证券代码：000027　　证券简称：深圳能源　　公告编号：2021-049

深圳能源集团股份有限公司 2021 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

所有董事均亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

非标准审计意见提示

□ 适用 √ 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

□ 适用 √ 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

□ 适用 √ 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	深圳能源	股票代码	000027
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	周朝晖	周朝晖	
办公地址	深圳市福田区福田街道金田路 2026 号能源大厦北塔楼 40 层	深圳市福田区福田街道金田路 2026 号能源大厦北塔楼 40 层	
电话	0755-83684138	0755-83684138	
电子信箱	ir@sec.com.cn	ir@sec.com.cn	

2、主要财务数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

□ 是 √ 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	13,262,877,505.40	8,790,240,880.21	50.88%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,663,013,754.70	2,841,063,213.82	-41.47%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,729,764,119.43	846,438,450.26	104.36%
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,716,879,970.51	2,412,311,344.23	12.63%
基本每股收益（元/股）	0.3496	0.5972	-41.46%
稀释每股收益（元/股）	0.3496	0.5972	-41.46%
加权平均净资产收益率	6.01%	11.26%	下降 5.25 个百分点

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	121,814,858,853.90	114,062,264,205.09	6.80%
归属于上市公司股东的净资产（元）	45,111,994,899.23	37,963,028,589.78	18.83%

3、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	221,033	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0

前 10 名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	国有法人	43.91%	2,088,856,782	0		
华能国际电力股份有限公司	国有法人	25.02%	1,190,089,991	0		
深圳市资本运营集团有限公司	国有法人	4.37%	207,851,960	0		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.84%	39,864,384	0		
广东电力发展股份有限公司	国有法人	0.32%	15,120,000	0		
深圳市投资控股有限公司	国有法人	0.14%	6,773,476	0		
中国农业银行股份有限公司－中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.13%	6,354,089	0		
深圳市亿鑫投资有限公司	国有法人	0.13%	5,982,505	0		
李翔华	境内自然人	0.12%	5,545,000	0		
王少华	境内自然人	0.11%	4,996,000	0		
上述股东关联关系或一致行动的说明	深圳市人民政府国有资产监督管理委员会系深圳市资本运营集团有限公司、深圳市投资控股有限公司和深圳市亿鑫投资有限公司的实际控制人。其它股东未知其关联关系，也未知是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。					

4、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

□ 适用 √ 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

□ 适用 √ 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

5、公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、在半年度报告批准报出日存续的债券情况

√ 适用 □ 不适用

（1）债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额（万元）	利率
2019 年第一期深圳能源集团股份有限公司绿色债券	19 深圳能源绿色债 01/19 深能 G1	1980049.IB/111077.SZ	2019 年 02 月 22 日	2029 年 02 月 22 日	165,000	4.05%
2019 年第二期深圳能源集团股份有限公司绿色债券	19 深圳能源绿色债 02/19 深能 G2	1980199.IB/111084.SZ	2019 年 06 月 24 日	2029 年 06 月 24 日	115,000	4.15%
深圳能源集团股份有限公司 2017 年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)	17 深能 01	112615.SZ	2017 年 11 月 20 日	2022 年 11 月 20 日	42,000	3.6%
深圳能源集团股份有限公司 2017 年面向合格投资者公开发行绿色公司债券	17 深能 G1	112617.SZ	2017 年 11 月 22 日	2022 年 11 月 22 日	20,144.09	3.6%
深圳能源集团股份有限公司 2018 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	18 深能 Y1	112806.SZ	2018 年 11 月 29 日	2021 年 11 月 29 日	300,000	4.65%
深圳能源集团股份有限公司 2019 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	19 深能 Y1	112960.SZ	2019 年 08 月 27 日	2022 年 08 月 29 日	300,000	3.95%
深圳能源集团股份有限公司 2020 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	20 深能 Y1	149241.SZ	2020 年 09 月 17 日	2023 年 09 月 18 日	300,000	4.5%
深圳能源集团股份有限公司 2020 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)	20 深能 Y2	149272.SZ	2020 年 10 月 22 日	2023 年 10 月 23 日	200,000	4.29%
深圳能源集团股份有限公司 2020 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	20 深能 01	149310.SZ	2020 年 11 月 20 日	2025 年 11 月 23 日	300,000	3.97%
深圳能源集团股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	21 深能 Y1	149408.SZ	2021 年 03 月 15 日	2024 年 03 月 16 日	300,000	3.93%
深圳能源集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 深能源 MTN001	102000167.IB	2020 年 02 月 24 日	2025 年 02 月 26 日	300,000	3.44%
深圳能源集团股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	20 深能源 MTN002	102002120.IB	2020 年 11 月 06 日	2025 年 11 月 10 日	300,000	3.95%
深圳能源集团股份有限公司 2021 年度第一期短	21 深能源 CP001	042100064.IB	2021 年 01 月 27 日	2022 年 01 月 28 日	300,000	3.40%

期融资券						
深能南京能源控股有限公司 2019 年度第一期绿色资产支持票据优先级 03	19 深能南京绿色 ABN001 优先 03	081900192.IB	2019 年 04 月 29 日	2022 年 04 月 28 日	28,000	4.25%
深能南京能源控股有限公司 2019 年度第一期绿色资产支持票据优先级 04	19 深能南京绿色 ABN001 优先 04	081900193.IB	2019 年 04 月 29 日	2023 年 04 月 28 日	21,000	4.4%
深能南京能源控股有限公司 2019 年度第一期绿色资产支持票据优先级 05	19 深能南京绿色 ABN001 优先 05	081900194.IB	2019 年 04 月 29 日	2024 年 04 月 28 日	32,000	4.4%
深圳能源集团股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	21 深能源 MTN001（碳中和债）	102101435.IB	2021 年 07 月 28 日	2026 年 07 月 30 日	300,000	3.39%

（2）截至报告期末的财务指标

项目	本报告期末	上年末
资产负债率	59.46%	63.31%
项目	本报告期	上年同期
EBITDA 利息保障倍数	4.47	4.67

三、重要事项

（一）电力行业经营情况

2021年上半年，全国全社会用电量39,339亿千瓦时，同比增长16.2%。分产业看，1-6月份，第一产业用电量451亿千瓦时，同比增长20.6%；第二产业用电量26,610亿千瓦时，同比增长16.6%；第三产业用电量6,710亿千瓦时，同比增长25.8%；城乡居民生活用电量5,568亿千瓦时，同比增长4.5%。2021年上半年，全国规模以上电厂发电量38,717亿千瓦时，同比增长13.7%。其中，水电4,827亿千瓦时，同比增长1.4%；火电28,262亿千瓦时，同比增长15.0%；核电1,951亿千瓦时，同比增长13.7%。

2021年上半年，广东省全社会用电量3,643.39亿千瓦时，同比增长22.89%。其中：第一产业用电量64.47亿千瓦时，同比增长15.93%；第二产业用电量2,227.02亿千瓦时，同比增长24.18%（工业用电量2,194.38亿千瓦时，同比增长24.14%）；第三产业用电量770.98亿千瓦时，同比增长30.56%；城乡居民生活用电量580.91亿千瓦时，同比增长10.57%。2021年上半年，全省发购电量共3,726.46亿千瓦时，同比增长22.10%。全省发电量2,954.53亿千瓦时，同比增长27.26%。其中：水电75.61亿千瓦时，同比减少37.13%；蓄能发电41.20亿千瓦时，同比减少0.95%；火电2,155.62亿千瓦时，同比增长43.21%（其中煤电1,612.22亿千瓦时，增长46.36%；气电449.99亿千瓦时，增长37.47%）；核电576.75亿千瓦时，同比减少0.43%；风电60.36亿千瓦时，同比增长37.41%；光伏44.99亿千瓦时，同比增长43.72%。2021年上半年，全省外购电771.93亿千瓦时，同比增长5.70%。其中：广东电网公司购西电电量771.33亿千瓦时，同比增长5.66%。

2021年上半年，深圳（含深汕合作区）全社会用电量508.7亿千瓦时，同比增长21.4%。其中，第二产业用电量259.06亿千瓦时，同比增长18.64%（工业用电量250.08亿千瓦时，同比增长17.88%）；第三产业用电量173.72亿千瓦时，同比增加28.10%；城乡居民生活用电量75.56亿千瓦时，同比增长16.64%。

（二）公司经营情况

1. 基本情况

报告期内，公司实现营业收入132.63亿元，实现归属于上市公司股东的净利润16.63亿元，按报告期末总股本计算，每股收益0.3496元。截至报告期末，公司总资产1,218.15亿元，归属于上市公司股东的净资产451.12亿元。

报告期内，公司所从事的主要业务是各种常规能源和新能源的开发、生产、购销，以及城市固体废物

处理、废水处理和城市燃气供应等。公司坚持清洁电力、生态环保、智慧燃气、海外能源四大产业布局，坚持可持续的绿色能源发展道路。

2021上半年，公司紧扣“十四五”发展战略，全体员工迎难而上，真抓实干，克服了新冠疫情反弹、燃料价格高企等诸多困难挑战，超额完成目标任务，各项工作取得了较好的成绩。

（1）能源电力板块

截至报告期末，公司可控发电装机容量为1,383.94万千瓦，其中燃煤发电机组装机容量为463.4万千瓦，包括在珠三角地区的316万千瓦以及新疆、内蒙古、河北地区的147.4万千瓦，占比33.48%；天然气发电机组装机容量为340万千瓦，包括在珠三角地区的284万千瓦及实施“走出去”战略在西非加纳投资发电的56万千瓦，占比24.57%；水电发电机组装机容量为101.15万千瓦，主要分布在浙江、福建、四川、广西和云南地区，占比7.31%；风电发电机组装机容量为288.42万千瓦，占比20.84%；光伏发电机组装机容量为114.72万千瓦，占比8.29%；垃圾发电机组装机容量为76.25万千瓦，占比5.51%。公司总体清洁能源占比超过66%，具有持久的环境保护价值和市场竞争优势。

（2）能源环保板块

目前，能源环保产业链条拓展至清运一体化、污泥处置、农林生物质发电、厨余垃圾处理、建筑垃圾资源化等领域。截至报告期末，公司垃圾日处理量达26,800吨（含试生产），报告期内累计完成垃圾处理量500.27万吨；另有多个固废处理项目在建或已核准，在建和已核准项目日处理生活垃圾能力为14,550吨。

（3）能源燃气板块

公司燃气业务覆盖城市燃气、城市高压管网、LNG接收站和天然气贸易，成功实现天然气上中下游全产业供应链。成立燃气增值业务公司，开展网上销售等增值服务。截至报告期末，公司燃气板块已拥有居民用户数约57万户，工商业用户数4,912户，燃气管网4,577公里。报告期内，公司燃气板块实现销售气量10.13亿立方米，同比增长147.13%。

2.装机容量情况

指标名称	期末控股装机（万千瓦）	较期初新增装机（万千瓦）	核准装机（万千瓦）	在建装机（万千瓦）
境内（广东省内）	660.45	97.60	71.60	240.00
其中：煤电	316.00	0.00	0.00	200.00
气电	284.00	95.00	46.00	40.00
光伏	1.10	0.00	15.00	0.00
垃圾发电	59.35	2.60	10.60	0.00
境内（广东省外）	667.49	12.22	17.40	39.80
其中：煤电	147.40	0.00	0.00	0.00
水电	101.15	2.00	0.00	0.00
风电	288.42	0.00	9.3	0.00
光伏	113.62	8.51	0.5	14.00
垃圾发电	16.90	1.70	7.60	25.80
境外	56.00	0.00	1.98	5.00
气电	56.00	0.00	0.00	0.00
风电	0.00	0.00	1.98	5.00
合计	1,383.94	109.81	90.98	284.80
其中：煤电	463.40	0.00	0.00	200.00
气电	340.00	95.00	46.00	40.00
水电	101.15	2.00	0.00	0.00
风电	288.42	0.00	11.28	5.00
光伏	114.72	8.51	15.5	14.00
垃圾发电	76.25	4.30	18.20	25.80

3.电量电价情况

指标名称	发电量（万千瓦时）			上网电量（万千瓦时）			售电量（万千瓦时）			售电价（元/千瓦时，不含增值税）
经营地区/发电类型	本报告期	上年同期	同比	本报告期	上年同期	同比	本报告期	上年同期	同比	今年
境内（广东省内）	1,406,596	996,452	41.16%	1,320,179	926,746	42.45%	1,318,340	925,619	42.43%	0.41
其中：煤电	821,349	594,852	38.08%	774,688	559,772	38.39%	774,561	559,426	38.46%	0.40
气电	384,471	237,915	61.60%	377,127	233,065	61.81%	375,600	232,589	61.49%	0.42
光伏	620	586	5.83%	499	507	-1.54%	497	505	-1.56%	0.88
垃圾发电	200,156	163,099	22.72%	167,865	133,402	25.83%	167,683	133,098	25.98%	0.46
境内（广东省外）	863,080	693,004	24.54%	825,004	660,209	24.96%	823,479	658,912	24.98%	0.36
其中：煤电	342,498	336,140	1.89%	321,172	315,190	1.90%	321,072	315,047	1.91%	0.26
水电	129,044	136,489	-5.45%	126,639	133,934	-5.45%	126,454	133,774	-5.47%	0.28
风电	275,639	119,451	130.75%	268,804	115,990	131.75%	268,337	115,749	131.83%	0.39
光伏	77,765	76,027	2.29%	76,251	73,890	3.20%	75,528	73,230	3.14%	0.80
垃圾发电	38,135	24,897	53.17%	32,138	21,204	51.57%	32,088	21,112	51.99%	0.46
境外	180,082	122,497	47.01%	175,335	119,067	47.26%	175,282	118,860	47.47%	0.72
其中：气电	180,082	122,497	47.01%	175,335	119,067	47.26%	175,282	118,860	47.47%	0.72
合计	2,449,758	1,811,953	35.20%	2,320,518	1,706,022	36.02%	2,317,101	1,703,390	36.03%	0.42
其中：煤电	1,163,847	930,992	25.01%	1,095,860	874,962	25.25%	1,095,633	874,474	25.29%	0.36
气电	564,553	360,412	56.64%	552,462	352,132	56.89%	550,881	351,449	56.75%	0.52
水电	129,044	136,489	-5.45%	126,639	133,934	-5.45%	126,454	133,774	-5.47%	0.28
风电	275,639	119,451	130.75%	268,804	115,990	131.75%	268,337	115,749	131.83%	0.39
光伏	78,386	76,613	2.31%	76,750	74,397	3.16%	76,025	73,735	3.11%	0.80
垃圾发电	238,290	187,996	26.75%	200,004	154,606	29.36%	199,771	154,210	29.54%	0.46

4.发电效率情况

指标名称	发电厂用电率（%）			利用小时数（小时）		
	本报告期	上年同期	同比	本报告期	上年同期	同比
煤电	4.92	5.12	-0.20	2,512	2,009	502
气电	2.06	2.13	-0.07	1,507	1,289	218
水电	1.98	1.96	0.02	1,276	1,377	-101
风电	2.26	2.72	-0.46	1,235	1,241	-6
光伏	3.25	3.25	0.00	709	720	-11
垃圾发电	16.12	17.67	-1.55	3,125	2,968	158
合计	4.84	5.39	-0.55	1,816	1,635	181

5.电力市场化交易情况

	本报告期	上年同期	同比
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	127.6	84.3	51.36%
总上网电量（亿千瓦时）	234.98	172.18	36.47%
占比	54.30%	48.96%	增加5.34个百分点

6.新能源发电业务的产能投建、扩张以及资产收购进展及未来规划情况

截至2021年6月底，公司风电发电机组装机容量为288.42万千瓦，占公司电力总装机容量20.84%；目前，越南正胜5万千瓦风电项目已开工建设；江苏高邮三垛3万千瓦分散式风电项目、江西南昌新建区5万千瓦分散式风电项目、越南和胜1.98万千瓦风电项目、黑龙江新源1.3万千瓦分散式风电项目已获得核准。公司光伏发电机组装机容量为114.72万千瓦，占公司电力总装机容量8.29%；目前，河南唐河曜恒14万千瓦光伏项目已开工建设；广东茂名化州15万千瓦平价上网光伏项目正式获得核准，河南鹤壁淇县0.5万千瓦屋顶分布式光伏项目获得备案。

习近平总书记在第75届联合国大会上,就中国力争二氧化碳排放2030年前达到峰值、2060年前实现碳中和，向国际社会作出庄严承诺。具体目标要求到2030年非化石能源占一次能源消费比重将达到25%左右，风电、光伏发电总装机容量将达到12亿千瓦以上，绿色发展与高效发展将成为我国能源体系建设的未来方向，国家能源电力结构将发生根本性改变，能源行业面临巨大的历史机遇。而新能源也是公司结构调整、优化布局，实现低碳绿色、可持续发展的核心方向，是公司转型升级发展的关键和必然选择。公司将积极争取大型平价上网项目、领跑者项目，推动业务走向市场化；并购具有技术改造空间的带补贴的新能源项目或资产包，积极转变认识和管理方式，大力发展分布式光伏、分散式风电；全过程成本控制，降低造价和度电成本，实现成本优势；加强外部合作，采用先进技术和设备，提升能源转化效率。同时积极了解光热发电相关政策及行业动态、相关技术路线及示范项目建设情况，为公司光热项目开发积累经验。

深圳能源集团股份有限公司 董事会

二〇二一年八月二十七日