股票代码:600886　　股票简称:国投电力　编号:2021-075

国投电力控股股份有限公司2021年三季度主要经营数据公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

根据国投电力控股股份有限公司(以下简称公司)境内控股企业初步统计,2021年7-9月,公司境内控股企业累计完成发电量491.30亿千瓦时,上网电量472.04亿千瓦时,与去年同期相比分别增加3.15%和3.02%。2021年1-9月,公司境内控股企业累计完成发电量1148.29亿千瓦时,上网电量1116.45亿千瓦时,与去年同期相比分别增加2.28%和2.05%。

2021年7-9月,公司境内控股企业平均上网电价0.299元/千瓦时,与去年同期相比增加了2.04%。2021年1-9月,公司境内控股企业平均上网电价0.318元/千瓦时,与去年同期相比增加了5.99%。

公司境内控股企业2021年7-9月份主要经营数据

项目		发电量(亿千瓦时) 本期	去年同期	同比增减	上网电量(亿千瓦时) 本期	去年同期	同比增减	平均上网电价(元/千瓦时,含税) 本期	去年同期	同比增减
水电										
四川	雅砻江水电	275.47	273.89	0.58%	274.16	272.54	0.59%	0.247	0.252	-1.75%
	其中:									
	二滩	50.76	47.53	6.81%	50.48	47.25	6.83%	0.196	0.203	-3.47%
	桐子林	6.52	7.03	-7.16%	6.5	7	-7.18%	0.222	0.194	14.63%
	官地	47.49	48.83	-2.75%	47.29	48.62	-2.75%	0.274	0.264	3.96%
	锦屏一级	65.75	73.61	-10.68%	65.57	73.42	-10.68%	0.274	0.264	3.96%
	锦屏二级	88.8	96.9	-8.36%	88.26	96.25	-8.30%	0.274	0.264	3.96%
	杨房沟	13.83	-	-	13.76	-	-	0.081	-	-
	两河口	2.32	-	-	2.31	-	-	0.25	-	-
云南	国投大朝山	16.67	22.91	-27.22%	16.55	22.74	-27.21%	0.186	0.183	1.26%
甘肃	国投小三峡	12.04	10.47	15.04%	11.91	10.34	15.25%	0.224	0.193	15.89%
水电小计		304.19	307.27	-1.00%	302.63	305.62	-0.98%	0.243	0.242	0.30%
火电										
天津	国投北疆	56.45	45.27	24.69%	53.29	42.62	25.04%	0.359	0.358	0.39%
广西	国投钦州发电	42.79	38.55	11.00%	40.2	36.24	10.92%	0.403	0.356	13.10%
福建	华夏电力	22.34	20.73	7.79%	20.95	19.46	7.66%	0.384	0.374	2.87%
	湄洲湾电力	44.32	48.12	-7.90%	41.72	45.42	-8.15%	0.383	0.387	-1.09%
	福建区域小计	66.66	68.84	-3.17%	62.67	64.88	-3.41%	0.383	0.383	0.09%
贵州	国投盘江	5.65	4.13	36.78%	5.08	3.72	36.43%	0.309	0.339	-8.78%
	贵州新源	0.31	0.35	-13.24%	0.25	0.3	-15.66%	0.625	0.65	-3.83%
	贵州区域小计	5.96	4.49	32.83%	5.33	4.02	32.59%	0.324	0.362	-10.47%
火电小计		171.86	157.15	9.36%	161.5	147.77	9.29%	0.378	0.371	2.02%
风电										
甘肃	国投白银	0.35	0.34	2.85%	0.34	0.34	2.20%	0.443	0.416	6.47%
	国投酒泉一	0.6	0.59	1.20%	0.59	0.58	1.26%	0.37	0.365	1.25%
	国投酒泉二	0.95	0.97	-1.46%	0.94	0.95	-1.36%	0.359	0.338	5.98%
	甘肃区域小计	1.9	1.9	0.15%	1.87	1.87	0.10%	0.378	0.361	4.69%
新疆	国投哈密风电	4.94	4.27	15.75%	4.8	4.16	15.45%	0.467	0.52	-10.19%
	国投吐鲁番	0.32	0.44	-27.47%	0.31	0.43	-28.64%	0.498	0.489	1.98%
	新疆区域小计	5.26	4.71	11.72%	5.11	4.59	11.34%	0.469	0.517	-9.32%
广西	国投广西风电	0.67	0.6	11.49%	0.65	0.59	11.29%	0.58	0.567	2.28%
宁夏	宁夏风电	0.3	-	-	0.3	-	-	0.443	-	-
四川	德昌风电	1.14	-	-	1.1	-	-	0.412	-	-
天津	宁河风电	0.2	-	-	0.19	-	-	0.573	-	-
青海	国投青海风电	0.6	0.5	20.21%	0.58	0.49	19.61%	0.565	0.511	10.62%
云南	国投云南风电	0.43	0.61	-30.16%	0.42	0.6	-30.36%	0.376	0.375	0.22%
	国投楚雄风电	0.16	0.23	-32.21%	0.15	0.23	-32.34%	0.378	0.389	-2.91%
	云南区域小计	0.58	0.84	-30.72%	0.57	0.82	-30.90%	0.377	0.379	-0.67%
海南	高排风电	0.16	-	-	0.16	-	-	0.604	-	-
风电小计		10.81	8.55	26.46%	10.53	8.36	26.02%	0.457	0.471	-3.09%
光伏发电										
宁夏	国投石嘴山	0.12	0.11	13.53%	0.12	0.1	13.57%	0.972	0.932	4.28%
青海	国投格尔木	0.18	0.22	-17.49%	0.18	0.22	-17.60%	1.071	0.987	8.51%
甘肃	国投敦煌	0.13	0.13	-5.08%	0.13	0.13	-4.81%	1.017	0.98	3.73%
云南	大理光伏	0.16	0.14	15.97%	0.15	0.13	16.21%	0.624	0.615	1.33%
	南庄光伏	1.05	0.96	9.71%	1.04	0.95	9.49%	0.722	0.715	0.94%
	云南区域小计	1.21	1.09	10.49%	1.19	1.08	10.31%	0.709	0.703	0.89%
四川	会理光伏	0.07	0.06	24.60%	0.07	0.06	24.67%	0.95	0.95	0.00%
	冕宁光伏	0.03	0.03	16.56%	0.03	0.03	16.53%	0.762	0.767	-0.74%
	四川区域小计	0.11	0.09	21.95%	0.11	0.09	22.01%	0.891	0.89	0.10%
江西	横峰光伏	0.21	-	-	0.21	-	-	1.2	-	-
新疆	托克逊光伏	0.62	0.63	-1.35%	0.62	0.62	-0.37%	0.813	0.804	1.19%
浙江	湖州光伏	0.31	0.31	1.84%	0.31	0.31	1.77%	1.1	1.097	0.30%
江苏	恒能光伏	0.32	0.34	-5.62%	0.32	0.34	-5.61%	1	0.994	0.63%
	永能光伏	0.06	0.07	-5.73%	0.06	0.07	-5.73%	1.2	1.2	0.00%
	江苏区域小计	0.38	0.41	-5.64%	0.38	0.41	-5.63%	1.033	1.028	0.50%
陕西	定边光伏	0.32	0.33	-2.16%	0.32	0.32	-1.55%	0.95	0.95	0.00%
	靖边光伏	0.22	-	-	0.22	-	-	0.95	-	-
	陕西区域小计	0.55	0.33	65.26%	0.54	0.32	66.01%	0.95	0.95	0.00%
河北	张家口光伏	0.07	-	-	0.06	-		0.95	-	-
	沽源光伏	0.08	-	-	0.08	-		0.948	-	-
	河北区域小计	0.15	-	-	0.14	-	-	0.949	-	-
安徽	颍上光伏	0.36	-	-	0.36	-		0.78	-	-
	濉溪光伏	0.11	-	-	0.11	-		0.78	-	-
	安徽区域小计	0.47	-	-	0.47	-	-	0.78	-	-
光伏发电小计		4.44	3.32	33.65%	4.39	3.28	33.93%	0.885	0.866	2.19%
控股企业合计		491.3	476.29	3.15%	479.04	465.02	3.02%	0.299	0.293	2.04%

公司境内控股企业2021年1-9月份主要经营数据

项目		发电量(亿千瓦时) 本期	去年同期	同比增减	上网电量(亿千瓦时) 本期	去年同期	同比增减	平均上网电价(元/千瓦时,含税) 本期	去年同期	同比增减
水电										
四川	雅砻江水电	563.25	604.41	-6.81%	560.39	601.33	-6.81%	0.269	0.252	6.57%
	其中:									
	二滩	121.96	123.85	-1.53%	121.21	123.11	-1.54%	0.226	0.221	2.22%
	桐子林	17.24	18.47	-6.65%	17.18	18.4	-6.67%	0.243	0.231	4.99%
	官地	91.83	100.26	-8.41%	91.42	99.81	-8.41%	0.289	0.261	10.93%
	锦屏一级	130.76	151.42	-13.64%	130.37	150.99	-13.66%	0.289	0.261	10.93%
	锦屏二级	185.31	210.42	-11.93%	184.15	209.01	-11.90%	0.289	0.261	10.93%
	杨房沟	13.83	-	-	13.76	-	-	0.081	-	-
	两河口	2.32	-	-	2.31	-	-	0.25	-	-
云南	国投大朝山	52.4	51.21	2.32%	52.02	50.82	2.37%	0.185	0.184	0.60%
甘肃	国投小三峡	30.57	29.52	3.54%	30.21	29.17	3.57%	0.235	0.24	-1.71%
水电小计		646.21	685.14	-5.68%	642.62	681.32	-5.68%	0.26	0.246	5.71%
火电										
天津	国投北疆	141.2	124.59	13.33%	132.9	117.45	13.15%	0.365	0.367	-0.49%
广西	国投钦州发电	131.91	111.74	18.04%	124.02	104.99	18.13%	0.377	0.359	5.00%
福建	华夏电力	52.33	43.62	19.97%	49.22	41.04	19.92%	0.383	0.381	0.61%
	湄洲湾电力	104.78	104.3	0.46%	99.1	98.52	0.59%	0.383	0.385	-0.46%
	福建区域小计	157.12	147.93	6.21%	148.32	139.56	6.27%	0.383	0.384	-0.15%
贵州	国投盘江	21.27	18.45	15.29%	19.24	16.77	14.71%	0.311	0.334	-6.94%
	贵州新源	0.99	0.83	19.78%	0.82	0.68	19.39%	0.628	0.65	-3.43%
	贵州区域小计	22.26	19.28	15.48%	20.05	17.45	14.90%	0.324	0.346	-6.54%
火电小计		452.49	403.54	12.13%	425.29	379.45	12.08%	0.374	0.371	0.78%
风电										
甘肃	国投白银	1.23	1.14	8.19%	1.2	1.11	8.37%	0.446	0.379	17.77%
	国投酒泉一	1.65	1.62	1.64%	1.62	1.59	1.65%	0.375	0.36	4.19%
	国投酒泉二	2.93	3.07	-4.48%	2.89	3.02	-4.41%	0.361	0.335	7.54%
	甘肃区域小计	5.81	5.83	-0.31%	5.71	5.72	-0.25%	0.383	0.351	9.16%
新疆	国投哈密风电	13.81	10.15	36.05%	13.44	9.9	35.80%	0.471	0.514	-8.41%
	国投吐鲁番	0.83	0.97	-13.72%	0.8	0.94	-14.99%	0.528	0.484	8.98%
	新疆区域小计	14.64	11.11	31.73%	14.24	10.84	31.40%	0.474	0.512	-7.32%
广西	国投广西风电	3.01	1.88	59.59%	2.93	1.84	59.87%	0.581	0.587	-0.93%
宁夏	宁夏风电	0.91	-	-	0.89	-	-	0.453	-	-
四川	德昌风电	5.89	-	-	5.73	-	-	0.547	-	-
天津	宁河风电	0.97	-	-	0.95	-	-	0.553	-	-
青海	国投青海风电	2.18	1.43	52.93%	2.13	1.39	53.29%	0.51	0.519	-1.70%
云南	国投云南风电	2.37	2.75	-14.07%	2.32	2.7	-14.06%	0.485	0.469	3.51%
	国投楚雄风电	1.09	1.27	-13.59%	1.08	1.25	-13.92%	0.491	0.48	2.24%
	云南区域小计	3.46	4.02	-13.92%	3.39	3.95	-14.01%	0.487	0.472	3.11%
海南	高排风电	0.36	-	-	0.35	-	-	0.585	-	-
风电小计		37.23	24.27	53.38%	36.33	23.73	53.10%	0.488	0.472	3.26%
光伏发电										
宁夏	国投石嘴山	0.34	0.34	0.23%	0.34	0.34	-0.08%	0.959	0.971	-1.26%
青海	国投格尔木	0.58	0.6	-3.27%	0.57	0.59	-3.39%	1.004	1.021	-1.72%
甘肃	国投敦煌	0.38	0.39	-3.58%	0.37	0.39	-3.64%	0.998	0.964	3.58%
云南	大理光伏	0.51	0.49	3.66%	0.5	0.48	3.69%	0.71	0.702	1.10%
	南庄光伏	3.34	3.28	1.84%	3.31	3.26	1.61%	0.809	0.801	1.09%
	云南区域小计	3.85	3.77	2.08%	3.81	3.74	1.88%	0.796	0.788	1.06%
四川	会理光伏	0.24	0.22	5.60%	0.23	0.22	6.09%	0.95	0.95	0.00%
	冕宁光伏	0.11	0.11	-1.10%	0.11	0.11	-1.24%	0.877	0.887	-1.11%
	四川区域小计	0.35	0.33	3.37%	0.34	0.33	3.65%	0.927	0.929	-0.23%
江西	横峰光伏	0.47	-	-	0.46	-	-	1.2	-	-
新疆	托克逊光伏	1.74	1.76	-1.06%	1.72	1.72	0.08%	0.887	0.85	4.32%
浙江	湖州光伏	0.86	0.84	2.23%	0.85	0.83	2.14%	1.1	1.098	0.17%
江苏	恒能光伏	1	0.45	120.44%	0.99	0.45	120.24%	1	1.013	-1.28%
	永能光伏	0.2	0.09	122.38%	0.2	0.09	122.38%	1.2	1.223	-1.87%
	江苏区域小计	1.2	0.54	120.76%	1.19	0.54	120.60%	1.034	1.048	-1.37%
陕西	定边光伏	1.04	1.1	-6.22%	1.02	1.09	-6.20%	0.95	0.95	0.00%
	靖边光伏	0.67	-	-	0.66	-	-	0.95	-	-
	陕西区域小计	1.7	1.1	54.34%	1.68	1.09	54.10%	0.95	0.95	0.00%
河北	张家口光伏	0.18	-	-	0.18	-		0.944	-	-
	沽源光伏	0.24	-	-	0.24	-		0.942	-	-
	河北区域小计	0.42	-	-	0.42	-	-	0.942	-	-
安徽	颍上光伏	0.36	-	-	0.36	-		0.78	-	-
	濉溪光伏	0.11	-	-	0.11	-		0.78	-	-
	安徽区域小计	0.47	-	-	0.47	-	-	0.78	-	-
光伏发电小计		12.36	9.68	27.59%	12.22	9.57	27.75%	0.92	0.892	3.13%
控股企业合计		1148.29	1122.64	2.28%	1116.45	1094.06	2.05%	0.318	0.3	5.99%

注:
1、国投电力于2020年1月完成了对定边光伏10万千瓦的收购。
2、国投电力于2020年5月完成了对恒能光伏、永能光伏共12万千瓦的收购。
3、国投广西龙门风电曲北二期10万千瓦机组于2020年5-12月投运。
4、国投小三峡于2020年8月完成技改,增容1.5万千瓦。
5、国投电力于2020年10-12月完成对靖边光伏5万千瓦、沽源光伏2.4万千瓦、张家口光伏2万千瓦的收购。
6、国投哈密风电景峡五B风电场10万千瓦、宁夏风电中宁风电场5万千瓦于2020年10月投产。
7、国投青海风电切吉风电场5万千瓦于2020年11月投产。
8、雅砻江水电于2020年11月完成对德昌风电40.96万千瓦的收购。
9、国投电力于2020年11月退出对白银大峡2.45万千瓦的控股管理。
10、宁河风电5万千瓦于2020年12月投产。
11、国投电力于2021年1月完成对横峰光伏5万千瓦的收购。
12、国投小三峡于2021年5月完成技改,增容1.5万千瓦。
13、国投电力于2021年5月完成对高排风电4.8万千瓦的收购。
14、雅砻江水电杨房沟水电站2台机组共75万千瓦于2021年7月投产。
15、国投电力于2021年7月完成对颍上光伏13万千瓦的收购。
16、国投电力于2021年7月完成对濉溪光伏4万千瓦的收购。
17、雅砻江水电两河口水电站2台机组共100万千瓦于2021年9月投产。
2021年三季度境内电厂发电量同比变动情况说明:
1、火电发电量同比升高的主要原因:一是受社会用电量增长影响,公司火电负荷率增加,发电量同比增加;二是部分火电所在区域水电电量减少,发电量同比增加。
2、水电发电量同比降低的主要原因:雅砻江来水偏枯,发电量同比减少。
3、风电发电量同比升高的主要原因:风电场的陆续投运以及公司并购了风电项目。
4、光伏发电量同比升高的主要原因:公司陆续并购了多个光伏项目。
2021年三季度境内电厂平均上网电价同比变动情况说明:
随着电力体制改革的逐步推进,部分省区市场化交易电量规模不断加大;同时受结算价格及结算周期影响,各电厂上网电价有所波动。
其中,杨房沟尚未明确电价机制,按四川省内其他径流式水电站电量消纳方式暂估;两河口暂按过渡期电价结算。
2021年三季度境外电厂经营情况:
公司于2018年10月完成对英国Alton 5万千瓦陆上风电项目的收购,该项目经营状况良好,2021年1-9月共计完成发电量0.77亿千瓦时;公司于2019年7月完成对泰国曼谷0.98万千瓦垃圾发电项目的收购,该项目经营状况良好,2021年1-9月共计完成发电量0.58亿千瓦时。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司
董事会
2021年10月13日

证券代码:002850　　证券简称:科达利　　公告编号:2021-080

深圳市科达利实业股份有限公司2021年第三次临时股东大会决议公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

特别提示:

1. 本次股东大会无否决提案的情形;
2. 本次股东大会未涉及变更以往股东大会已通过的决议。

一、会议召开和出席情况

深圳市科达利实业股份有限公司(以下简称"公司")2021年第三次临时股东大会于2021年10月13日以现场投票与网络投票相结合的方式在公司会议室召开,公司董事会于2021年9月23日以公告方式向全体股东发送了召开本次会议的通知。会议的召集、召开符合有关法律、行政法规、部门规章、规范性文件和《公司章程》的规定。

出席本次会议的股东及股东授权代表共109人,代表的股份总数为131,370,972股,占公司有表决权股份总数232,920,451股的56.4016%。其中:出席现场会议的股东及股东代表6人,所持股份111,465,952股,占公司有表决权总股份的47.8558%;参加网络投票的股东103人,所持股份19,905,020股,占公司有表决权总股份的8.5458%。

本次会议由董事长励建立先生主持,公司董事、监事、高级管理人员及见证律师出席或列席了现场会议。

二、议案审议表决情况

本次股东大会按照会议议程,采用现场投票与网络投票相结合的方式进行表决,审议通过了如下决议:

(一)审议通过了《关于变更会计师事务所的议案》;

该议案的表决结果为:同意131,370,972股,占有效表决权股数100.0000%;反对0股,占有效表决权股数0.0000%;弃权0股,占有效表决权股数0.0000%。该项议案获得通过。

其中,中小股东表决情况:同意26,741,353股,占出席会议中小股东所持股份的100.0000%;反对0股,占出席会议中小股东所持股份的0.0000%;弃权0股,占出席会议中小股东所持股份的0.0000%。

(二)审议通过了《关于变更部分募集资金用途的议案》。

该议案的表决结果为:同意131,370,972股,占有效表决权股数100.0000%;反对0股,占有效表决权股数0.0000%;弃权0股,占有效表决权股数0.0000%。该项议案获得通过。

其中,中小股东表决情况:同意26,741,353股,占出席会议中小股东所持股份的100.0000%;反对0股,占出席会议中小股东所持股份的0.0000%;弃权0股,占出席会议中小股东所持股份的0.0000%。

三、律师出具的法律意见

广东信达律师事务所彭文文律师和麦琪律师出席了本次股东大会,进行现场见证并出具法律意见书。律师认为:"贵公司本次股东大会的召集、召集人资格、召开程序符合《公司法》《股东大会规则》《实施细则》等相关法律、法规、规范性文件和《公司章程》的有关规定;出席会议的人员资格合法、有效;本次股东大会的表决程序和表决结果合法、有效。"

四、备查文件

(一)《公司2021年第三次临时股东大会决议》;
(二)《广东信达律师事务所关于公司2021年第三次临时股东大会的法律意见书》。

特此公告。

深圳市科达利实业股份有限公司
董事会
二〇二一年十月十四日

证券代码:002850　　证券简称:科达利　　公告编号:2021-081

深圳市科达利实业股份有限公司2021年前三季度业绩预告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、本期业绩预计情况

(一)业绩预告期间:2021年1月1日-2021年9月30日

(二)预计的经营业绩:□亏损□扭亏为盈√同向上升□同向下降

1、2021年前三季度预计业绩情况

项目	2021年1月1日-2021年9月30日	上年同期
归属于上市公司股东的净利润	盈利:36,452万元-38,052万元	盈利:9,837.87万元
	比上年同期增长:270.53%-286.79%	
基本每股收益	盈利:1.5650元/股-1.6337元/股	盈利:0.4685元/股

2、2021年第三季度预计业绩情况

项目	2021年7月1日-2021年9月30日	上年同期
归属于上市公司股东的净利润	盈利:14,600万元-16,200万元	盈利:5,158.70万元
	比上年同期增长:183.02%-214.03%	
基本每股收益	盈利:0.6268元/股-0.6955元/股	盈利:0.2457元/股

注:本格式中的"元"均指人民币元。

二、业绩预告预审计情况

本次业绩预告未经会计师事务所预审计。

三、业绩变动原因说明

报告期内受益于新能源汽车行业快速发展,客户对公司动力电池精密结构件需求持续提升,公司动力电池精密结构件的产销量持续稳定增长;同时,公司持续提高内部管理效率,通过精细化管理和成本控制等有效措施,报告期内公司经营业绩实现较大幅度增长。

四、风险提示

本次业绩预告数据是公司财务部门初步测算的结果,未经审计,具体财务数据以公司2021年第三季度报告数据为准,敬请广大投资者理性投资,注意投资风险。

特此公告。

深圳市科达利实业股份有限公司
董事会
2021年10月14日

证券代码:600077　证券简称:宋都股份　公告编号:临2021-104

宋都基业投资股份有限公司对外担保的进展公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

重要内容提示:

●被担保人名称:公司全资子公司杭州颐都投资管理有限公司
●本次担保本金金额:14,850万元
●公司不存在对外担保逾期的情形

一、担保情况概述

杭州颐都投资管理有限公司(以下简称"颐都投资")因资金安排需要,与其参股子公司杭州信辰置业有限公司(以下简称"信辰置业")签订了2笔《借款合同》,借款金额分别为6,600万元和8,250万元,共计为14,850万元。公司全资子公司杭州宋都房地产集团有限公司(以下简称"宋都集团")为颐都投资提供信用保证担保,担保的主债权本金金额为14,850万元。截至本公告日,公司为颐都投资获得的借款向信辰置业提供的在途担保余额为26,676.90万元。

2021年5月26日,公司召开的2020年度股东大会通过了由公司第十届董事会第二十八次会议审议通过并提报的《关于对公司担保事项进行授权的议案》,公司股东大会同意对公司担保事项进行授权,其中授权对控股子公司的担保金额为70亿元、对全资子公司的担保额度是60亿元,授权公司董事长在上述额度范围内审批具体的担保事宜(包含《上海证券交易所股票上市规则》和《公司章程》规定的需要提交股东大会审批的全部担保情形);公司可依据各子公司的实际融资额度适当调整担保对象和担保额度)(具体详见公司临2021-047、临2021-052及临2021-061号公告)。本次担保事项在上述授权范围内,无需另行召开董事会及股东大会审议。

二、担保对象的基本情况

担保对象	成立日期	统一社会信用代码	经营范围	财务数据	公司持股比例
颐都投资	2013-11-07	91330104082125877G	服务:投资管理,投资咨询(除期货、证券)	截至2021年8月31日/2021年1-8月,总资产5.46亿元,总负债4.12亿元,营业收入0,净利润0.11亿元	100%

三、担保协议主要内容

保证人	担保对象	担保主债权本金金额	保证期间	担保方式
宋都集团	颐都投资	14,850万元	合同生效之日起至债务人还款期限届满之日起6个月	连带责任保证

四、董事会意见

公司董事会认为,本次交易涉及的担保事项是为了满足公司开发经营需要。被担保方为公司全资子公司,公司对其具有实际控制权,且其经营情况稳定,资信状况良好,担保风险可控,公司对其提供的担保不会损害公司的利益。

五、累计对外担保数量及逾期担保的数量

截至本公告日,本公司及控股子公司对外担保总额140.23亿元,占本公司最近一期经审计净资产的297.35%。公司无逾期对外担保情形。

特此公告。

宋都基业投资股份有限公司
董事会
2021年10月14日

证券代码:002431　　证券简称:棕榈股份　　公告编号:2021-087

棕榈生态城镇发展股份有限公司关于收到项目中标通知书的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确和完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

棕榈生态城镇发展股份有限公司(以下简称"公司")于近日收到"南宁市心圩江环境综合整治工程PPP项目明月湖水质提升工程园林绿化工程"项目的《中标通知书》,有关中标内容如下:

一、中标项目主要内容

1、项目概况

(1)项目名称:南宁市心圩江环境综合整治工程PPP项目明月湖水质提升工程园林绿化工程
(2)工程地点:南宁市西乡塘区
(3)主要工程量:栽植乔木约8000株,栽植灌木约8000株,栽植棕榈类约500株,栽植片植灌木面积约21万平方米,铺种草皮50万平方米,园区基层约33万平方米,沥青路面工程约3万平方米,栈桥共2座。
(4)中标价:102,268,096.58元
(5)工期:90日历天
(6)招标人:广西路桥工程集团有限公司
(7)中标人:棕榈生态城镇发展股份有限公司

二、交易对手方情况介绍

本项目招标方为"广西路桥工程集团有限公司",基本信息如下:
企业名称:广西路桥工程集团有限公司
统一社会信用代码:91450000198227242F
类型:其他有限责任公司
法定代表人:冯春萌
注册资本:318,150万元人民币
成立日期:1994年6月14日
企业地址:南宁市良庆区平乐大道21号
经营范围:公路工程施工总承包,桥梁工程专业承包,公路路面工程专业承包,公路路基工程专业承包,市政公用工程施工总承包,公路交通工程专业交通安全设施分项,房屋建筑工程施工总承包,机电安装工程施工总承包,港口与航道工程施工总承包,地基与基础工程专业承包,土石方工程专业承包,起重设备安装工程专业承包,隧道工程专业承包,钢结构工程专业承包等。

经网络查询,广西路桥工程集团有限公司不属于失信被执行人,其实际控制人为"广西壮族自治区人民政府国有资产监督管理委员会",具备良好的信用和支付能力。

公司与广西路桥工程集团有限公司不存在关联关系,最近三年公司与其未发 生类似交易业务。

三、中标项目对公司业绩的影响

本次中标金额为102,268,096.58元,占公司 2020 年度经审计营业收入的2.12%,签订正式合同并顺利实施后,预计对公司当期及未来的经营业绩产生积极的影响。

本中标项目的履行不影响公司业务的独立性,公司不会因为履行本项目对招 标方形成依赖。

四、风险提示

1、目前中标项目尚未签署具体合同,合同条款尚存在一定不确定性。
2、本项目合作期限内可能会面临极端天气、市场环境等的影响。
敬请广大投资者注意投资风险。
特此公告

棕榈生态城镇发展股份有限公司董事会
2021年10月13日

证券代码:600667　　证券简称:太极实业　　公告编号:临2021-037

无锡市太极实业股份有限公司关于子公司十一科技签订重大工程项目合同的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

重要内容提示:

●合同类型:EPC总承包合同;
●对上市公司的影响:合同的签订体现了子公司十一科技在风电场项目工程总包业务领域的重要地位,合同的履行将对公司的经营业绩产生积极影响。

近日,无锡市太极实业股份有限公司("公司")接到子公司信息产业电子第十一设计研究院科技工程股份有限公司("十一科技")发来的通知,十一科技分别与张掖市平山湖风力发电有限公司(以下简称"张掖风电")、酒泉京锋风力发电有限公司(以下简称"酒泉风电")、包头市锋电新能源有限公司(以下简称"包头锋电")签署风电场项目EPC总承包合同。合同的主要类别和金额分别为:

单位:元

主体	发包人	合同类别	交易项目/标的	金额
十一科技	张掖风电	EPC总承包	甘州区平山湖49.5兆瓦风电场项目、甘州区平山湖二期49.5兆瓦风电场项目	693,000,000.00
	酒泉风电	EPC总承包	瓜洲县北大桥第七风电场C区200兆瓦风电项目	1,798,200,000.00
	包头锋电	EPC总承包	内蒙古自治区包头市红泥井风电场4.95万千瓦风电供热项目	410,850,000.00
合计	/	/	/	2,902,050,000.00

一、合同主要内容

(一)十一科技与张掖风电甘州区平山湖49.5兆瓦风电场项目、甘州区平山湖二期49.5兆瓦风电场项目

1、协议签署方
发包人:张掖市平山湖风力发电有限公司
承包人:信息产业电子第十一设计研究院科技工程股份有限公司
2、工程概况
(1)工程名称:甘州区平山湖49.5兆瓦风电场项目、甘州区平山湖二期49.5兆瓦风电场项目;
(2)工程范围:承包范围为项目风电场及场区升压站以及外送线路的所有前期工作、项目勘察、设计、采购、施工总承包、工程调试、项目并网、项目整体验收、售后服务等交钥匙工程。
3、合同价款
本合同为固定总价合同,合同总价为人民币693,000,000.00元,大写人民币陆亿玖仟叁佰万元整。
4、合同生效
合同自发包人及承包人的法定代表人或委托代理人签字且盖单位公章或单位合同专用章即行成立。

(二)十一科技与酒泉风电瓜洲县北大桥第七风电场C区200兆瓦风电项目

1、协议签署方
发包人:酒泉京锋风力发电有限公司
承包人:信息产业电子第十一设计研究院科技工程股份有限公司
2、工程概况
(1)工程名称:瓜洲县北大桥第七风电场C区200兆瓦风电项目;
(2)工程范围:承包范围为项目风电场及场区升压站以及外送线路的所有前期工作、项目勘察、设计、采购、施工总承包、工程调试、项目并网、项目整体验收、售后服务等交钥匙工程。
3、合同价款
本合同为固定总价合同,合同总价为人民币1,798,200,000.00元,大写人民币壹拾柒亿玖仟捌佰贰拾万元整。
4、合同生效
合同自发包人及承包人的法定代表人或委托代理人签字且盖单位公章或单位合同专用章即行成立。

(三)十一科技与包头锋电内蒙古自治区包头市红泥井风电场4.95万千瓦风电供热项目

1、协议签署方
发包人:包