7-1	天长协合风力发电有限公司	天长协合
16-8	丰县苏新新能源有限公司	丰县苏新
16-9	海安策兰投资有限公司	海安策兰
16-10	嘉兴上电光伏发电有限公司	嘉兴上电
16-11	中电投中旗光伏发电有限公司	中电投中旗
16-12	江苏格雷澳光伏发电有限公司	江苏格雷澳
16-12-1	鄱善海林光伏科技有限公司	鄱善海林
16-13	赤峰市水能新能源有限公司	赤峰市水能
16-14	张北天宏太阳能发电科技有限公司	张北天宏
16-15	麻城市孚旭电力有限公司	麻城孚旭
16-16	上海电力盐城北龙港光伏发电有限公司	盐城北龙港
16-17	海安县光亚新能源有限公司	海安光亚
16-18	东至上电新能源发展有限公司	东至上电
16-19	上海绿拜新能源有限公司	上海绿拜
16-19-1	上海长浦新电漕泾光伏发电有限公司	上海长浦
16-20	湖北阳财光伏科技有限公司	湖北阳财
16-20-1	宜城晶盛光伏科技有限公司	宜城晶盛
16-21	浑源东方宇华风力开发有限公司	浑源东方
16-22	广西富凯和源投资有限公司	广西富凯
16-22-1	广西睿威新能源投资有限公司	广西睿威
16-23	寿光紫泉上电新能源有限公司	寿光紫泉
16-23-1	寿光森爱新能源有限公司	寿光森爱
16-24	齐河县善能新能源有限公司	齐河善能
16-24-1	齐河县鼎顺电力有限公司	齐河鼎顺
16-25	盘州市中电电气新能源有限公司	盘州新能源
16-25-1	盘州市中电电气光伏发电有限公司	盘州中电
16-26	济南盈光合新能源科技有限公司	济南盈光合
16-26-1	郓城盈光合光伏发电有限公司	郓城盈光合
16-26-1-1	山东郓城皓鸣能源科技有限公司	山东郓城
16-27	湖南晶尧分布式能源服务有限公司	湖南晶尧
16-27-1	华容晶尧电力有限公司	华容晶尧
16-28	当阳华鑫微网能源开发有限公司	当阳华鑫
16-28-1	当阳市华直光伏发电有限公司	当阳华直
16-29	湖南晶锐新能源有限公司	湖南晶锐
16-29-1	华容伏昇新能源有限公司	华容伏昇
16-30	荆门寅中能源科技有限公司	荆门寅中
16-30-1	荆门寅晒能源有限公司	荆门寅晒
16-31	湖北天湖能源有限公司	湖北天湖
16-32	郑州杭嘉新能源有限公司	郑州杭嘉
16-33	广西浩德新能源有限公司	广西浩德
16-34	上电平南新能源有限公司	上电平南
16-35	宝应上电投新能源发展有限公司	宝应新能源
16-36	北京上电天宏新能源科技有限公司	上电天宏
16-36-1	商义县宏能新能源有限公司	商义宏能
16-36-2	丰宁满族自治县宁阳太阳能发电有限公司	丰宁宁阳
16-37	庆云上电风力发电有限公司	庆云上电
16-38	湖南上电湘安新能源科技有限公司	上电湘安
16-38-1	祁阳湘安新能源科技有限公司	祁阳湘安
16-38-1-1	祁阳豪冲光伏发电有限公司	祁阳豪冲
16-38-1-2	祁阳玉柏岭光伏发电有限公司	祁阳玉柏岭
16-38-1-3	祁阳张家岭光伏发电有限公司	祁阳张家岭
16-39	长沙晶亚新能源有限公司	长沙晶亚
16-39-1	汨罗上电柏案新能源有限公司	上电柏案
16-40	长沙兆晟新能源有限公司	长沙兆晟
16-40-1	湘阴晶孚新能源有限公司	湘阴晶孚
16-41	江苏九思投资有限公司	江苏九思
16-41-1	九思海上风力发电如东有限公司	如东海上风
16-41-1-1	九思风电技术服务海安有限公司	海安风电技术
16-42	庆云上德风力发电有限公司	庆云上德
17	江苏阚山发电有限公司	江苏阚山
18	江苏上电八菱集团有限公司	上电八菱
18-1	上海电力盐城楼王光伏发电有限公司	楼王光伏
19	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	浙江长兴
20	淮沪电力有限公司	淮沪电力
21	上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	上电哈密
22	土耳其 EMBA 发电有限公司	土耳其 EMBA
22-1	土耳其 EMBA 电力贸易有限公司	土耳其贸易
23	上坦发电有限公司	上坦发电
24	上海电力能源发展(香港)有限公司	香港公司
24-1	上海电力(马耳他)控股有限公司	马耳他公司
24-1-1	D3 发电有限公司	D3 公司
24-1-2	国际可再生能源发展有限公司	国际可再生能源
24-1-2-1	马耳他黑山风电联合有限公司	马耳他黑山公司
24-1-2-1-1	黑山莫祖拉风电有限公司	莫祖拉风电
25	上海电力日本株式会社	上电日本
25-1	上电福岛西乡太阳能发电株式会社	福岛西乡
25-2	上电大阪南港太阳能发电合同会社	大阪南港
25-3	上电那须乌山太阳能发电合同会社	那须乌山
25-4	上电三田太阳能发电合同会社	上电三田
25-5	NOBSP 合同会社	NOBSP 会社
25-6	上电茨城筑波太阳能发电株式会社	筑波太阳能
25-7	上电伊贺谷太阳能发电合同会社	伊贺谷发电
26	江苏上电贾汪发电有限公司	江苏贾汪
27	上海杨树浦发电厂有限公司	杨厂公司
28	上海杨电能源环境技术服务有限公司	杨电技术
29	上海电力大丰海上风电有限公司	江苏大丰
30	上海上电新达新能源科技有限公司	新达新能源
30-1	上海两吉新能源投资有限公司	两吉新能源
30-1-1	宁夏太阳山华盛风电有限公司	宁夏太阳山
30-1-2	北京瑞启达新能源科技发展有限公司	北京瑞启达
30-1-2-1	格尔木瑞启达风力发电有限公司	格尔木瑞启达
30-1-3	秦皇岛冀电新能源有限公司	冀电新能源
30-1-4	秦皇岛宏伟光伏发电有限公司	宏伟光伏
30-2	湖州宏晖光伏发电有限公司	湖州宏晖
30-3	随州永拓新能源有限公司	随州永拓
30-4	海安金轩新能源有限公司	海安金轩
30-5	海安云星新能源有限公司	海安云星
30-6	南通宝丰行新能源有限公司	南通宝丰行
30-7	烟台新宝新能源有限公司	烟台新宝
30-8	泗洪县金丰新能源有限公司	泗洪金丰
30-9	涟源同兴新能源科技有限公司	涟源同兴
30-10	海安德宇新能源有限公司	海安德宇
30-11	海安升义新能源有限公司	海安升义
30-12	海安天朗新能源有限公司	海安天朗
30-13	铁岭华荣光伏发电有限公司	铁岭华荣
30-14	铁岭新晖新能源有限公司	铁岭新晖
30-15	铁岭旭晨光伏发电有限公司	铁岭旭晨
30-16	铁岭轩诚光伏发电有限公司	铁岭轩诚
30-17	屯昌鑫业绿色能源科技有限公司	屯昌鑫业
30-18	肇庆中旭阳光新能源科技有限公司	肇庆中旭
30-19	东营上电海上风力发电有限公司	东营海上风
30-20	广西武宣兴业新能源科技有限公司	广西武宣
30-21	封开县鑫叶绿色能源科技有限公司	封开鑫叶
30-22	毕节兴业绿色能源科技有限公司	毕节兴业
30-23	沛县鲲达新能源科技有限公司	沛县鲲达
30-24	云南兴蓝能源科技有限公司	云南兴蓝
30-24-1	巧家兴蓝能源科技有限公司	巧家兴蓝
30-24-2	红河县兴蓝能源有限公司	红河兴蓝
30-25	上海能谈新能源科技有限公司	上海能谈
31	国家电投集团江苏电力有限公司	江苏电力
31-1	国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司	大丰光伏