制作 董春云
证券日报
电话：010-83251716 E-mail:zqrb9@zqrb.sina.net 2022 年 11 月 15 日 星期二

（上接D55 版）

单位：万元

项目	2020 年度 股本	其他权益工具 优先股	永续债	其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
一、上年年末余额	415,556.00	–	–	–	117,202.54	–	–	–	20,222.71	100,943.43	–	653,924.68
加：会计政策变更	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
前期差错更正	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
其他	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
二、本年年初余额	415,556.00	–	–	–	117,202.54	–	–	–	20,222.71	100,943.43	–	653,924.68
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	63,111.20	–	–	–	122,473.53	–	–	–	4,708.05	21,179.12	–	231,471.89
（一）综合收益总额	–	–	–	–	–	–	–	–	–	47,080.52	–	47,080.52
（二）股东投入和减少资本	83,111.20	–	–	–	122,473.53	–	–	–	–	–	–	205,584.73
1、所有者投入的普通股	83,111.20	–	–	–	122,473.53	–	–	–	–	–	–	205,584.73
2、其他权益工具持有者投入资本	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3、股份支付计入所有者权益的金额	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4、其他	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
（三）利润分配	–	–	–	–	–	–	–	–	4,708.05	25,901.41	–	-21,193.36
1、提取盈余公积	–	–	–	–	–	–	–	–	4,708.05	-4,708.05	–	–
2、对所有者（或股东）的分配	–	–	–	–	–	–	–	–	–	21,193.36	–	-21,193.36
3、其他	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
（四）所有者权益内部结转	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
（五）专项储备	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1、本期提取	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2、本期使用	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
（六）其他	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
四、本年年末余额	498,667.20	–	–	–	239,676.00	–	–	–	24,930.76	122,122.55	–	885,396.57

单位：万元

项目	2019 年度 股本	其他权益工具 优先股	永续债	其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
一、上年年末余额	415,556.00	–	–	–	117,202.54	–	–	–	15,846.53	80,839.67	–	629,444.74
加：会计政策变更	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
前期差错更正	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
其他	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
二、本年年初余额	415,556.00	–	–	–	117,202.54	–	–	–	15,846.53	80,839.67	–	629,444.74
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	–	–	–	–	–	–	–	–	4,376.17	20,103.76	–	24,479.94
（一）综合收益总额	–	–	–	–	–	–	–	–	–	43,761.74	–	43,761.74
（二）股东投入和减少资本	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1、所有者投入的普通股	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2、其他权益工具持有者投入资本	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3、股份支付计入所有者权益的金额	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4、其他	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
（三）利润分配	–	–	–	–	–	–	–	–	–	19,281.80	–	-19,281.80
1、提取盈余公积	–	–	–	–	–	–	–	–	4,376.17	-4,376.17	–	–
2、对所有者（或股东）的分配	–	–	–	–	–	–	–	–	–	19,281.80	–	-19,281.80
3、其他	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
（四）所有者权益内部结转	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
（五）专项储备	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1、本期提取	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2、本期使用	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
（六）其他	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
四、本年年末余额	415,556.00	–	–	–	117,202.54	–	–	–	20,222.71	100,943.43	–	653,924.68

三、合并财务报表范围及其变化情况

（1）截至 2021 年 12 月 31 日，纳入公司合并报表的企业范围及情况

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 直接(%)	间接(%)	取得方式
中节能港建建风力发电（张北）有限公司	河北张北县	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	60.00	–	设立
中节能港能风力发电（张北）有限公司	河北张北县	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	70.00	–	设立
中节能风力发电（张北）运维有限公司	河北张北县	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（张北）风能有限公司	河北张北县	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能风力发电（张北）有限公司	河北张北县	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	同一控制下企业合并
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	甘肃玉门市	甘肃玉门市	风电生产、销售及相关业务	60.00	–	设立
中节能（甘肃）风力发电有限公司	甘肃玉门市	甘肃玉门市	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（肃北）风力发电有限公司	甘肃肃北县	甘肃肃北县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	内蒙古兴和县	内蒙古兴和县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
内蒙古风源源新能源开发有限公司	内蒙古察右后旗	内蒙古察右后旗	风电、水电、太阳能新能源开发与利用	100.00	–	非同一控制下企业合并
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	内蒙古奈曼旗	内蒙古奈曼旗	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	非同一控制下企业合并
青海东方平源新能源投资有限公司	青海德令哈市	青海德令哈市	可再生能源科技项目投资与开发；信息咨询	100.00	–	非同一控制下企业合并
中节能风力发电（新疆）有限公司	新疆乌鲁木齐县	新疆乌鲁木齐县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	非同一控制下企业合并
中节能风力发电（哈密）有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（天锐风）风力发电有限公司	甘肃天祝县	甘肃天祝县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（五峰）风力发电有限公司	湖北五峰县	湖北五峰县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能风力发电四川有限公司	四川剑阁县	四川剑阁县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（绵远）风力发电有限公司	甘肃绵远县	甘肃绵远县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（广西）有限公司	广西博白县	广西博白县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（丰镇）风力发电有限公司	内蒙古丰镇市	内蒙古丰镇市	风电生产、销售、供热及相关业务	100.00	–	设立
CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD	澳大利亚悉尼市	澳大利亚悉尼市	风力发电项目的开发、投资管理，建设施工、运行维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务	100.00	–	设立
中节能风力发电（河南）有限公司	河南郏民县	河南郏民县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	澳大利亚新南威尔士州	澳大利亚悉尼市	风力发电项目的开发、投资管理，建设施工、运行维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务	–	75.00	非同一控制下企业合并
中节能（定边）风力发电有限公司	陕西定边县	陕西定边县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能铁岭风力发电有限公司	广西铁州市	广西铁州市	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能锡林郭勒盟风力发电有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
德令哈协力光伏发电有限公司	青海德令哈市	青海德令哈市	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	非同一控制下企业合并
中节能张家口风力发电有限公司	河北张家口市	河北张家口市	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（阳江）风力发电有限公司	广东阳江市	广东阳江市	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能山西风力发电有限公司	山西吕梁县	山西吕梁县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（包头）风力发电有限公司	内蒙古达尔罕茂明安联合旗	内蒙古达尔罕茂明安联合旗	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能然阳风力发电有限公司	河南温县	河南温县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能米宏风力发电有限公司	广西忻城县	广西忻城县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能青龙风力发电有限公司	河北青龙满族自治县	河北青龙满族自治县	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（原平）风力发电有限公司	山西省原平市	山西省原平市	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（山东）风力发电有限公司	山东省德州市	山东省德州市	风电生产、销售及相关业务	75.00	25.00	设立
德令哈风扬新能源发电有限公司	青海省海西州德令哈市	青海省海西州德令哈市	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立
中节能（天水）风力发电有限公司	甘肃省天水市	甘肃省天水市	风电生产、销售及相关业务	100.00	–	设立

（2）公司最近三年合并财务报表范围变化情况说明

1、2019 年合并报表范围的主要变化

增加	变动原因
原平风电	新设
盐亩风电	新设
风翔能源	新设

2、2020 年合并报表范围的主要变化

2020 年，公司合并报表范围无变动。

3、2021 年合并报表范围的主要变化

增加	变动原因
天水风电	新设
威少	变动原因
浙江风电	清算注销

四、最近三年的主要财务指标及非经常性损益明细表

（一）主要财务指标

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动比率	1.19	1.41	1.42
速动比率	1.16	1.38	1.37
资产负债率（合并）(%)	71.12	68.07	65.61
资产负债率（母公司）(%)	61.68	56.00	54.71
项目	2021 年度	2020 年度	2019 年度
应收账款周转率	0.87	0.90	1.13
存货周转率	10.26	9.10	8.53
总资产周转率	0.10	0.09	0.11
每股经营活动现金流量	0.42	0.28	0.38
每股净现金流量	-0.09	0.14	-0.10
研发费用占营业收入的比例（合并）	9.38%	8.49%	5.17%
EBITDA 利息保障倍数	2.93	2.99	3.70

注 1：财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=（流动资产-存货）/流动负债

资产负债率=总负债/总资产

应收账款周转率=营业收入/[(期初应收账款+期末应收账款)/2]

存货周转率=营业成本/[(期初存货+期末存货)/2]

总资产周转率=营业总收入/[(期初资产总额+期末资产总额)/2]

每股经营活动现金流量=经营活动现金流量/期末股本总额

每股净现金流量=现金流量净额/期末股本总额

研发费用占营业收入的比例=研发费用/营业收入×100%

EBITDA 利息保障倍数=EBITDA/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

（二）公司最近三年净资产收益率及每股收益

公司按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010 年修订）》（中国证券监督管理委员会公告[2010]2 号）、《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》（中国证券监督管理委员会公告[2008]43 号）的要求计算的净资产收益率和每股收益如下：

项目		2021 年度	2020 年度	2019 年度
扣除非经常性损益前	基本每股收益（元/股）	0.154	0.139	0.141
	稀释每股收益（元/股）	0.154	不适用	不适用
扣除非经常性损益后	基本每股收益（元/股）	0.151	0.136	0.135
	稀释每股收益（元/股）	0.151	不适用	不适用
扣除非经常性损益前加权平均净资产收益率（%）		7.49	7.52	8.19
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率（%）		7.38	7.36	7.87

（三）公司最近三年非经常性损益明细表

根据中国证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》的规定，公司最近三年非经常性损益明细如下表所示：

单位：万元

非经常性损益项目	2021 年度	2020 年度	2019 年度
非流动资产处置损益	-1,368.89	453.99	-230.68
计入当期损益的政府补助、但与公司日常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量享受的政府补助除外	3,014.33	2,211.54	2,150.43
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	–	–	2.54
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	–	–	928.64
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	328.21	-517.84	777.68
其他符合非经常性损益定义的损益项目	129.02	12.97	16.86
少数股东权益影响额（税后）	845.01	595.31	948.49
所得税影响额	400.22	159.99	594.76
合计	1,157.43	1,305.37	2,302.22

第五章 管理层讨论与分析

公司管理层对公司的财务状况、盈利能力、现金流量等作了简明的分析。公司董事会提请投资者注意，以下讨论与分析应结合公司经审计的财务报告和本配股说明书摘要披露的其它信息一并阅读。

如无特别说明，本章引用的财务数据引自公司经审计的 2019 年度、2020 年度和 2021 年度财务报告。

一、财务状况分析

（一）资产结构与资产质量分析

报告期内，公司资产构成情况如下表所示：

单位：万元，%

科目	2021 年 12 月 31 日 金额	占比	2020 年 12 月 31 日 金额	占比	2019 年 12 月 31 日 金额	占比
流动资产：						
货币资金	167,117.76	4.24	211,056.56	6.38	142,140.35	6.05
应收票据	22,827.03	0.58	15,980.90	0.48	6,553.21	0.28
应收账款	473,734.18	12.02	343,102.01	10.37	250,975.74	10.68
预付款项	2,778.70	0.07	2,744.57	0.08	2,267.10	0.10
其他应收款	7,090.44	0.18	6,622.11	0.20	2,018.33	0.09
存货	16,750.51	0.42	14,143.74	0.43	13,936.50	0.59
其他流动资产	40,486.13	1.03	24,369.63	0.74	17,845.51	0.76
流动资产合计	730,784.55	18.54	618,019.51	18.68	435,736.75	18.53
非流动资产：						
其他权益工具投资	1,211.28	0.03	1,211.28	0.04	1,211.28	0.05
长期应收款	5,179.28	0.13	5,352.26	0.16	5,412.41	0.23
长期股权投资	6,889.74	0.17	6,561.78	0.20	1,350.85	0.06
固定资产	2,248,703.33	57.05	1,539,169.44	46.52	1,431,664.68	60.90
在建工程	231,844.19	18.57	844,784.52	25.53	322,483.51	13.72
使用权资产	17,900.08	0.45	–	–	–	–
无形资产	28,936.27	0.73	21,323.24	0.64	16,514.24	0.70
开发支出	45.38	0.00	23.58	0.00	23.58	0.00
长期待摊费用	4,215.83	0.11	2,841.06	0.09	3,185.11	0.14
递延所得税资产	7,451.91	1.24	5,183.68	0.16	2,917.62	0.12
其他非流动资产	156,445.56	3.97	263,959.67	7.98	130,470.79	5.55
非流动资产合计	3,210,822.86	81.46	2,690,410.52	81.32	1,915,234.07	81.47
资产合计	3,941,607.41	100.00	3,308,430.02	100.00	2,350,970.83	100.00

报告期各期末，发行人总资产分别为 2,350,970.83 万元、3,308,430.02 万元和 3,941,607.41 万元。报告期内，发行人总资产呈现上升趋势。

报告期内，公司资产以非流动资产为主，占比超过 80%。公司流动资产以货币资金、应收票据及应收账款为主，非流动资产以固定资产、在建工程为主。

公司目前的资产结构符合电力行业的基本特征。电力行业是典型的资本密集型行业，无论是传统的火电、水电企业，还是近年兴起的风电和太阳能发电等新能源企业，均在业务的高速成长期内投入大量资本，以完成电力生产的基础设施建设。

1、流动资产结构分析

（1）货币资金

报告期各期末，发行人货币资金余额分别为 142,140.35 万元、211,056.56 万元和 167,117.76 万元，分别占当期总资产比例为 6.05%、6.38%和 4.24%，主要为银行存款。2020 年末货币资金较 2019 年末提高 48.48%，主要系公司完成非公开发行股票，对资金整体有较大补充，以及长期借款增加所致。报告期各期末，公司货币资金构成如下：

单位：万元

项目	2021/12/31 金额	占比	2020/12/31 金额	占比	2019/12/31 金额	占比
现金	–	0.00%	–	0.00%	0.12	0.00%
银行存款	164,127.27	98.21%	209,174.91	99.11%	140,047.04	98.53%
其他货币资金	2,990.49	1.79%	1,881.65	0.89%	2,093.19	1.47%
合计	167,117.76	100.00%	211,056.56	100.00%	142,140.35	100.00%
其中存放在境外的款项总额	25,109.03	15.02%	33,986.93	16.10%	37,006.97	26.04%

公司货币资金主要为库存现金、银行存款和其他货币资金，其他货币资金主要是保函保证金、票据保证金、复垦工作保证金、办公室租金的押金等。

（2）应收票据

报告期各期末，发行人应收票据分别为 6,553.21 万元、15,980.90 万元和 22,827.03 万元，分别占当期总资产比例为 0.28%、0.48%和 0.58%，主要为电网企业以票据形式支付的电价款。2020 年末，发行人应收票据余额较 2019 年末上升，主要系当期年底集中承兑比例少于往年。2021 年末，公司应收票据进一步上升，主要原因为当期发电量提高，采用票据支付的电价款上升。报告期内应收票据均为银行承兑汇票。

（3）应收账款

报告期各期末，发行人应收账款账面价值分别为 250,975.74 万元、343,102.01 万元和 473,734.18 万元，占总资产的比例分别为 10.68%、10.37%和 12.02%，主要为应收电网公司的标杆电价款及应收可再生能源电价补贴。

1）发行人应收账款计提政策：

2019 年，公司应收账款的坏账计提政策如下：

公司以预期信用损失模型为基础对应收账款进行减值处理并计提减值准备。

（4）单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

单项金额重大并单项计提坏账准备的标准	一般以单项金额超过资产负债表日资产总额 0.1%为标准。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

②按组合计提坏账准备的应收账款

公司对所有应收电费款进行分析评估，运用组合方式评估预期信用损失。

③单项金额不重大但单独评估损失准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由	认属于单项金额重大的风险
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提

2020 年以来，应收账款的坏账计提政策如下：

对于不含重大融资成分的应收账款，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

本公司应收账款主要分为电力销售应收账款（国内）、电力销售应收账款（国外）、除电力应收账款外其他应收款项，根据应收账款不同组合分别计提损失准备。

项目	确定组合的依据
组合 1	本组合以电力销售应收账款（国内）能分作为信用特征
组合 2	本组合以电力销售应收账款（国外）能分作为信用特征
组合 3	除组合 1、2 以外其他应收款项

电力销售应收账款（国内）主要包括应收标杆电费和应收可再生能源补贴电费，客户集中为各地电网公司及其他电力销售客户，客户数量较为有限且单项金额较大。应收标杆电费形成的应收账款，欠款方为电网公司，电网公司信用及支付记录较好，通常自出具账单日起 30~60 天内收款，账龄较短。应收可再生能源补贴电费形成的应收账款，根据国家现行政策及财政部主要付款惯例给算，经批准后由财政部门拨付至地方电网公司等单位，再由地方电网公司等单位根据电量结算情况拨付至发电企业。

电力销售应收账款（国外）主要为澳大利亚电厂售电款形成的应收款项（为子公司），欠款方为 Australia Energy Market Operator Ltd(澳大利亚能源市场运营商有限公司)，电费按周结算，四周后付款，由 Australia Energy Market Operator Ltd 向澳大利亚电厂开具 Recipient Created Tax Invoice(税务发票)，发票中注明付款时间，付款时间在发票日后一周内，客户信用及支付记录较好。

组合 3 为除组合 1、2 以外的其他应收款项，目前主要为供热款，为给小区居民供热所收款项，客户主要为代理小区居民所收供热费用，根据以往情况其存在可回收损失的可能性较低。应收关联方款项为外部关联交易款项，暂不存在可回收损失的可能。

2）报告期各期末，发行人应收账款坏账计提情况：

单位：万元

时点	类别	账面金额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	比例(%)	账面价值
2021 年 12 月 31 日	单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	82.42	0.02	82.42	100.00	–
	按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	478,507.24	99.98	4,773.06	1.00	473,734.18
	单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	–	–	–	–	–
	合计	478,589.67	100.00	4,855.49	1.01	473,734.18
2020 年 12 月 31 日	单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	346,556.69	100.00	3,454.68	1.00	343,102.01
	按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	–	–	–	–	–
	单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	–	–	–	–	–
	合计	346,556.69	100.00	3,454.68	1.00	343,102.01
2019 年 12 月 31 日	单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	250,975.74	100.00	–	–	250,975.74
	按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	–	–	–	–	–
	单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	–	–	–	–	–
	合计	250,975.74	100.00	–	–	250,975.74

2020 年起，考虑公司可再生能源补贴回款延迟的实际情况，为了更加合理反映应收账款未来预期信用损失情况，为投资者提供更可靠、更准确的会计信息，结合最新行业政策及公司实际各类应收账款回收情况，并参照同行业公司的坏账准备计提方式，公司对风力发电电力销售应收账款（包括标杆电费和可再生能源补贴电费部分）预期信用损失进行了复核，对境内电力销售应收账款及其他应收款项预期信用损失率进行调整，按照 1.00%的计提比例对应收账款计提坏账准备，以更加客观、公允地反映公司的财务状况和经营成果。公司对国外电力销售应收款项未计提坏账准备。

3）截至 2021 年末，发行人前五大应收账款情况如下所示：

单位：万元

单位名称	年末余额	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
国网甘肃省电力公司	111,660.04	23.33	1,116.60
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	74,893.86	15.65	748.94
国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司	71,552.58	14.95	715.53
国网冀北电力有限公司	70,027.56	14.63	700.28
国网晋南供电公司	43,235.65	9.03	432.36
合 计	371,369.69	77.59	3,713.70

4）截至 2021 年末，发行人应收账款账龄情况如下所示：

单位：万元

账 龄	年末余额
1 年以内	229,848.82
1 至 2 年	140,755.20
2 至 3 年	104,996.03
3 至 4 年	2,989.61
4 至 5 年	–
5 年以上	–
小 计	478,589.67
减：坏账准备	4,855.49
合 计	473,734.18

5）风电上网电价在当地脱硫燃煤机组标杆上网电价以内的部分，由当地省级电网负担；高出部分，通过全国征收的可再生能源电价附加分摊解决。因此，发行人主营业务收入主要由非补贴电费和新能源补贴电费构成。2021 年末，发行人应收账款分项目公司对应标杆电费、新能源补贴电费及减值准备计提情况具体如下：

单位：万元

项目公司	应收账款合计	其中：标杆电费	其中：新能源补贴电费 已进目录项	拟未进目录	应收供热款及其他	减值准备	应收账款净额
风电本部	40.00				40.00		40.00
中节能港能风力发电（张北）有限公司	7,204.89	722.34	6,482.55			72.05	7,132.84
中节能港建风力发电（张北）有限公司	15,299.25	1,503.66	13,795.60			152.99	15,146.26
中节能风力发电（张北）有限公司	12,079.74	772.01	11,307.73			120.80	11,958.94
中节能（张北）风能有限公司	23,809.68	2,736.01	21,073.67			238.10	23,571.59
中节能风力发电（张北）运维有限公司	8,795.64	693.59	8,102.05			87.96	8,707.68
中节能张家口风力发电有限公司	2,838.36	890.48		1,947.88		28.38	2,809.97
中节能风力发电（新疆）有限公司	71,552.58	1,450.41	70,102.17			715.53	70,837.06
中节能风力发电（哈密）有限公司	74,893.86	1,475.28	73,418.58			748.94	74,144.92
中节能（甘肃）风力发电有限公司	40,784.89	2,487.80	38,297.09			407.85	40,377.04
中节能（肃北）风力发电有限公司	34,303.44	3,251.68	31,051.76			343.03	33,960.41
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	27,978.76	1,971.22	26,007.53			279.79	27,698.97
中节能（天锐）风力发电有限公司	8,592.94	234.95	8,357.99			85.93	8,507.02
中节能（阳江）风力发电有限公司	14,051.34	3,580.91		10,470.43		140.51	13,910.82
中节能钦州风力发电有限公司	2,864.15	647.40	2,216.75			28.64	2,835.51
中节能铁岭风力发电有限公司	48.89	48.89				0.49	48.40
中节能风力发电（广西）有限公司	656.62	656.62				6.57	650.05
中节能风电（澳大利亚）控股有限公司	1,161.02	1,161.02					1,161.02
中节能（五峰）风力发电有限公司	13,167.49	1,040.06	6,169.23	5,958.20		131.67	13,035.81
中节能（定边）风力发电有限公司	3,684.32	−271.23		3,955.55		36.84	3,647.48
中节能山西风力发电有限公司	3,112.17	315.37		2,796.80		31.12	3,081.05
中节能（原平）风力发电有限公司	3,723.76	3,251.42		472.33		37.24	3,686.52
中节能风力发电四川有限公司	14,629.96	1,077.87	13,448.45	103.64		146.30	14,483.66
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	8,531.99	506.76	7,965.37	59.87		85.32	8,446.67
中节能风力发电（河南）有限公司	8,843.40	846.07	8,297.34			38.43	8,804.97
中节能然阳风力发电有限公司	1,978.00	842.34		1,135.66		19.78	1,958.22
青海东方平源新能源投资有限公司	31,754.35	518.11	16,850.79	14,385.45		317.54	31,436.81
德令哈协力光伏发电有限公司	10,030.77	127.92		9,902.84		100.31	9,930.46
德令哈风扬新能源发电有限公司	1,450.53	74.96		1,375.57		14.51	1,436.03
内蒙古风源源新能源开发有限公司	9,400.21	467.65	8,932.56			94.00	9,306.21
中节能（包头）风力发电有限公司	6,271.40	398.70	5,872.70			62.71	6,208.69
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	9,835.01	440.22	9,394.79			98.35	9,736.66
中节能（丰镇）风力发电有限公司	10,220.25	440.31	9,697.41		82.42	183.80	10,036.45
合计	458,589.67	34,060.90	391,842.11	52,564.23	122.42	4,855.49	473,734.18

由上表可知，截至报告期期末，公司应收账款金额为 478,589.67 万元，其中应收标杆电费金额为 34,060.90 万元，占比为 7.12%；应收已进入目录的可再生能源补贴电费金额为 391,842.11 万元，占比 81.87%；应尚未进入目录的可再生能源补贴电费金额为 52,564.23 万元，占比 10.98%；发行人按照会计政策计提应收账款减值准备金额为 4,855.49 万元，占比 1.01%。

经上所述，报告期内，发行人应收账款增长幅度较高，主要原因为：(1)应收账款中可再生能源补贴部分收回期限较长，新增金额那要高于回款金额；(2)随着业务的发展，报告期内营业收入有所增长，致使对应的应收账款增长。发行人应收账款主要由标杆电费及已进入补贴目录的可再生能源补贴款构成，计提减值准备充分。

（4）其他应收款

报告期各期末，发行人其他应收款账面价值分别为 2,018.33 万元、6,622.11 万元和 7,090.44 万元，占总资产比例分别为 0.09%、0.20%和 0.18%。2021 年以来，发行人其他应收款增幅显著，主要系业务发展需要，对外采购增多，支付保证金增加所致。

报告期各期末，其他应收款按款项性质分类情况如下：

单位：万元

项目	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
应收利息	202.82	559.53	12.87
应收股利	–	–	–
其他应收款	6,887.62	6,062.58	2,005.47
合计	7,090.44	6,622.11	2,018.33

其中，其他应收款按性质分类情况如下：

单位：万元

项目	2021/12/31	2020/12/31	2019/12/31
增值税即征即退 50%	1,372.01	1,000.50	1,466.55
保证金	4,818.24	4,694.17	266.30
折费税费用返还	2,828.02	2,828.02	2,828.02
其他	697.37	367.90	272.61
减：坏账准备	−2,828.02	−2,828.02	−2,832.51
合 计	6,887.62	6,062.58	2,005.47

其他应收款中，坏账准备主要为以前年度确认的所得税返还，收回存在风险，因此全额计提坏账准备。

（5）存货

报告期各期末，发行人存货账面价值分别为 13,936.50 万元、14,143.74 万元和 16,750.31 万元，占总资产的比例分别为 0.59%、0.43%和 0.42%，主要为风机日常维修的备品备件等，占比较小。报告期内，发行人存货规模相对稳定。报告期各期末，发行人存货明细如下：

单位：万元

| 项目 | 2021/12/31 金额 | 占比 | 2020/12/