

中节能太阳能股份有限公司

2022 年半年度财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：中节能太阳能股份有限公司

2022 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	1,503,176,432.72	1,359,839,207.57
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	82,974,710.51	33,877,992.63
应收账款	11,743,195,253.00	9,909,407,016.85
应收款项融资	81,987,916.59	227,840,943.08
预付款项	225,637,385.38	189,498,573.16
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	46,905,248.03	67,801,250.02
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	320,821,184.97	171,585,926.06
合同资产		
持有待售资产		

一年内到期的非流动资产	12,200,000.00	0.00
其他流动资产	3,255,453.30	4,325,162.15
流动资产合计	14,020,153,584.50	11,964,176,071.52
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	10,149,999.99	22,349,999.99
长期股权投资		
其他权益工具投资	16,416,340.65	16,986,634.26
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	24,375,356,547.22	24,916,454,253.20
在建工程	1,206,060,879.03	441,054,102.37
生产性生物资产	2,076,406.57	2,268,684.07
油气资产		
使用权资产	855,316,361.36	843,782,757.07
无形资产	514,224,915.54	526,070,566.86
开发支出		72,736.03
商誉		
长期待摊费用	103,316,346.91	106,812,281.98
递延所得税资产	77,324,128.58	68,683,620.69
其他非流动资产	207,321,848.58	867,704,478.38
非流动资产合计	27,367,563,774.43	27,812,240,114.90
资产总计	41,387,717,358.93	39,776,416,186.42
流动负债：		
短期借款	1,100,938,888.89	200,204,722.22
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	170,898,000.00	159,782,881.56
应付账款	1,147,580,493.06	988,475,163.66
预收款项	3,906,562.34	1,832,310.37
合同负债	202,536,515.83	51,065,203.35
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	8,480,634.11	1,590,975.53
应交税费	165,736,869.37	94,913,394.97
其他应付款	418,036,370.39	405,181,697.54

其中：应付利息		
应付股利	5,654,641.04	
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	4,027,708,596.07	3,981,229,085.63
其他流动负债	26,329,357.06	6,638,476.44
流动负债合计	7,272,152,287.12	5,890,913,911.27
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	15,311,018,337.02	16,892,594,428.05
应付债券	1,500,000,000.00	500,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	694,423,351.23	686,977,806.20
长期应付款	452,893,134.05	410,945,398.46
长期应付职工薪酬		
预计负债	7,986,302.84	10,459,208.73
递延收益	440,387,856.71	454,285,389.93
递延所得税负债		
其他非流动负债	16,051,253.13	14,316,789.34
非流动负债合计	18,422,760,234.98	18,969,579,020.71
负债合计	25,694,912,522.10	24,860,492,931.98
所有者权益：		
股本	3,007,098,032.00	3,007,098,032.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	6,733,878,085.37	6,733,800,554.23
减：库存股		
其他综合收益	952,161.61	4,587,101.45
专项储备	4,882,925.40	2,135,099.00
盈余公积	223,686,727.13	223,686,727.13
一般风险准备		
未分配利润	5,698,918,716.36	4,920,142,232.74
归属于母公司所有者权益合计	15,669,416,647.87	14,891,449,746.55
少数股东权益	23,388,188.96	24,473,507.89
所有者权益合计	15,692,804,836.83	14,915,923,254.44
负债和所有者权益总计	41,387,717,358.93	39,776,416,186.42

法定代表人：曹华斌

主管会计工作负责人：程欣

会计机构负责人：程欣

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年6月30日	2022年1月1日
----	------------	-----------

流动资产：		
货币资金	148,641,815.46	76,745,827.43
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款		
应收款项融资		
预付款项	29,737.00	4,560.00
其他应收款	2,653,172,580.63	2,686,149,575.17
其中：应收利息		
应收股利	1,924,516,000.00	1,874,516,000.00
存货		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		125,160.63
流动资产合计	2,801,844,133.09	2,763,025,123.23
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	956,485,605.88	254,185,605.88
长期股权投资	12,703,279,628.11	12,703,279,628.11
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	107,204.19	129,063.28
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	143,457.51	194,089.47
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	2,286,633.45	2,286,633.45
其他非流动资产		
非流动资产合计	13,662,302,529.14	12,960,075,020.19
资产总计	16,464,146,662.23	15,723,100,143.42
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	84,000.00	
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	208,397.44	287,536.34
应交税费	82,487.89	712,909.13
其他应付款	449,835,785.56	744,780,955.06
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	305,739,709.36	8,153,254.37
其他流动负债		
流动负债合计	755,950,380.25	753,934,654.90
非流动负债：		
长期借款		300,000,000.00
应付债券	1,500,000,000.00	500,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,500,000,000.00	800,000,000.00
负债合计	2,255,950,380.25	1,553,934,654.90
所有者权益：		
股本	3,007,098,032.00	3,007,098,032.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	10,505,566,848.77	10,505,566,848.77
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	223,686,727.13	223,686,727.13
未分配利润	471,844,674.08	432,813,880.62
所有者权益合计	14,208,196,281.98	14,169,165,488.52
负债和所有者权益总计	16,464,146,662.23	15,723,100,143.42

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	3,536,380,898.68	3,370,790,227.01
其中：营业收入	3,536,380,898.68	3,370,790,227.01
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,624,462,277.37	2,574,844,252.82
其中：营业成本	1,975,659,972.25	1,898,535,257.82
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	38,428,860.39	33,668,789.82
销售费用	10,300,876.53	17,706,822.76
管理费用	86,997,728.41	82,281,860.79
研发费用	63,719,597.98	51,160,917.89
财务费用	449,355,241.81	491,490,603.74
其中：利息费用	456,214,695.28	493,238,003.03
利息收入	6,101,890.97	5,936,118.95
加：其他收益	14,826,501.71	16,891,880.11
投资收益（损失以“-”号填列）	2,974,137.93	1,303,675.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-17,088,145.96	17,323,897.88
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-930,651.18	-2,045,716.30
资产处置收益（损失以“-”号填列）	6,104.58	0.00
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	911,706,568.39	829,419,711.10
加：营业外收入	7,661,414.84	119,192,125.06
减：营业外支出	1,987,468.69	3,402,997.82

四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	917,380,514.54	945,208,838.34
减：所得税费用	139,728,419.91	124,459,017.57
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	777,652,094.63	820,749,820.77
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	777,652,094.63	820,749,820.77
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）	0.00	0.00
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	778,776,483.62	820,939,987.47
2.少数股东损益	-1,124,388.99	-190,166.70
六、其他综合收益的税后净额	-3,634,939.84	428,203.92
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-3,634,939.84	428,203.92
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-627,406.53	-389,472.92
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动	-627,406.53	-389,472.92
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-3,007,533.31	817,676.84
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	-3,007,533.31	817,676.84
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	774,017,154.79	821,178,024.69
归属于母公司所有者的综合收益总额	775,141,543.78	821,368,191.39
归属于少数股东的综合收益总额	-1,124,388.99	-190,166.70
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.2590	0.2730
（二）稀释每股收益	0.2578	0.2723

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：曹华斌

主管会计工作负责人：程欣

会计机构负责人：程欣

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	75,471.70	
减：营业成本		
税金及附加	32,441.34	65,113.17
销售费用		
管理费用	10,738,692.08	11,413,707.01
研发费用	336,440.26	168,531.33
财务费用	-66,017.88	-4,222,604.21
其中：利息费用	7,910,659.53	5,537,046.10
利息收入	8,451,460.19	9,763,316.08
加：其他收益	-3,122.44	
投资收益（损失以“-”号填列）	50,000,000.00	1,303,675.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	39,030,793.46	-6,121,072.08
加：营业外收入		
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	39,030,793.46	-6,121,072.08
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	39,030,793.46	-6,121,072.08
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	39,030,793.46	-6,121,072.08
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动		

额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	39,030,793.46	-6,121,072.08
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,412,854,252.65	1,601,973,123.42
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	623,952,342.32	42,413,491.19
收到其他与经营活动有关的现金	67,187,113.63	108,861,387.74
经营活动现金流入小计	2,103,993,708.60	1,753,248,002.35
购买商品、接受劳务支付的现金	843,236,996.97	613,715,240.64
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		

支付给职工以及为职工支付的现金	138,845,824.84	137,985,494.71
支付的各项税费	281,784,550.56	211,631,622.81
支付其他与经营活动有关的现金	136,987,287.51	97,025,589.66
经营活动现金流出小计	1,400,854,659.88	1,060,357,947.82
经营活动产生的现金流量净额	703,139,048.72	692,890,054.53
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		795,000,000.00
取得投资收益收到的现金	2,974,137.93	4,321,975.62
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	101,604.00	415,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	6,815,769.27	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	19,550,917.26	40,000.00
投资活动现金流入小计	29,442,428.46	799,776,975.62
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	527,208,333.29	312,522,159.76
投资支付的现金	0.00	740,677,561.50
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		64,836,844.96
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	527,208,333.29	1,118,036,566.22
投资活动产生的现金流量净额	-497,765,904.83	-318,259,590.60
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	4,204,540,985.72	2,435,284,337.61
收到其他与筹资活动有关的现金	120,000,000.00	1,009,164.54
筹资活动现金流入小计	4,324,540,985.72	2,436,293,502.15
偿还债务支付的现金	3,845,801,303.60	2,155,021,055.13
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	432,708,240.34	473,855,196.25
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	126,457,753.70	230,713,877.90
筹资活动现金流出小计	4,404,967,297.64	2,859,590,129.28
筹资活动产生的现金流量净额	-80,426,311.92	-423,296,627.13
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-318,650.40	-12,640.11
五、现金及现金等价物净增加额	124,628,181.57	-48,678,803.31
加：期初现金及现金等价物余额	1,285,756,297.95	1,315,012,714.13
六、期末现金及现金等价物余额	1,410,384,479.52	1,266,333,910.82

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	80,000.00	
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	15,206,218.37	156,335,443.46
经营活动现金流入小计	15,286,218.37	156,335,443.46

购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	7,319,123.48	8,410,088.89
支付的各项税费	203,999.01	482,722.87
支付其他与经营活动有关的现金	1,017,572,081.38	4,603,374.37
经营活动现金流出小计	1,025,095,203.87	13,496,186.13
经营活动产生的现金流量净额	-1,009,808,985.50	142,839,257.33
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		795,000,000.00
取得投资收益收到的现金		1,381,895.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	92,529,178.07	200,598,377.80
投资活动现金流入小计	92,529,178.07	996,980,273.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		
投资支付的现金		787,310,100.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		300,000,000.00
投资活动现金流出小计	0.00	1,087,310,100.00
投资活动产生的现金流量净额	92,529,178.07	-90,329,826.47
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	1,000,000,000.00	300,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,000,000,000.00	300,000,000.00
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	10,324,204.54	10,324,204.54
支付其他与筹资活动有关的现金	500,000.00	
筹资活动现金流出小计	10,824,204.54	10,324,204.54
筹资活动产生的现金流量净额	989,175,795.46	289,675,795.46
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	71,895,988.03	342,185,226.32
加：期初现金及现金等价物余额	76,745,827.43	87,822,286.82
六、期末现金及现金等价物余额	148,641,815.46	430,007,513.14

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	3,007,098,032.00				6,733,800,554.23		4,587,101.45	2,135,099.00	223,686,727.13		4,911,829,547.90		14,883,137,061.71	24,473,507.89	14,907,610,569.60
加：会计政策变更											8,312,684.84		8,312,684.84		8,312,684.84
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	3,007,098,032.00				6,733,800,554.23	0.00	4,587,101.45	2,135,099.00	223,686,727.13		4,920,142,232.74		14,891,449,746.55	24,473,507.89	14,915,923,254.44
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00				77,531.14		3,634,939.84	2,747,826.40	0.00		778,776,483.62		777,966,901.32	1,085,318.93	776,881,582.39
（一）综合收益总额							3,634,939.84				778,776,483.62		775,141,543.78	1,124,388.99	774,017,154.79
（二）所有者投入和减少资本					77,531.14								77,531.14		77,531.14
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					77,531.14								77,531.14		77,531.14

(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							2,747,826.40					2,747,826.40	39,070.06	2,786,896.46	
1. 本期提取							8,983,017.46					8,983,017.46	71,086.79	9,054,104.25	
2. 本期使用							6,235,191.06					6,235,191.06	32,016.73	6,267,207.79	
(六) 其他															
四、本期期末余额	3,007,098,032.00				6,733,878,085.37	952,161.61	4,882,925.40	223,686.72	7.13	5,698,918.71	6.36	15,669,416.64	23,388,188.96	15,692,804.83	6.83

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库	其他综合	专项储	盈余公积	一般	未分配利润	其	小计		

		优先 股	永续 债	其 他		存股	收益	备		风险 准备		他			
一、上年期末余额	3,007,098, 032.00				6,693,362 ,092.75		4,104,277 .65	3,731,1 73.70	175,608,26 3.65		4,151,941,55 1.78		14,035,845,3 91.53	129,153,02 3.43	14,164,998,41 4.96
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	3,007,098, 032.00				6,693,362 ,092.75		4,104,277 .65	3,731,1 73.70	175,608,26 3.65		4,151,941,55 1.78		14,035,845,3 91.53	129,153,02 3.43	14,164,998,41 4.96
三、本期增减变动金额（减少以 “－”号填列）	0.00						428,203.9 2	2,985,8 76.77			448,059,831. 50		451,473,912. 19	— 148,744.54	— 451,325,167.6 5
（一）综合收益总额							428,203.9 2				820,939,987. 47		821,368,191. 39	— 190,166.70	— 821,178,024.6 9
（二）所有者投入和减少资本															
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											— 372,880,155. 97		— 372,880,155. 97		— 372,880,155.9 7
1．提取盈余公积															
2．提取一般风险准备															
3．对所有者（或股东）的分配											— 372,880,155. 97		— 372,880,155. 97		— 372,880,155.9 7
4．其他															

(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							2,985,876.77					2,985,876.77	41,422.16	3,027,298.93	
1. 本期提取							5,790,014.96					5,790,014.96	71,760.33	5,861,775.29	
2. 本期使用							2,804,138.19					2,804,138.19	30,338.17	2,834,476.36	
(六) 其他															
四、本期期末余额	3,007,098,032.00				6,693,362,092.75	0.00	4,532,481.57	6,717,050.47	175,608,263.65	0.00	4,600,001,383.28	14,487,319,303.72	129,004,278.89	14,616,323,582.61	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			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
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3, 007, 098, 032. 00				10, 505, 566, 848. 77				223, 686, 727. 13	432, 813, 880. 62		14, 169, 165, 488. 52
加：会计政策变更												
前期差错更正												

其他												
二、本年期初余额	3,007,098,032.00				10,505,566,848.77				223,686,727.13	432,813,880.62		14,169,165,488.52
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										39,030,793.46		39,030,793.46
（一）综合收益总额										39,030,793.46		39,030,793.46
（二）所有者投入和减少资本												
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												
1．提取盈余公积												
2．对所有者（或股东）的分配												
3．其他												
（四）所有者权益内部结转												
1．资本公积转增资本（或股本）												
2．盈余公积转增资本（或股本）												
3．盈余公积弥补亏损												
4．设定受益计划变动额结转留存收益												
5．其他综合收益结转留存收益												
6．其他												
（五）专项储备												
1．本期提取												
2．本期使用												

(六) 其他											
四、本期期末余额	3,007,098,032.00				10,505,566,848.77				223,686,727.13	471,844,674.08	14,208,196,281.98

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度											
	股本	其他权益工具			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
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,007,098,032.00				10,465,128,387.29				175,608,263.65	372,987,855.63		14,020,822,538.57
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,007,098,032.00				10,465,128,387.29				175,608,263.65	372,987,855.63		14,020,822,538.57
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-379,001,228.05		-379,001,228.05
（一）综合收益总额										-6,121,072.08		-6,121,072.08
（二）所有者投入和减少资本												
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										-372,880,155.97		-372,880,155.97
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-372,880,155.97		-372,880,155.97

3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	3,007,098,032.00				10,465,128,387.29				175,608,263.65	-6,013,372.42		13,641,821,310.52

三、公司基本情况

(一)公司注册地、组织形式和总部地址

中节能太阳能股份有限公司（以下简称“太阳能公司”“公司”或“本公司”），2016年3月23日工商变更，由重庆桐君阁股份有限公司更名为中节能太阳能股份有限公司。公司的法定代表人曹华斌，统一社会信用代码：91500000202819532B。

重庆桐君阁股份有限公司（以下简称“桐君阁”）原名“重庆中药股份有限公司”，系于1986年经重庆市人民政府渝府发【1986】288号文批准成立。公司原注册资本为6,338万元，其中国家股4,338万元，社会公众股2,000万元。1996年2月8日，经中国证监会批准，公司2000万流通股获准在深交所正式上市交易。

1998年4月，重庆太极实业（集团）股份有限公司（以下简称“太极集团”）收购了桐君阁4,338万国家股，因此桐君阁的国家股变更为国有法人股。

1998年5月和1999年10月，根据桐君阁股东大会决议，分别按10:2送红股，两次送股后，桐君阁总股本为91,266,192股，其中法人股62,466,192股，社会公众股28,800,000股。

2000年1月，桐君阁获准配股，其中向法人股股东配售2,600,000股，向社会公众股股东配售6,000,000股，配股后桐君阁总股本为99,866,192股，其中法人股65,066,192股，社会公众股34,800,000股。

2002年5月，根据桐君阁股东大会决议，按10:1送红股，送股后，桐君阁总股本为109,852,811股，其中法人股71,572,811万股，社会公众股38,280,000股。

2007年1月16日，重庆市国有资产监督管理委员会以《关于重庆桐君阁股份有限公司股权分置改革中国有股权管理有关问题的批复》渝国资产[2007]2号，批准同意桐君阁股权分置改革方案。2007年1月22日，桐君阁2007年第一次临时股东大会暨股权分置改革相关股东会议决议审议通过了《重庆桐君阁股份有限公司关于以资本公积金向流通股股东转增股票并进行股权分置改革的议案》。根据经批准的股权分置改革方案，桐君阁以资本公积金20,923,848元转增股本。转增后，桐君阁股本由原109,852,811股变更为130,776,659股，其中有限售条件的流通股为71,657,211股，占总股本的54.79%；无限售条件的流通股为59,119,448股，占总股本的45.21%。

2008年5月19日，根据2007年年度股东大会通过的《2007年度利润分配预案》，桐君阁以2007年12月31日股本130,776,659股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增65,388,329股。转增后，桐君阁股本由原130,776,659股变更为196,164,988股。

2011年5月25日，根据2010年年度股东大会通过的《2010年度利润分配预案》，桐君阁以2010年12月31日股本196,164,988股为基数，向全体股东每10股送红股4股，共计送股78,465,995股。送股后，桐君阁总股本由原196,164,988股变更为274,630,983股。

2012年11月9日，重庆市国有资产监督管理委员会以《关于重庆太极实业（集团）股份有限公司拟转让持有重庆桐君阁股份有限公司部分股权的批复》国资委[2012]652号，批准同意太极集团将持有桐君阁54,486,787股国有法人股转让给重庆市涪陵国有资产投资经营集团有限公司（以下简称涪陵国投）。2014年5月16日，太极集团与涪陵国投完成股权过户登记手续，股权转让完成后，太极集团持有桐君阁82,391,213股国有法人股，占总股本的30.00%；受让方涪陵国投持有桐君阁54,486,787股国有法人股，占总股本的19.84%。

2014年10月24日至2014年11月4日期间、2014年11月7日至2014年11月10日期间、2014年11月12日至2014年11月13日期间、2014年11月19日至2014年12月5日期间控股股东太极集团通过集中竞价交易系统分别减持桐君阁无限售条件的流通股2,746,378股、4,654,991股、2,763,480股、2,688,204股。股份减持完成后，太极集团持有桐君阁69,538,160股境内非国有法人股，占总股本的25.32%；涪陵国投持有桐君阁41,000,000股国有法人股，占总股本的14.93%。

2015年度桐君阁进行重大资产置换、发行股份购买资产及股份转让：2015年4月15日桐君阁与中节能太阳能科技股份有限公司（2015年12月24日，更名为中节能太阳能科技有限公司，以下简称“太阳能有限”）16名股东、太极集团签署《重大资产置换及发行股份购买资产协议》、9月15日与太阳能有限公司16名股东、太极集团签署《重大资产置换及发行股份购买资产协议之补充协议》。桐君阁将原合法拥有的全部资产、负债业务以485,200,000.00元的价格出售给控股股东太极集团，并以非公开发行股份的方式购买等16名交易对方合计持有的太阳能有限公司100%股权，价格为8,519,000,000.00元，置入资产与置出资产的价格差额约为8,033,800,000.00元。

2015年12月14日，中国证券监督管理委员会以《关于核准重庆桐君阁股份有限公司重大资产重组及向中国节能环保集团有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2015]2923号），核准了桐君阁向中国节能环保集团公司等16名股东非公开发行股份购买资产事宜，合计发行726,383,359股，以购买太阳能有限公司100%的股权。

2015年12月24日，经北京市工商行政管理局核准，太阳能有限公司100%股权过户登记至桐君阁名下，桐君阁为其变更后的唯一股东。

本次交易的置出资产为桐君阁合法拥有的全部资产和负债，根据相关协议，置入资产过户完成之日，置出资产的权利和义务由太极集团承担。

截至2015年12月31日，桐君阁尚未完成工商变更等手续，但置入资产已经完成过户手续，置出资产已经由相关各方签署完毕《重大资产置换及发行股份购买资产之交割协议》，置出资产的权利和义务由太极集团承担，本次重大资产置换实质完成。

2016年3月23日桐君阁进行工商变更，更名为中节能太阳能股份有限公司。

根据2015年12月14日中国证券监督管理委员会《关于核准重庆桐君阁股份有限公司重大资产重组及向中国节能环保集团有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证

监许可[2015]2923号), 2016年5月6日, 本公司以非公开发行股票的方式向投资者合计发行365,848,400股A股股票, 本次发行价格为13.00元/股, 每股面值人民币1元, 募集资金总额为4,756,029,200.00元, 扣除承销费用及其他发行费用后, 本次募集资金净额为4,675,433,351.60元, 本次发行新股已经瑞华会计师事务所(特殊普通合伙)审验, 并出具瑞华验字[2016]01640002号验资报告。

根据2017年4月13日召开的本公司2016年度股东大会审议通过的2016年度权益分配方案: 以本公司现有总股本1,366,862,742股为基数, 向全体股东每10股送红股2股, 派0.52元人民币现金; 同时以资本公积金向全体股东每10股转增10股。分红前公司总股本为1,366,862,742股, 分红后总股本增至3,007,098,032股。

截至2022年6月30日, 本公司实收资本为3,007,098,032.00元, 注册资本为3,007,098,032.00元。

注册地: 重庆市渝中区中山三路131号希尔顿商务中心19楼G;

办公地址: 北京市海淀区西直门北大街42号节能大厦7层;

法定代表人: 曹华斌。

(二)公司业务性质和主要经营活动

本公司主要经营活动为: 太阳能发电及电力储备; 太阳能技术及相关配套产品研发、应用、转让及销售; 太阳能应用技术咨询服务; 太阳能发电项目开发、设计、组织建设、维护与经营管理; 太阳能发电电子系统设备研发、制造、销售; 储能技术设备和材料的研发、制造、销售; 光伏农业、光伏林业、光伏牧业、光伏渔业项目开发、组织建设与经营管理; 分布式光伏项目开发、组织建设及经营管理; 能源智能化经营管理; 货物及技术进出口业务; 物业管理(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)。

本公司属太阳能发电行业, 主要产品和服务为太阳能产品制造和太阳能发电。

(三)财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于2022年8月24日批准报出。

四、合并财务报表范围

本公司子公司相关信息详见本节之“十、(一)在子公司中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本节之“九、合并范围的变更”。

五、财务报表的编制基础

(一)财务报表的编制基础

本公司根据实际发生的交易和事项, 按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”)进行确认和计量, 在此基础上, 结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》(2014年修订)的规定, 编制财务报表。

(二)持续经营

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

(三)记账基础和计价原则

本公司会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具以公允价值计量外，本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

六、重要会计政策、会计估计

(一)具体会计政策和会计估计提示

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本节之六“(十三)应收账款、(十五)其他应收款、(十六)存货、(二十一)固定资产、(二十六)无形资产与开发支出、(三十四)收入”。

(二)遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

(三)会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(四)营业周期

本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

(五)记账本位币

采用人民币为记账本位币。

(六)同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

- (1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- (2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- (3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- (4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

2. 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

3. 非同一控制下的企业合并

购买日是指本公司实际取得对被购买方控制权的日期，即被购买方的净资产或生产经营决策的控制权转移给本公司的日期。同时满足下列条件时，本公司一般认为实现了控制权的转移：

- ①企业合并合同或协议已获本公司内部权力机构通过。
- ②企业合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准。
- ③已办理了必要的财产权转移手续。
- ④本公司已支付了合并价款的大部分，并且有能力、有计划支付剩余款项。
- ⑤本公司实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益、承担相应的风险。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

4. 为合并发生的相关费用

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

(七)合并财务报表的编制方法

1. 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

2. 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整

(1) 增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权

投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

1) 一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- D. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他

综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（3）购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（八）合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。

未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营；通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业；但有确凿证据表明满足下列任一条件并且符合相关法律法规规定的合营安排划分为共同经营：

（1）合营安排的法律形式表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

（2）合营安排的合同条款约定，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

（3）其他相关事实和情况表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务，如合营方享有与合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

2. 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- （1）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- （2）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- （3）确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- （4）按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。购入的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

本公司对共同经营不享有共同控制，如果本公司享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，仍按上述原则进行会计处理，否则，应当按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

(九) 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

(十) 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他

原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

(十一)金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

1. 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据所管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为以下三类：

- (1) 以摊余成本计量的金融资产。
- (2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- (3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类，当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款等。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发

生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

1) 对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

2) 对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

(2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

(3) 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

(4) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

条件、亦不指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

(5) 指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

- 1) 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。
- 2) 在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

2. 金融负债的分类、确认和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

(2) 其他金融负债

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第1)类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

3. 金融资产和金融负债的终止确认

(1) 金融资产满足下列条件之一的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止。

2) 该金融资产已转移，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

(2) 金融负债终止确认条件

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，则终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

本公司与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债，账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，应当计入当期损益。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司在发生金融资产转移时，评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度，并分别下列情形处理：

（1）转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

（2）保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

（3）既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的（即除本条（1）、（2）之外的其他情形），则根据其是否保留了对金融资产的控制，分别下列情形处理：

1）未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2）保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

（1）金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1）被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

2）因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

（2）金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分（在此种情形下，所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分）之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1）终止确认部分在终止确认日的账面价值。

2）终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项

金融负债。

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值，除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产，按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价，且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

6. 金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对由收入准则规范的交易形成的应收款项、合同资产以及租赁应收款，本公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

（1）如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和

实际利率计算利息收入。

(2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(3) 如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

(1) 信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 1) 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 2) 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- 3) 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- 4) 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- 5) 本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

(2) 已发生信用减值的金融资产

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成

为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

（3）预期信用损失的确定

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括：信用风险评级、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

1) 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

2) 对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

3) 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。

4) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

（4）减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

7. 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件

的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

（1）本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

（2）本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

（十二）应收票据

本公司对应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注（十一）6. 金融工具减值。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
个别认定计提坏账准备的组合	根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低	根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低，一般不计提坏账。

（十三）应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节之六、（十一）6. 金融工具减值。

本公司对在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的应收账款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
电力销售应收账款组合	应收电网公司电费，包括标杆电费、可再生能源电价补贴、省补、市补、区补	根据客户信用状况、近年的信用损失情况及资金时间成本因素结合行业政策及同行业情况综合确定预期信用损失率。
个别认定计提坏账准备的组合	关联方往来	根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低，一般不计提坏账准备。
账龄组合	除上述款项外的应收账款	依据近期五个完整年度期末应收款项余额和账龄，采用矩阵法并考虑公司实际情况及前瞻性信息，计算出期末应收款项在整个存续期内各账龄年度预期信用损失率。

（十四）应收款项融资

本公司对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节之六、（十一）6. 金融工具减值。

（十五）其他应收款

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节之六、（十一）6. 金融工具减值。

本公司对在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的其他应收款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
个别认定计提坏账准备的组合	关联方往来、备用金、保证金、押金等	根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低，一般不计提坏账准备。
账龄组合	除上述款项外的其他应收款	依据近期五个完整年度期末应收款项余额和账龄，采用矩阵法并考虑公司实际情况及前瞻性信息，计算出期末应收款项在整个存续期内各账龄年度预期信用损失率。

(十六) 存货

1. 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料、委托加工材料、在产品、自制半成品、产成品（库存商品）、发出商品、消耗性生物资产、合同履约成本等。

2. 存货的计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按加权平均法计价。

3. 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品采用一次转销法；

（2）包装物采用一次转销法。

5. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

(十七) 合同资产

本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素的，确认为合同资产。本公司拥有的无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节之六、(十一) 6. 金融工具减值。

(十八) 持有待售

1. 划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

- (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- (2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议，且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

确定的购买承诺，是指本公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

2. 持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。

上述原则适用于所有非流动资产，但不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产、由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利。

(十九) 长期应收款

本公司对长期应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节之六、(十一) 6. 金融工具减值。

(二十) 长期股权投资

1. 初始投资成本的确定

- (1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本节之六、(六) 同一控制下和非

同一控制下企业合并的会计处理方法。

（2）其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

（1）成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

（2）权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；并按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

本公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

3. 长期股权投资核算方法的转换

（1）公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

（2）公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

（3）权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

（4）成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整。

（5）成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- （1）这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- （2）这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- （3）一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- （4）一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

（1）在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

（2）在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相应对享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为

一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

（1）在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

（2）在合并财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

5. 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：（1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；（2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；（3）与被投资单位之间发生重要交易；（4）向被投资单位派出管理人员；（5）向被投资单位提供关键技术资料。

（二十一）固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- （1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

2. 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

（1）外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

（2）自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

（3）投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协

议约定价值不公允的按公允价值入账。

(4) 购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

3. 固定资产后续计量及处置

(1) 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

利用专项储备支出形成的固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

各类固定资产的折旧方法、折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	40-45	5	2.11-2.38
农业设备	年限平均法	5-25	5	3.80-19.00
发电设备	年限平均法	16-35	5	2.71-5.94
其中：太阳能组件	年限平均法	18-25	5	3.80-5.28
机器设备	年限平均法	10-14	5	6.79-9.50
运输设备	年限平均法	10	5	9.50
办公设备	年限平均法	5-10	5	9.50-19.00
电子设备	年限平均法	10	5	9.50
其他设备	年限平均法	5-22	5	4.32-19.00

(2) 固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

(3) 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(二十二) 在建工程

1. 在建工程初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

(二十三) 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2. 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借

款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4. 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

(二十四) 生物资产

本公司的生物资产为林业、种植业资产，根据持有目的及经济利益实现方式的不同，划分为消耗性生物资产、生产性生物资产。

生物资产同时满足下列条件的，予以确认：

- （1）企业因过去的交易或者事项而拥有或者控制该生物资产；
- （2）与该生物资产有关的经济利益或服务潜能很可能流入企业；
- （3）该生物资产的成本能够可靠地计量。

消耗性生物资产

消耗性生物资产是指为出售而持有的、或在将来收获为农产品的生物资产，包括生长中的大田作物、蔬菜、用材林以及存栏待售的牲畜等。消耗性生物资产按照成本进行初始计量。自行栽培、营造、繁殖或养殖的消耗性生物资产的成本，为该资产在收获入库前发生的可直接归属于该资产的必要支出，包括符合资本化条件的借款费用。消耗性生物资产在收获入库后发生的管护、饲养费用等后续支出，计入当期损益。

消耗性生物资产在收获或出售时，采用蓄积量比例法按账面价值结转成本。

资产负债表日，消耗性生物资产按照成本与可变现净值孰低计量，并采用与确认存货跌价准备一致的方法计算确认消耗性生物资产的跌价准备。如果减值的影响因素已经消失的，减记的金额应当予以恢复，并在原已计提的跌价准备金额内转回，转回金额计入当期损益。

如果消耗性生物资产改变用途，作为生产性生物资产，改变用途后的成本按改变用途时的账面价值确定。如果消耗性生物资产改变用途，作为公益性生物资产，则按照《企业会计准则第8号——资产减值》规定考虑是否发生减值，发生减值时先计提减值准备，再按计提减值准备后的账面价值确定。

生产性生物资产

生产性生物资产是指为产出农产品、提供劳务或出租等目的而持有的生物资产，包括经济林、薪炭林、产畜和役畜等。生产性生物资产按照成本进行初始计量。自行营造或繁殖的生

产性生物资产的成本，为该资产在达到预定生产经营目的前发生的可直接归属于该资产的必要支出，包括符合资本化条件的借款费用。

本公司至少于年度终了对生产性生物资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

生产性生物资产出售、盘亏、死亡或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本公司在每一个资产负债表日检查生产性生物资产是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

如果生产性生物资产改变用途，作为消耗性生物资产，其改变用途后的成本按改变用途时的账面价值确定；若生产性生物资产改变用途作为公益性生物资产，则按照《企业会计准则第8号——资产减值》规定考虑是否发生减值，发生减值时先计提减值准备，再按计提减值准备后的账面价值确定。

(二十五) 使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

1. 租赁负债的初始计量金额；
2. 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
3. 本公司发生的初始直接费用；
4. 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

(二十六) 无形资产与开发支出

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，同时满足下列条件时，无形资产才予以确认：

- （1）与该无形资产有关的经济利益很可能流入本公司；
- （2）该无形资产的成本能够可靠地计量。

1. 无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2. 无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

使用使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

每期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

经复核，本公司期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

3. 无形资产减值准备的计提

对于使用寿命确定的无形资产，如有明显减值迹象的，期末进行减值测试。

对于使用寿命不确定的无形资产，每期末进行减值测试。

对无形资产进行减值测试，估计其可收回金额。可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为无形资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。

无形资产减值损失确认后，减值无形资产的折耗或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该无形资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的无形资产账面价值（扣除预计净残值）。

无形资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

有迹象表明一项无形资产可能发生减值的，本公司以单项无形资产为基础估计其可收回金额。本公司难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该无形资产所属的资产组为基础确定无形资产组的可收回金额。

4. 划分本公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

5. 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- （1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- （2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- （3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- （4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- （5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

(二十七) 长期资产减值

本公司在资产负债表日判断长期资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象的，以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

(二十八) 长期待摊费用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

(二十九) 合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

(三十) 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

1. 短期薪酬

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

2. 离职后福利

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司离职后福利计划为设定提存计划。

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

3. 辞退福利

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工

自愿接受裁减而给予职工的补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

(三十一)预计负债

1. 预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是本公司承担的现时义务；

履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

该义务的金额能够可靠地计量。

2. 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

(三十二)租赁负债

本公司对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

1. 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
2. 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
3. 在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；
4. 在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；
5. 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

本公司按照固定的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益

或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

(三十三) 股份支付

1. 股份支付的种类

本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：（1）期权的行权价格；（2）期权的有效期；（3）标的股份的现行价格；（4）股价预计波动率；（5）股份的预计股利；（6）期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

3. 确定可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

4. 会计处理方法

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

若在等待期内取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处

理。

(三十四)收入

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- (1) 太阳能发电
- (2) 太阳能产品制造

1. 收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1) 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；(3) 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

2. 收入确认的具体方法

(1) 销售商品收入的确认

①太阳能光伏发电收入

电力收入于电力供应至各子公司所在地的电网公司或业主时确认。

②太阳能组件销售收入

与太阳能组件销售相关的收入在客户取得相关商品的控制权时予以确认。

(2) 让渡资产使用权收入的确认

①使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

②利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

(三十五)合同成本

1. 合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的作为合同履约成本确认为一项资产：

（1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

（2）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源。

（3）该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

2. 合同取得成本

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

3. 合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

4. 合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

(三十六) 政府补助

1. 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

2. 政府补助的确认

对期末有证据表明公司能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币 1 元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

3. 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

(三十七) 递延所得税资产和递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

1. 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：(1) 该交易不是企业合并；(2) 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

2. 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

- (1) 商誉的初始确认所形成的暂时性差异；
- (2) 非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影

响应应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；

（3）对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

3. 同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

（1）企业拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

（2）递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

一般情况下，在个别财务报表中，当期所得税资产与负债及递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示。在合并财务报表中，纳入合并范围的企业中，一方的当期所得税资产或递延所得税资产与另一方的当期所得税负债或递延所得税负债一般不予以抵销，除非所涉及的企业具有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算。

(三十八) 租赁

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

1. 租赁合同的分拆

当合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。

当合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司将租赁和非租赁部分进行分拆，租赁部分按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分应当按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

2. 租赁合同的合并

本公司与同一交易方或其关联方在同一时间或相近时间订立的两份或多份包含租赁的合同符合下列条件之一时，合并为一份合同进行会计处理：

（1）该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。

（2）该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。

（3）该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

3. 本公司作为承租人的会计处理

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

（1）短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

(2) 使用权资产和租赁负债的会计政策详见本节之六、(二十五)和(三十二)。

4. 本公司作为出租人的会计处理

(1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁 and 经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

- 1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
- 2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。
- 3) 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- 4) 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。
- 5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

- 1) 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。
- 2) 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。
- 3) 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

(2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

应收融资租赁款初始计量时，以未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

- 1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 3) 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；
- 4) 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 5) 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益；取得的与经营租赁有关的未计入租赁收

款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

(三十九) 终止经营

本公司将满足下列条件之一的，且该组成部分已经处置或划归为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分确认为终止经营组成部分：

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区。
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分。
- (3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益在利润表中列示。

(四十) 安全生产费

本公司根据财政部、安全监察总局《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财企〔2012〕16号）、《中国节能环保集团公司安全生产监督管理规定》（中节能办〔2014〕44号）、《中国节能环保集团公司安全生产责任制》（中节能办〔2015〕1号）等有关规定，依据《中国节能环保集团公司安全生产费提取和使用管理办法》，结合公司实际提取安全生产费用，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(四十一) 重要会计政策、会计估计的变更

1. 会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
本公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部印发的《企业会计准则解释第 15 号》“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”。	中节能太阳能股份有限公司第十届董事会第十次会议、第十届监事会第七次会议审议通过了《关于变更部分会计政策的议案》，同意公司根据财政部发布的《企业会计准则解释第 15 号》，结合公司的实际情况，对部分会计政策进行变更。	

公司自 2022 年 1 月 1 日起执行解释 15 号，调整首次执行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释实施日之间发生的试运行销售。不会对当期和会计政策变更之前公司财务报表产生重大影响。执行解释 15 号对本期期初资产负债表、利润表、现金流量表相关项目的影响列示如下：

项目	2021 年 12 月 31 日 /2021 年 1-6 月	累积影响金额			2022 年 1 月 1 日 /2021 年 1-6 月
		重分类	重新计量	小计	
固定资产	24,908,141,568.36		8,312,684.84	8,312,684.84	24,916,454,253.20
未分配利润	4,911,829,547.90		8,312,684.84	8,312,684.84	4,920,142,232.74
营业收入	3,359,743,075.94		11,047,151.07	11,047,151.07	3,370,790,227.01
营业成本	1,898,018,565.15		516,692.67	516,692.67	1,898,535,257.82
税金及附加	33,668,418.42		371.40	371.40	33,668,789.82
管理费用	82,281,464.42		396.37	396.37	82,281,860.79
财务费用	489,273,597.95		2,217,005.79	2,217,005.79	491,490,603.74
销售商品、提供劳务收到的现金	1,595,789,842.68		6,183,280.74	6,183,280.74	1,601,973,123.42
收到其他与经营活动有关的现金	108,859,249.90		2,137.84	2,137.84	108,861,387.74
购买商品、接受劳务支付的现金	613,435,483.55		279,757.09	279,757.09	613,715,240.64
支付给职工以及为职工支付的现金	137,836,425.82		149,068.89	149,068.89	137,985,494.71
支付的各项税费	211,631,251.41		371.40	371.40	211,631,622.81
支付其他与经营活动有关的现金	96,944,610.60		80,979.06	80,979.06	97,025,589.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	306,846,917.62		5,675,242.14	5,675,242.14	312,522,159.76

2. 会计估计变更

无。

七、税项

(一) 公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%、5%、7%
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、16.5%、25%
土地使用税	纳税人实际占用的土地面积与对应的定额税率	

(二) 税收优惠政策及依据

1.所得税

(1) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。

① 本公司的子公司中节能太阳能科技（镇江）有限公司（以下简称“镇江公司”）企业所得税的适用税率为 15%。已于 2012 年 8 月 6 日取得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、江苏省国家税务局和江苏省地方税务局联合颁发的《高新技术企业证书》，并于 2021 年 11 月 3 日复核取得高新技术企业证书，证书编号 GR202132000404，有效期三年。

② 子公司中节能（乐平）光伏农业科技有限公司（以下简称“乐平公司”）企业所得税的适用税率为 15%。乐平公司已于 2018 年 10 月取得江西省科学技术厅、江西省财政厅、国家税务总局江西省税务局联合颁发的《高新技术企业证书》，并于 2021 年 11 月 3 日复核取得高新技术企业证书，证书编号 GR202136000489，有效期三年。

③ 子公司中节能太阳能科技霍尔果斯有限公司（以下简称“霍尔果斯公司”）企业所得税的适用税率为 15%。霍尔果斯公司已于 2021 年 9 月 18 日取得新疆维吾尔自治区科学技术厅、新疆维吾尔自治区财政厅、国家税务总局新疆维吾尔自治区税务局联合颁发的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202165000086，有效期三年。

(2) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条的规定，本公司下属子公司的太阳能光伏电站项目属于国家重点扶持的公共基础电力项目，享受企业所得税“三免三减半”优惠政策，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

(3) 根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）规定，本公司成立在中西部的太阳能光伏电站子公司，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，具备享受“西部大开发”优惠税率的条件，在涉及定期减免税的减半期内，可以按照 15% 税率计算的应纳税额减半征税。

(4) 根据《中华人民共和国所得税法实施条例》第八十六条的规定，从事农、林、牧、渔等项目的所得，自开业之日起，免征所得税。本公司下属子公司的农业光伏发电项目从事相关业务的，免征所得税。

2.增值税

根据《中华人民共和国增值税暂行条例》第十五条及《中华人民共和国增值税暂行条例实施细则》第三十五条规定，本公司下属子公司从事的生产菌类、植物、茶树苗等项目均符合增值税暂行条例规定的免税项目，免征增值税。

本公司下属子公司按上述规定需办理税收减免备案登记。

3.土地使用税

根据《内蒙古自治区财政厅自治区地方税务局关于明确光伏发电企业城镇土地使用税政

策适用问题的通知》，公司下属子公司中节能腾格里太阳能科技有限公司具备享受光伏发电企业荒漠化治理的土地使用税减免政策。

八、合并财务报表主要项目注释

（以下金额单位若未特别注明者均为人民币元，期初余额均为 2022 年 1 月 1 日，期末余额均为 2022 年 6 月 30 日）

注释1. 货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	1,417,017,623.47	1,293,210,521.95
其他货币资金	86,158,809.25	66,628,685.62
未到期应收利息		
合计	1,503,176,432.72	1,359,839,207.57
其中：存放在境外的款项总额	2,194,656.34	2,143,238.94

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	15,990,000.00	18,769,864.48
复垦保证金	6,633,143.95	7,454,224.00
保函保证金	60,168,809.25	37,858,821.14
项目保证金	10,000,000.00	10,000,000.00
合计	92,791,953.20	74,082,909.62

注释2. 应收票据

1. 应收票据分类列示

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		
商业承兑汇票	82,974,710.51	33,877,992.63
合计	82,974,710.51	33,877,992.63

2. 应收票据预期信用损失分类列示

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提预期信用损失的应收票据					

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提预期信用损失的应收票据	82,974,710.51	100.00			82,974,710.51
其中：个别认定计提坏账准备的组合	82,974,710.51	100.00			82,974,710.51
合计	82,974,710.51	—			82,974,710.51

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提预期信用损失的应收票据					
按组合计提预期信用损失的应收票据	33,877,992.63	100.00			33,877,992.63
其中：个别认定计提坏账准备的组合	33,877,992.63	100.00			33,877,992.63
合计	33,877,992.63	—			33,877,992.63

3. 按组合计提预期信用损失的应收票据

组合名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
个别认定计提坏账准备的组合	82,974,710.51		
合计	82,974,710.51		

4. 期末公司已背书或贴现且资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	734,750,175.90	
商业承兑汇票		15,000,000.00
合计	734,750,175.90	15,000,000.00

注释3. 应收账款

1. 按账龄披露应收账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	3,769,519,878.86	3,455,777,494.46
1—2 年	3,026,932,663.32	2,919,163,374.28
2—3 年	2,891,047,868.54	2,569,411,515.87
3—4 年	1,742,104,172.50	968,737,638.46

账龄	期末余额	期初余额
4—5 年	496,204,764.61	202,992,647.24
5 年以上	184,478,031.48	143,318,911.18
小计	12,110,287,379.31	10,259,401,581.49
减：坏账准备	367,092,126.31	349,994,564.64
合计	11,743,195,253.00	9,909,407,016.85

2. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提预期信用损失的应收账款	217,949,174.33	1.8	197,638,757.41	90.68	20,310,416.92
按组合计提预期信用损失的应收账款	11,892,338,204.98	98.2	169,453,368.90	1.42	11,722,884,836.08
其中：电力销售应收账款组合	11,455,978,831.10	94.6	114,559,788.35	1	11,341,419,042.75
账龄组合	436,359,373.88	3.6	54,893,580.55	12.58	381,465,793.33
合计	12,110,287,379.31	—	367,092,126.31	—	11,743,195,253.00

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提预期信用损失的应收账款	219,262,779.46	2.14	198,854,281.79	90.69	20,408,497.67
按组合计提预期信用损失的应收账款	10,040,138,802.03	97.86	151,140,282.85	1.51	9,888,998,519.18
其中：电力销售应收账款组合	9,826,719,280.56	95.78	98,267,192.81	1.00	9,728,452,087.75
账龄组合	213,419,521.47	2.08	52,873,090.04	24.77	160,546,431.43
合计	10,259,401,581.49	—	349,994,564.64	—	9,909,407,016.85

3. 单项计提预期信用损失的应收账款

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
江苏孟弗斯新能源工程有限公司	31,246,725.09	28,122,052.56	90	涉诉，存在回收风险
西藏东旭电力工程有限公司	26,549,870.20	13,274,935.10	50	涉诉，存在回收风险
杭州大江东产业集聚区管理委员会	26,411,220.00	26,411,220.00	100	存在回收风险
四川隆欣新能源设备有限公司	25,354,584.02	24,086,854.82	95	涉诉，存在回收风险

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
德州经济技术开发区管理委员会	21,020,790.00	21,020,790.00	100	存在回收风险
浙江昱辉阳光能源有限公司	16,856,486.72	16,013,662.39	95	涉诉，存在回收风险
江西瑞晶太阳能科技有限公司	10,360,596.58	9,842,566.75	95	存在回收风险
华盛绿能农业科技有限公司	9,600,000.00	9,600,000.00	100	涉诉，存在回收风险
常熟市悦昌光伏科技有限公司	8,592,983.15	8,163,333.99	95	涉诉，存在回收风险
辽宁立德电力电子股份有限公司	8,127,412.08	7,721,041.48	95	涉诉，存在回收风险
国网甘肃省电力公司	7,781,576.39	7,781,576.39	100	存在回收风险
国网宁夏电力有限公司	6,012,910.00	6,012,910.00	100	存在回收风险
太平洋恩利食品有限公司	4,410,133.73	4,410,133.73	100	诉讼，存在回收风险
国网青海省电力公司	2,932,334.32	2,932,334.32	100	存在回收风险
江苏润恒物流发展有限公司	2,231,030.86	1,784,824.69	80	涉诉，存在回收风险
国网山西省电力公司	2,200,503.36	2,200,503.36	100	存在回收风险
江苏容纳光伏科技有限公司	2,100,310.06	2,100,310.06	100	涉诉，存在回收风险
青岛松科电器有限公司	1,649,850.27	1,649,850.27	100	企业经营不善，存在回收风险
青岛恒昌盛集团有限公司	1,418,049.26	1,418,049.26	100	企业经营不善，存在回收风险
国网陕西省电力公司	966,522.57	966,522.57	100	存在回收风险
国网山东省电力公司	661,199.42	661,199.42	100	存在回收风险
临沂银凤电子科技股份有限公司	477,047.69	477,047.69	100	企业经营不善，存在回收风险
山东鲁一机械股份有限公司	388,907.64	388,907.64	100	企业经营不善，存在回收风险
国网湖北省电力有限公司	303,637.77	303,637.77	100	存在回收风险
国网江西省电力有限公司	117,358.39	117,358.39	100	存在回收风险
青岛御启纺织开发有限公司	68,940.00	68,940.00	100	存在回收风险
山东顺联重工机械有限公司	61,215.65	61,215.65	100	企业经营不善，存在回收风险
临沂市银凤陶瓷包装贸易有限公司	32,530.51	32,530.51	100	存在回收风险
内蒙古电力（集团）有限责任公司	14,448.60	14,448.60	100	存在回收风险
合计	217,949,174.33	197,638,757.41	—	—

4. 按组合计提预期信用损失的应收账款

(1) 电力销售应收账款组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	3,440,373,993.07	34,403,739.96	1.00
1—2 年	3,013,114,753.56	30,131,147.53	1.00
2—3 年	2,861,366,017.46	28,613,660.18	1.00
3—4 年	1,689,892,350.91	16,898,923.51	1.00
4—5 年	405,670,865.82	4,056,708.67	1.00
5 年以上	45,560,850.28	455,608.50	1.00
合计	11,455,978,831.10	114,559,788.35	—

(2) 账龄组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	329,136,592.78	1,974,819.56	0.60
1—2 年	11,834,617.76	304,149.67	2.57
2—3 年	27,616,215.58	1,977,321.03	7.16
3—4 年	7,131,140.23	1,729,301.50	24.25
4—5 年	18,381,354.74	6,648,536.00	36.17
5 年以上	42,259,452.79	42,259,452.79	100.00
合计	436,359,373.88	54,893,580.55	—

5. 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动情况				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的应收账款	198,854,281.79		1,212,199.97		3,324.41	197,638,757.41
按组合计提预期信用损失的应收账款	151,140,282.85	18,313,086.05				169,453,368.90
其中：电力销售应收账款组合	98,267,192.81	16,292,595.54				114,559,788.35
账龄组合	52,873,090.04	2,020,490.51				54,893,580.55
个别认定计提坏账准备的组合						
合计	349,994,564.64	18,313,086.05	1,212,199.97		3,324.41	367,092,126.31

其中：本期坏账准备转回或收回金额重要的应收账款如下：

单位名称	转回或收回 金额	收回或转回前累计已 计提坏账准备金额	备注
浙江昱辉阳光能源有限公司	739,998.80	16,753,661.19	案件回款，电汇
江苏孟弗斯新能源工程有限公司	424,201.17	28,546,253.73	案件回款，电汇
江苏润恒物流发展有限公司	48,000.00	1,832,824.69	法院判决冲抵应付账款
合计	1,212,199.97	47,132,739.61	—

6. 按欠款方归集的期末余额前五名应收账款

单位名称	期末余额	占应收账款期末 余额的比例(%)	已计提坏账准备
国网浙江省电力有限公司	2,568,995,991.23	21.21	25,689,959.91
国网甘肃省电力公司	1,675,368,734.90	13.83	16,753,687.33
国网新疆电力有限公司	1,655,323,856.61	13.67	16,553,238.58
国网宁夏电力有限公司	1,575,207,112.54	13.01	15,752,071.14
内蒙古电力（集团）有限责任公司	643,499,270.18	5.31	6,434,992.71
合计	8,118,394,965.46	67.03	81,183,949.67

注释4. 应收款项融资

项目	期末余额	期初余额
应收票据	81,987,916.59	227,840,943.08
应收账款		
合计	81,987,916.59	227,840,943.08

本公司认为，所持有的银行承兑汇票的承兑银行信用评级较高，不存在重大的信用风险，因此未计提减值准备。

本公司认为，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项融资，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

注释5. 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	220,483,470.14	97.72	187,951,273.63	99.19
1至2年	4,458,879.03	1.98	763,662.54	0.40
2至3年	252,892.98	0.11	341,985.37	0.18
3年以上	442,143.23	0.19	441,651.62	0.23

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
合计	225,637,385.38	—	189,498,573.16	—

2. 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)	预付款时间	未结算原因
江苏中实新能源有限公司	76,193,409.59	33.77	1 年以内	未达结算条件
浙江泰能光电有限公司	21,311,053.08	9.44	1 年以内	未达结算条件
无锡海纳斯进出口有限公司	19,965,911.83	8.85	1 年以内	未达结算条件
常州天鸿光伏材料有限公司	19,389,995.41	8.59	1 年以内	未达结算条件
意诚新能（苏州）科技有限公司	17,518,743.33	7.76	1 年以内	未达结算条件
合计	154,379,113.24	68.41	—	—

注释6. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	46,905,248.03	67,801,250.02
合计	46,905,248.03	67,801,250.02

（一）其他应收款

1. 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	19,560,591.99	41,698,252.96
1—2 年	2,226,688.65	559,036.39
2—3 年	19,639,775.57	20,679,402.65
3—4 年	4,798,308.85	6,780,474.42
4—5 年	4,210,363.30	3,377,631.25
5 年以上	5,805,055.02	4,051,403.41
小计	56,240,783.38	77,146,201.08
减：坏账准备	9,335,535.35	9,344,951.06
合计	46,905,248.03	67,801,250.02

2. 按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
押金、保证金	31,790,812.31	23,403,354.88
项目代垫款	11,833,125.85	13,362,759.52
员工借款	367,609.82	17,756.81
往来款	436,547.10	436,547.10
其他	11,812,688.30	39,925,782.77
合计	56,240,783.38	77,146,201.08

3. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提预期信用损失的其他应收款	10,429,755.11	18.54	9,137,217.34	87.61	1,292,537.77
按组合计提预期信用损失的其他应收款	45,811,028.27	81.46	198,318.01	0.43	45,612,710.26
其中：账龄组合	1,819,480.29	3.24	198,318.01	10.90	1,621,162.28
个别认定计提坏账准备的组合	43,991,547.98	78.22			43,991,547.98
合计	56,240,783.38	—	9,335,535.35	—	46,905,248.03

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提预期信用损失的其他应收款	10,429,755.11	13.52	9,137,217.34	87.61	1,292,537.77
按组合计提预期信用损失的其他应收款	66,716,445.97	86.48	207,733.72	0.31	66,508,712.25
其中：账龄组合	3,388,765.20	4.39	207,733.72	6.13	3,181,031.48
个别认定计提坏账准备的组合	63,327,680.77	82.09			63,327,680.77
合计	77,146,201.08	—	9,344,951.06	—	67,801,250.02

4. 单项计提预期信用损失的其他应收款情况

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
桑珠孜区产业园管委会	1,410,000.00	509,997.00	36.17	存在回收风险
中电电气（上海）太阳能科技有限公司	1,169,059.69	1,169,059.69	100.00	客户经营不善，存在回收风险
辽宁矽钛照临能源有限公司	7,850,695.42	7,458,160.65	95.00	客户经营不善，存在

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
				回收风险
合计	10,429,755.11	9,137,217.34	—	—

5. 按组合计提预期信用损失的其他应收款

(1) 账龄组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,600,736.62	9,604.42	0.60
1—2 年			
2—3 年			
3—4 年	39,643.67	9,613.59	24.25
4—5 年			
5 年以上	179,100.00	179,100.00	100.00
合计	1,819,480.29	198,318.01	—

(2) 个别认定计提坏账准备的组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	17,959,855.37		
1—2 年	2,226,688.65		
2—3 年	11,789,080.15		
3—4 年	4,758,665.18		
4—5 年	1,631,303.61		
5 年以上	5,625,955.02		
合计	43,991,547.98		

6. 其他应收款坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初余额	207,733.72	9,137,217.34		9,344,951.06
期初余额在本期	207,733.72	9,137,217.34		9,344,951.06
—转入第二阶段				

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	-9,415.71			-9,415.71
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	198,318.01	9,137,217.34		9,335,535.35

7. 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额的比例(%)	坏账准备期末余额
白城市能源投资开发有限公司	保证金	10,000,000.00	2-3 年	17.78	
辽宁矽钛照临能源有限公司	其他	7,850,695.42	2-3 年	13.96	7,458,160.65
达拉特旗发展和改革委员会	押金、保证金	3,000,000.00	3-4 年	5.33	
荔波工业园区投资开发有限责任公司	保证金	2,000,000.00	1 年以内	3.56	
中国能源建设集团电子商务有限公司	保证金	1,700,000.00	1 年以内、1-2 年	3.02	
合计	—	24,550,695.42	—	43.65	7,458,160.65

注释7. 存货

1. 存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	91,464,423.68	4,235,882.47	87,228,541.21	84,045,952.68	3,686,278.74	80,359,673.94
自制半成品及在产品	15,687,176.92		15,687,176.92			
库存商品(产成品)	181,001,884.58	381,047.45	180,620,837.13	82,590,820.86	6,165,939.45	76,424,881.41

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
周 转 材 料 (包装物、 低值易耗品 等)	1,834,083.75		1,834,083.75	1,703,891.53		1,703,891.53
消耗性生物 资产	10,614,541.08	1,596,401.19	9,018,139.89	10,649,781.38	1,596,401.19	9,053,380.19
其他	26,432,406.07		26,432,406.07	4,044,098.99		4,044,098.99
合计	327,034,516.08	6,213,331.11	320,821,184.97	183,034,545.44	11,448,619.38	171,585,926.06

2. 存货跌价准备

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		计提	其他	转回	转销	其他	
原材料	3,686,278.74	549,603.73					4,235,882.47
库 存 商 品 (产成品)	6,165,939.45	381,047.45			6,165,939.45		381,047.45
消耗性生物 资产	1,596,401.19						1,596,401.19
合计	11,448,619.38	930,651.18			6,165,939.45		6,213,331.11

注释8. 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	12,200,000.00	
合计	12,200,000.00	

注释9. 其他流动资产

1.其他流动资产分项列示

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	178,463.85	3,207,113.65
预缴税金	3,076,989.45	1,118,048.50
合计	3,255,453.30	4,325,162.15

注释10. 长期应收款

款项性质	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁借款保证金	10,149,999.99		10,149,999.99	22,349,999.99		22,349,999.99	无
合计	10,149,999.99		10,149,999.99	22,349,999.99		22,349,999.99	—

注释11. 其他权益工具投资

1.其他权益工具分项列示

项目	期末余额	期初余额
特变电工新疆新能源股份有限公司	14,991,900.00	14,991,900.00
SPIEnergyCo.,Ltd.	746,928.34	1,317,221.95
甘肃电力交易中心有限公司	677,512.31	677,512.31
合计	16,416,340.65	16,986,634.26

2.非交易性权益工具投资的情况

项目	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
特变电工新疆新能源股份有限公司		2,974,137.93				
SPIEnergyCo.,Ltd.				69,282,859.99		
甘肃电力交易中心有限公司						
合计		2,974,137.93		69,282,859.99		

注释12. 固定资产

1. 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	农业设备	发电设备	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
一. 账面原值									
1. 期初余额	1,781,802,170.65	745,643,653.79	29,346,314,467.69	849,272,653.20	48,164,740.01	12,568,684.65	42,587,647.55	16,355,133.50	32,842,709,151.04
2. 本期增加金额	24,308,735.33	-1,108,539.59	72,598,336.29	28,099,823.16	438,139.38	402,215.87	1,779,401.77	70,885.19	126,588,997.40
购置			11,610,811.88	747,787.59	432,539.38	402,215.87	1,779,401.77	70,884.95	15,043,641.44
在建工程转入			100,390,430.60	27,352,035.57				0.24	127,742,466.41
其他	24,308,735.33	-1,108,539.59	-39,402,906.19	0.00	5,600.00				-16,197,110.45
3. 本期减少金额			33,021,896.96		414,293.42				33,436,190.38
处置或报废			10,876,663.35		414,293.42				11,290,956.77
其他			22,145,233.61						22,145,233.61
4. 期末余额	1,806,110,905.98	744,535,114.20	29,385,890,907.02	877,372,476.36	48,188,585.97	12,970,900.52	44,367,049.32	16,426,018.69	32,935,861,958.06
二. 累计折旧									0.00
1. 期初余额	348,763,141.82	166,109,402.78	6,778,642,826.88	273,669,073.73	30,302,167.26	10,035,601.56	25,308,938.03	8,895,325.93	7,641,726,477.99
2. 本期增加金额	34,126,935.27	14,712,910.56	562,520,609.88	37,135,183.49	1,818,342.89	375,128.81	2,218,898.18	536,660.60	653,444,669.68
本期计提	25,761,754.13	14,742,131.01	558,508,298.64	37,135,183.49	1,818,080.48	374,703.15	2,218,898.18	536,660.60	641,095,709.68
其他	8,365,181.14	-29,220.45	4,012,311.24		262.41	425.66			12,348,960.00
3. 本期减少金额			12,719,802.16		392,115.86				13,111,918.02
处置或报废			3,477,985.83		392,115.86				3,870,101.69

项目	房屋及建筑物	农业设备	发电设备	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
其他			9,241,816.33						9,241,816.33
4. 期末余额	382,890,077.09	180,822,313.34	7,328,443,634.60	310,804,257.22	31,728,394.29	10,410,730.37	27,527,836.21	9,431,986.53	8,282,059,229.65
三. 减值准备									0.00
1. 期初余额	209,445.44	13,684,270.00	148,167,168.55	121,510,710.80	278,683.23	140,158.63	252,573.13	285,410.07	284,528,419.85
2. 本期增加金额									0.00
本期计提									0.00
3. 本期减少金额			6,082,238.66						6,082,238.66
处置或报废			6,082,238.66						6,082,238.66
4. 期末余额	209,445.44	13,684,270.00	142,084,929.89	121,510,710.80	278,683.23	140,158.63	252,573.13	285,410.07	278,446,181.19
四. 账面价值									0.00
1. 期末账面价值	1,423,011,383.45	550,028,530.86	21,915,362,342.53	445,057,508.34	16,181,508.45	2,420,011.52	16,586,639.98	6,708,622.09	24,375,356,547.22
2. 期初账面价值	1,432,829,583.39	565,849,981.01	22,419,504,472.26	454,092,868.67	17,583,889.52	2,392,924.46	17,026,136.39	7,174,397.50	24,916,454,253.20

2.期末未办妥产权证书的固定资产

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
综合楼、电控室（怀来）	4,776,567.04	正在办理，等待国土局批复
升压站、办公楼及宿舍（南皮）	4,317,080.60	正在办理
升压站（运城）	3,741,904.07	政府统一办理
配电楼、水泵房、综合楼、门卫房（汾阳）	4,163,755.69	正在办理，等待国土局批复
生产用配电室、综合办公楼、活动室、门卫室、暂存库及设备间（香岛宇能）	8,124,463.80	尚未转建设用地
综合楼、水泵房及整套设施、门卫室、配电室、暂存仓库（宁城）	4,028,024.17	尚未转建设用地
综合办公楼（达拉特旗）	4,004,509.89	土地证已办完，正在办理房产证
综合办公楼、暂存仓库、包装厂房、门卫室（丰镇）	3,445,464.65	等待政府批准
办公楼、门卫室、水泵房、配电室（腾格里）	2,764,347.41	缺少办证所需相关文件，正在沟通协调
配电室、警卫传达室（阿拉善盟）	260,050.08	缺少办证所需相关文件，正在沟通协调
主控室、35KV 配电室（镇赉）	1,086,459.94	正在办理
电控室、门卫房、综合办公楼、车库（通榆）	3,545,978.87	手续正在办理
升压站、办公楼（慈溪协能）	4,231,079.15	正在办理验收
一期综合楼、二期综合楼、电控楼（巢湖）	3,161,514.45	不动产证正在办理
综合楼、警卫室、配电室、水泵房（寿县）	2,723,570.00	未办理消防验收
综合楼、库房、综合配电室及泵房（安徽）	3,778,219.56	未办理消防验收
综合楼、配电室、门卫室（莲花）	2,711,368.85	正在办理中
综合楼、配电室、仓库（贵溪）	3,919,521.05	正在办理中
高低压开关室、综合办公楼、门卫室及车库（山东）	2,012,906.63	正在办理中
二期-高低压开关室、综合办公楼，大棚一期-综合办公楼、门卫房、电控室，三期升压站（新泰）	10,842,847.69	二期、三期正在办理土地证。大棚一期土地证已经办理，房产证正在审批中
电站综合楼、配电室、传达室（临沂）	2,529,649.68	建设用地手续正在审批中
大棚项目-综合办公楼、门卫房、设备检修室、篮球馆（平原）	4,079,016.02	土地证已办妥，正在办理房产证
玉门三期综合办公楼、高低压开关室、水泵房（酒泉）	3,040,722.14	房屋尚未验收

羽毛球馆（宁夏）	342,338.48	缺少办证所需相关文件，正在沟通协调
警卫室（尚德）	49,263.57	缺少办证所需相关文件，正在沟通协调
综合办公楼、电控室、暂存仓库（预冷库、冷库等）（平罗）	4,763,261.76	手续不全，目前已完成房屋测绘
配电室（二期）（鄯善）	2,275,105.45	未办理过此类产权
景峡：综合办公楼、门卫房、车库；石城子：综合楼、配电室、车库、消防及生活泵房（哈密）	4,690,036.32	未办理过此类产权
配电室及 SVG 室（库尔勒）	1,090,677.01	未办理过此类产权
办公楼、配电室（关岭）	4,069,199.03	正在办理产权证书
综合楼、配电室（监利）	4,784,940.38	正在办理中
综合楼、配电室、门卫室（应城）	4,590,143.25	正在办理中
办公楼（大柴旦）	2,093,723.62	房屋尚未验收
办公楼、配电室（互助分公司）	3,200,703.61	土地调规尚未完成
升压站、综合楼（兰溪绿能）	5,290,914.44	未办理安全验收
35KV 配电装置及控制室、综合楼、办公楼（甘肃）	35,925,011.76	房屋未验收
门卫室（海原）	40,812.25	等待政府批准
合计	160,495,152.36	

注释13. 在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,206,060,879.03	441,054,102.37
工程物资		
合计	1,206,060,879.03	441,054,102.37

（一）在建工程

1. 在建工程情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
中节能凉州区五期 100 兆瓦并网光伏发电项目	313,311,584.73		313,311,584.73	99,570,552.22		99,570,552.22
中节能敦煌 30 兆瓦并网光伏发电项目				82,069,098.62		82,069,098.62
中节能民勤红沙岗二期 70 兆瓦并网光伏发电项目	210,877,475.75		210,877,475.75	72,622,667.95		72,622,667.95
中节能玉门 50 兆瓦风光互补发电项目	191,086,257.93		191,086,257.93	70,477,982.19		70,477,982.19

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
中节能贵溪流口 50 兆瓦渔光互补光伏电站项目	160,326,560.27		160,326,560.27	28,089,735.03		28,089,735.03
中节能滨海太平镇 300 兆瓦并网光伏复合发电项目	156,478,906.70		156,478,906.70	71,358,058.37		71,358,058.37
1.5GW 高效组件智能制造项目	96,065,159.26		96,065,159.26	1,411,906.42		1,411,906.42
中节能芜湖农场 200MW 渔光互补光伏电站二期 100MW 建设项目	30,280,571.11		30,280,571.11	734,068.11		734,068.11
大柴旦公司一二三期逆变器技改项目	15,632,638.52		15,632,638.52			
中节能崇阳沙坪 98MW 农光互补光伏发电项目	12,521,650.84		12,521,650.84			
福泉市道坪镇光伏电站项目	7,275,783.00		7,275,783.00	4,792,309.98		4,792,309.98
电池车间 182 改造项目				8,778,212.57		8,778,212.57
其他	12,204,290.92		12,204,290.92	1,149,510.91		1,149,510.91
合计	1,206,060,879.03		1,206,060,879.03	441,054,102.37		441,054,102.37

2. 重要在建工程项目本期变动情况

工程项目名称	期初余额	本期增加	本期转入固定资产	本期其他减少	期末余额
中节能凉州区五期 100 兆瓦并网光伏发电项目	99,570,552.22	213,741,032.51			313,311,584.73
中节能敦煌 30 兆瓦并网光伏发电项目	82,069,098.62	15,706,143.02	97,775,241.64		
中节能民勤红沙岗二期 70 兆瓦并网光伏发电项目	72,622,667.95	138,254,807.80			210,877,475.75
中节能玉门 50 兆瓦风光互补发电项目	70,477,982.19	120,608,275.74			191,086,257.93
中节能贵溪流口 50 兆瓦渔光互补光伏电站项目	28,089,735.03	132,236,825.24			160,326,560.27
中节能滨海太平镇 300 兆瓦并网光伏复合发电项目	71,358,058.37	85,120,848.33			156,478,906.70
1.5GW 高效组件智能制造项目	1,411,906.42	94,653,252.84			96,065,159.26
中节能芜湖农场 200MW 渔光互补光伏电站二期 100MW 建设项目	734,068.11	29,546,503.00			30,280,571.11
大柴旦公司一二三期逆变器技改项目		15,632,638.52			15,632,638.52

工程项目名称	期初余额	本期增加	本期转入固定资产	本期其他减少	期末余额
中节能崇阳沙坪 98MW 农光互补光伏发电项目		12,521,650.84			12,521,650.84
福泉市道坪镇光伏电站项目	4,792,309.98	2,483,473.02			7,275,783.00
电池车间 182 改造项目	8,778,212.57	17,648,159.28	26,426,371.85		
其他	1,149,510.91	15,127,987.32	3,540,852.92	532,354.39	12,204,290.92
合计	441,054,102.37	893,281,597.46	127,742,466.41	532,354.39	1,206,060,879.03

续：

工程项目名称	预算数(万元)	工程投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
中节能凉州区五期 100 兆瓦并网光伏发电项目	48,390.40	80.37	92.00	4,307,539.15	3,753,256.39	3.90	自有资金及借款
中节能敦煌 30 兆瓦并网光伏发电项目	14,287.76	87.64	100.00	257,848.67			自有资金及借款
中节能民勤红沙岗二期 70 兆瓦并网光伏发电项目	34,925.44	77.49	92.00	2,955,649.91	2,597,884.49	3.90	自有资金及借款
中节能玉门 50 兆瓦风光互补发电项目	24,720.81	85.80	94.00	1,675,403.18	1,511,787.35	3.90	自有资金及借款
中节能贵溪流口 50 兆瓦渔光互补光伏电站项目	20,555.06	87.67	90.00	869,545.63	744,317.00	3.70	自有资金及借款
中节能滨海太平镇 300 兆瓦并网光伏复合发电项目	123,844.98	13.17	0.76	8,668,031.40	4,747,668.65	3.43	自有资金及借款
1.5GW 高效组件智能制造项目	44,268.21	24.51	30.00	435,173.89	435,173.89	3.80	自有资金及借款
中节能芜湖农场 200MW 渔光互补光伏电站二期 100MW 建设项目	44,758.13	7.48	6.59	610,856.28	610,856.28	4.60	自有资金及借款
大柴旦公司一二三期逆变器技改项目	318.00	96.98	97.00				自有资金
中节能崇阳沙坪 98MW 农光互补光伏发电项目	44,884.54	2.32	1.56				自有资金
福泉市道坪镇光伏电站项目	75,172.51	0.99	0.99				自有资金
电池车间 182 改造项目	2,988.70	100.00	100.00				自有资金
其他	119,182.65	—	—				自有资金
合计	598,297.19	—	—	19,780,048.11	14,400,944.05	—	—

注释14. 生产性生物资产

项目	种植业	合计
一.账面原值		

项目	种植业	合计
1. 期初余额	2,952,609.26	2,952,609.26
2. 本期增加金额		
自行培育		
3. 本期减少金额	90,552.51	90,552.51
处置	90,552.51	90,552.51
4. 期末余额	2,862,056.75	2,862,056.75
二.累计折旧		
1. 期初余额	683,925.19	683,925.19
2. 本期增加金额	117,708.91	117,708.91
本期计提	117,708.91	117,708.91
3. 本期减少金额	15,983.92	15,983.92
处置	15,983.92	15,983.92
4. 期末余额	785,650.18	785,650.18
三.减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四.账面价值		
1. 期末账面价值	2,076,406.57	2,076,406.57
2. 期初账面价值	2,268,684.07	2,268,684.07

注释15. 使用权资产

项目	土地	房屋及建筑物	发电设备	湖面（河面）	合计
一. 账面原值					
1. 期初余额	624,418,180.43	44,776,777.55	15,442,445.17	204,504,191.65	889,141,594.80
2. 本期增加金额	35,556,733.34	1,891,383.89		-2,120,798.08	35,327,319.15
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	659,974,913.77	46,668,161.44	15,442,445.17	202,383,393.57	924,468,913.95
二.累计折旧					

1. 期初余额	29,579,135.33	3,119,133.78	736,701.55	11,923,867.07	45,358,837.73
2. 本期增加金额	15,872,653.75	1,802,136.49	368,350.80	5,750,573.82	23,793,714.86
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	45,451,789.08	4,921,270.27	1,105,052.35	17,674,440.89	69,152,552.59
三.减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四.账面价值					
1. 期末账面价值	614,523,124.69	41,746,891.17	14,337,392.82	184,708,952.68	855,316,361.36
2. 期初账面价值	594,839,045.10	41,657,643.77	14,705,743.62	192,580,324.58	843,782,757.07

注释16. 无形资产

无形资产情况

项目	软件	土地使用权	专利权	商标权	海域使用权	其他	合计
一.账面原值							
1. 期初余额	10,553,212.37	503,536,453.32	570,297.59	18,580.00	146,933,181.21	15,000.00	661,626,724.49
2. 本期增加金额	226,635.29	490,689.02	72,736.03				790,060.34
购置	226,635.29	556,341.60					782,977.89
研发支出转入			72,736.03				72,736.03
其他	-1.00	-65,652.58					-65,653.58
3. 本期减少金额							
4. 期末余额	10,779,847.66	504,027,142.34	643,033.62	18,580.00	146,933,181.21	15,000.00	662,416,784.83
二. 累计摊销							
1. 期初余额	6,415,826.47	104,179,994.02	462,286.58	61.68	24,488,863.88	9,125.00	135,556,157.63
2. 本期增加金额	532,963.33	8,407,407.91	19,774.20	1,486.62	3,673,329.60	750.00	12,635,711.66
本期计提	532,963.33	8,407,407.91	19,774.20	1,486.62	3,673,329.60	750.00	12,635,711.66
其他							
3. 本期减少金额							
4. 期末余额	6,948,789.80	112,587,401.93	482,060.78	1,548.30	28,162,193.48	9,875.00	148,191,869.29
三. 减值准备							

项目	软件	土地使用权	专利权	商标权	海域使用权	其他	合计
四. 账面价值							
1. 期末账面价值	3,831,057.86	391,439,740.41	160,972.84	17,031.70	118,770,987.73	5,125.00	514,224,915.54
2. 期初账面价值	4,137,385.90	399,356,459.30	108,011.01	18,518.32	122,444,317.33	5,875.00	526,070,566.86

注释17. 开发支出

项目	期初余额	本期增加		本期转出数		期末余额
		内部开发支出	其他	计入当期损益	确认为无形资产	
一种高压电缆绝缘层剥离环切装置	72,736.03				72,736.03	
合计	72,736.03				72,736.03	

注释18. 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额
装修费	2,457,026.60	288,093.86	287,077.82		2,458,042.64
技术检测费	111,307.44		39,644.59		71,662.85
租赁地上建筑物	32,051,000.00		805,327.36		31,245,672.64
土地划拨费	3,405,395.25		80,505.66		3,324,889.59
耕地占用税	54,977,549.90		1,365,612.36		53,611,937.54
其他	13,810,002.79		1,205,861.14		12,604,141.65
合计	106,812,281.98	288,093.86	3,784,028.93		103,316,346.91

注释19. 递延所得税资产和递延所得税负债

1. 未经抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	374,034,759.48	67,786,878.07	337,307,541.49	58,924,569.04
可抵扣亏损	10,434,276.02	2,608,569.01	10,921,480.53	2,730,370.14
递延收益	15,666,666.53	3,916,666.63	16,066,666.55	4,016,666.63
股票期权	16,054,705.41	3,012,014.87	16,054,705.41	3,012,014.88
合计	416,190,407.44	77,324,128.58	380,350,393.98	68,683,620.69

2. 未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	394,643,021.20	427,940,096.67
可抵扣亏损	842,225,149.93	815,596,754.30
合计	1,236,868,171.13	1,243,536,850.97

3. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额	备注
2022	9,342,230.91	9,342,230.91	
2023	6,068,712.82	4,787,598.83	
2024	77,871,565.41	88,705,198.93	
2025	83,612,443.76	83,481,633.80	
2026	46,366,617.21	44,162,064.36	
2027	37,994,519.10	13,341,686.29	
2028	170,210,381.60	170,210,381.60	
2029	93,853,001.23	93,853,001.23	
2030	167,991,852.44	167,991,852.44	
2031	139,721,105.91	139,721,105.91	
2032	9,192,719.54		
合计	842,225,149.93	815,596,754.30	

注释20. 其他非流动资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税	67,896,261.41		67,896,261.41	711,130,275.54		711,130,275.54
预付工程及设备款	139,425,587.17		139,425,587.17	156,574,202.84		156,574,202.84
合计	207,321,848.58		207,321,848.58	867,704,478.38		867,704,478.38

注释21. 短期借款

1.短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,100,938,888.89	200,204,722.22

项目	期末余额	期初余额
合计	1,100,938,888.89	200,204,722.22

注释22. 应付票据

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	30,580,000.00	
银行承兑汇票	140,318,000.00	159,782,881.56
合计	170,898,000.00	159,782,881.56

注释23. 应付账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	896,330,260.38	647,353,162.47
1-2 年（含 2 年）	74,973,795.67	130,928,266.91
2-3 年（含 3 年）	57,457,480.14	56,381,839.68
3 年以上	118,818,956.87	153,811,894.60
合计	1,147,580,493.06	988,475,163.66

1.账龄超过一年的重要应付账款

单位名称	期末余额	未偿还或结转原因
中国启源工程设计研究院有限公司	29,763,417.71	未达到付款条件
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	28,031,853.56	未达到付款条件
中国能源建设集团陕西省电力设计院有限公司	12,311,179.03	未达到付款条件
中国能源建设集团新疆电力设计院有限公司	11,523,806.75	未达到付款条件
合计	81,630,257.05	—

注释24. 预收款项

1.预收款项情况

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	3,851,562.34	1,832,310.37
1 年以上	55,000.00	
合计	3,906,562.34	1,832,310.37

注释25. 合同负债

1.合同负债情况

项目	期末余额	期初余额
预收货款	202,536,515.83	51,065,203.35
合计	202,536,515.83	51,065,203.35

注释26. 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	1,188,774.20	124,330,808.77	117,588,518.89	7,931,064.08
离职后福利-设定提存计划	402,201.33	18,695,486.64	18,548,117.94	549,570.03
辞退福利				
合计	1,590,975.53	143,026,295.41	136,136,636.83	8,480,634.11

2. 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴		90,990,027.35	84,182,472.37	6,807,554.98
职工福利费		10,890,216.14	10,541,456.18	348,759.96
社会保险费	228,945.16	9,559,891.94	9,564,983.51	223,853.59
其中：医疗保险	224,322.96	8,823,601.01	8,843,672.55	204,251.42
工伤保险费	4,622.20	736,290.93	721,310.96	19,602.17
住房公积金	16,137.00	9,588,081.88	9,599,765.88	4,453.00
工会经费和职工教育经费	886,533.89	2,878,760.59	3,219,134.14	546,160.34
其他短期薪酬	57,158.15	423,830.87	480,706.81	282.21
合计	1,188,774.20	124,330,808.77	117,588,518.89	7,931,064.08

3. 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	370,693.60	16,162,813.43	16,013,086.27	520,420.76
失业保险费	11,584.53	539,082.49	521,517.75	29,149.27
企业年金缴费	19,923.20	1,993,590.72	2,013,513.92	
合计	402,201.33	18,695,486.64	18,548,117.94	549,570.03

注释27. 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
增值税	50,316,352.49	13,020,502.26
资源税	1,577.49	984.00
企业所得税	100,514,811.74	62,784,651.23
城市维护建设税	1,130,204.84	506,199.27
房产税	1,317,135.03	1,528,989.72
土地使用税	10,735,108.82	10,640,418.91
个人所得税	147,129.05	5,207,955.50
教育费附加	1,200,319.42	530,198.85
其他税费	374,230.49	693,495.23
合计	165,736,869.37	94,913,394.97

注释28. 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	5,654,641.04	
其他应付款	412,381,729.35	405,181,697.54
合计	418,036,370.39	405,181,697.54

（一）应付股利

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	5,654,641.04	
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
其他		
合计	5,654,641.04	

（二）其他应付款

1. 按款项性质列示的其他应付款

款项性质	期末余额	期初余额
保证金、押金	40,649,315.97	36,986,335.96
待支付股权收购价款	301,384,098.44	301,384,098.44
其他	70,348,314.94	66,811,263.14
合计	412,381,729.35	405,181,697.54

2. 账龄超过一年的重要其他应付款

单位名称	期末余额	未偿还或结转的原因
杭州风凌电力科技有限公司	201,561,544.78	未达到付款的条件
中清能绿洲科技股份有限公司	28,470,620.00	未达到付款的条件
中国节能环保集团有限公司	16,198,820.00	未达到付款的条件
振发新能集团有限公司	15,598,000.00	未达到付款的条件
常熟诚优光伏电站开发有限公司	14,534,300.00	未达到付款的条件
合计	276,363,284.78	—

注释29. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	3,833,883,528.63	3,799,638,938.50
1 年内到期的应付债券	16,218,844.35	16,600,809.59
1 年内到期的长期应付款	143,411,453.00	123,641,933.67
1 年内到期的租赁负债	34,194,770.09	41,347,403.87
合计	4,027,708,596.07	3,981,229,085.63

注释30. 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	26,329,357.06	6,638,476.44
合计	26,329,357.06	6,638,476.44

注释31. 长期借款

借款类别	期末余额	期初余额
质押借款	3,672,879,762.54	3,769,865,891.97
保证借款	3,545,958,172.74	4,681,168,281.83
信用借款	8,092,180,401.74	8,441,560,254.25
合计	15,311,018,337.02	16,892,594,428.05

注释32. 应付债券

1. 应付债券类别

项目	期末余额	期初余额
绿色公司债券	1,500,000,000.00	500,000,000.00
合计	1,500,000,000.00	500,000,000.00

2. 应付债券的增减变动(不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具)

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
绿色公司债 19 太阳 G1	500,000,000.00	2019/3/18	3+2	500,000,000.00	516,600,809.59
绿色公司债 22 太阳 G1	1,000,000,000.00	2022/2/25	3+2	1,000,000,000.00	
合计	1,500,000,000.00	—	—	1,500,000,000.00	516,600,809.59

续:

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
绿色公司债 19 太阳 G1		9,133,288.36		21,000,000.00	504,734,097.95
绿色公司债 22 太阳 G1	1,000,000,000.00	11,484,746.40			1,011,484,746.40
合计	1,000,000,000.00	20,618,034.76		21,000,000.00	1,516,218,844.35

注释33. 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	60,887,858.02	50,692,893.58
1-2 年	49,961,563.96	43,668,828.86
2-3 年	65,180,220.44	55,491,894.44
3-4 年	56,991,638.23	54,195,563.01
4-5 年	48,118,890.55	51,576,685.79
5 年以上	792,082,362.28	792,827,070.82
租赁付款额总额小计	1,073,222,533.48	1,048,452,936.50
减: 未确认融资费用	344,604,412.16	320,127,726.43
租赁付款额现值小计	728,618,121.32	728,325,210.07
减: 一年内到期的租赁负债	34,194,770.09	41,347,403.87
合计	694,423,351.23	686,977,806.20

注释34. 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	452,893,134.05	410,945,398.46
专项应付款		
合计	452,893,134.05	410,945,398.46

（一）长期应付款

1.长期应付款分类

款项性质	期末余额	期初余额
融资租赁借款	324,982,482.45	285,816,864.12
海域出让金	118,033,063.60	115,250,946.34
土地款	9,877,588.00	9,877,588.00
合计	452,893,134.05	410,945,398.46

注释35. 预计负债

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	7,986,302.84	10,459,208.73	
合计	7,986,302.84	10,459,208.73	

注释36. 递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	454,285,389.93	200,000.00	14,097,533.22	440,387,856.71	详见表 1
合计	454,285,389.93	200,000.00	14,097,533.22	440,387,856.71	

1.与政府补助相关的递延收益

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入营 业外收入金 额	本期计入其他 收益金额	本期冲减 成本费用 金额	加： 其他 变动	期末余额	与资产相关/与 收益相关
金太阳示范工程财政补助 资金	397,612,084.45			11,886,544.62			385,725,539.83	与资产相关
太阳能光电建筑应用示范 补助	16,749,733.02			652,542.48			16,097,190.54	与资产相关
工业投资补贴	16,066,666.55			400,000.02			15,666,666.53	与资产相关
4.5GW 高效太阳能组件智能 制造项目设备补贴	6,564,102.57			615,384.60			5,948,717.97	与资产相关

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入营 业外收入金 额	本期计入其他 收益金额	本期冲减 成本费用 金额	加： 其他 变动	期末余额	与资产相关/与收 益相关
长兴县吕山乡人民政府清 洁能源示范县专项资金	3,875,666.27			98,000.04			3,777,666.23	与资产相关
怀来项目育苗棚政府补助	2,335,199.84			55,600.02			2,279,599.82	与资产相关
平原晋德 6.83 兆瓦分布式 项目补贴	2,168,947.28			83,421.06			2,085,526.22	与资产相关
可再生能源专项发展基金	1,825,066.45			47,200.02			1,777,866.43	与资产相关
阿拉善盟基础设施补助	1,679,764.72			50,938.92			1,628,825.80	与资产相关
清淤补助款	1,356,205.36			33,905.16			1,322,300.20	与资产相关
高效电池技改项目补助	820,000.00			60,000.00			760,000.00	与资产相关
2014 年第二批现代农业生 产发展资金设施蔬菜集中 连片建设项目补助	809,524.00			23,809.50			785,714.50	与资产相关
临沂光伏农业外线电缆沟 工程费用补助	785,425.26			24,291.48			761,133.78	与资产相关
2014 年中央现代农业发展 资金和省设施蔬菜建设补 助	615,237.76			18,095.28			597,142.48	与资产相关
五优一新产业集群扶持发 展资金补贴	419,999.68			17,500.02			402,499.66	与资产相关
科技计划及产业转型专项 基金设备补贴	379,166.56			25,000.02			354,166.54	与资产相关
怀来项目滴管项目政府补 助	222,600.16			5,299.98			217,300.18	与资产相关
科研项目补助		200,000.00					200,000.00	与资产相关
合计	454,285,389.93	200,000.00		14,097,533.22			440,387,856.71	

注释37. 其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
预收租赁费	16,051,253.13	14,316,789.34
合计	16,051,253.13	14,316,789.34

注释38. 股本

项目	期初余额	本期变动增（+）减（-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,007,098,032.00						3,007,098,032.00

注释39. 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,693,362,092.75	77,531.14		6,693,439,623.89
其他资本公积	40,438,461.48			40,438,461.48
合计	6,733,800,554.23	77,531.14		6,733,878,085.37

注释40. 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生额									期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入以摊余成本计量的金融资产	减：套期储备转入相关资产或负债	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	减：结转重新计量设定受益计划变动额	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-1,067,107.52	-627,406.53					-627,406.53				-1,694,514.05
1.重新计量设定受益计划变动额											
2.权益法下不能转损益的其他综合收益											
3.其他权益工具投资公允价值变动	-1,067,107.52	-627,406.53					-627,406.53				-1,694,514.05
4.企业自身信用风险公允价值变动											
二、将重分类进损益的其他综合收益	5,654,208.97	-3,007,533.31					-3,007,533.31				2,646,675.66
1.权益法下可转损益的其他综合收益											
2.其他债权投资公允价值变动											
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额											
4.其他债权投资信用减值准备											
5.现金流量套期储备											
6.外币报表折算差额	5,654,208.97	-3,007,533.31					-3,007,533.31				2,646,675.66
7.一揽子处置子公司在丧失控制权之前产生的处置收益											
8.其他资产转换为公允价值模式计量的投资性房地产											
其他综合收益合计	4,587,101.45	-3,634,939.84					-3,634,939.84				952,161.61

注释41. 专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	2,135,099.00	8,983,017.46	6,235,191.06	4,882,925.40
合计	2,135,099.00	8,983,017.46	6,235,191.06	4,882,925.40

注释42. 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	223,686,727.13			223,686,727.13
合计	223,686,727.13			223,686,727.13

注释43. 未分配利润

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	4,911,829,547.90	4,151,941,551.78
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	8,312,684.84	
调整后期初未分配利润	4,920,142,232.74	4,151,941,551.78
加：本期归属于母公司所有者的净利润	778,776,483.62	820,939,987.47
减：提取盈余公积		
提取储备基金		
提取企业发展基金		
利润归还投资		
提取职工奖福基金		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		372,880,155.97
转为股本的普通股股利		
优先股股利		
对股东的其他分配		
利润归还投资		
其他利润分配		
加：盈余公积弥补亏损		
设定受益计划变动额结转留存收益		
其他综合收益结转留存收益		

项目	本期	上期
所有者权益其他内部结转		
期末未分配利润	5,698,918,716.36	4,600,001,383.28

注释44. 营业收入和营业成本

1. 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,453,492,891.99	1,891,488,687.16	3,335,191,745.88	1,859,156,708.79
其他业务	82,888,006.69	84,171,285.09	35,598,481.13	39,378,549.03
合计	3,536,380,898.68	1,975,659,972.25	3,370,790,227.01	1,898,535,257.82

2. 合同产生的收入情况

项目	本期金额
一、商品类型	
太阳能发电	2,232,182,618.68
太阳能产品制造	1,297,876,829.94
其他	6,321,450.06
二、按经营地区分类	
西北区	418,884,120.41
华东区	649,126,985.41
华北区	268,675,394.54
西中区	419,047,584.62
华中区	149,224,743.64
新疆区	281,831,157.52
华南区	20,163,025.81
镇江	1,329,427,886.73
合计	3,536,380,898.68

续

项目	上期金额
商品类型	
太阳能发电	2,214,757,462.72

项目	上期金额
太阳能产品制造	1,150,462,181.15
其他	5,570,583.14
二、按经营地区分类	
西北区	379,197,371.87
华东区	646,692,276.32
华北区	315,458,458.66
西中区	386,262,007.87
华中区	148,562,193.50
新疆区	293,601,632.21
华南区	20,151,277.90
镇江	1,180,865,008.68
合计	3,370,790,227.01

注释45. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	5,280,474.96	3,745,410.33
教育费附加	5,783,683.15	4,124,501.16
资源税	10,678.04	7,555.41
房产税	3,390,106.60	3,143,413.47
印花税	1,200,539.87	1,274,562.90
土地使用税	22,397,121.39	20,874,065.67
车船使用税	32,503.52	32,242.00
环保税	5,612.71	9,440.04
水利建设基金	328,140.15	394,311.24
其他		63,287.6
合计	38,428,860.39	33,668,789.82

注释46. 销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
样品及产品损耗	250,710.56	5,161,148.80
销售服务费	3,018,328.61	7,061,919.57
职工薪酬	2,087,578.90	1,920,126.13

项目	本期发生额	上期发生额
仓储保管费	441,333.99	431,026.71
保险费	1,548,981.40	782,897.00
运输费	1,166,513.34	116,209.45
其他	1,787,429.73	2,233,495.10
合计	10,300,876.53	17,706,822.76

注释47. 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	50,595,471.51	49,822,592.93
固定资产折旧费	6,210,187.03	5,938,773.69
租赁物管费	4,069,973.60	3,953,240.83
差旅费	1,971,975.06	2,240,339.84
咨询费	4,249,166.21	2,124,779.12
聘请中介机构费	2,771,843.43	4,721,087.95
技术服务费	2,619,081.66	2,126,082.70
办公费	1,859,901.81	1,410,864.39
修理费	540,001.38	1,727,089.39
无形资产摊销	1,573,365.14	1,595,366.13
会议费	261,124.36	160,942.91
诉讼费	782,312.04	662,020.88
其他	9,493,325.18	5,798,680.03
合计	86,997,728.41	82,281,860.79

注释48. 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
人员人工费用	18,789,237.17	13,081,052.82
直接投入费用	39,085,841.68	28,581,863.49
固定资产折旧费用与长期待摊费用	1,821,935.30	2,187,372.56
装备调试费用与试验费用	58,919.48	
其他费用	3,963,664.35	7,310,629.02
合计	63,719,597.98	51,160,917.89

注释49. 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	456,214,695.28	493,238,003.03
减：利息收入	6,101,890.97	5,936,118.95
汇兑损益	-2,380,895.01	861,976.10
手续费支出	1,775,469.50	2,555,949.82
现金折扣	-1,040,970.32	-208,650.70
担保费	888,833.33	979,444.44
合计	449,355,241.81	491,490,603.74

注释50. 其他收益

1. 其他收益明细情况

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	14,768,150.58	16,874,086.58
个税手续费返还	58,351.13	17,793.53
合计	14,826,501.71	16,891,880.11

2. 计入其他收益的政府补助

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
金太阳示范工程财政补助摊销	11,886,544.62	11,886,544.56	与资产相关
4.5GW 高效太阳能组件智能制造项目设备补贴	615,384.60		与资产相关
太阳能光电建筑应用示范补助	652,542.48	652,542.48	与资产相关
土地出让金补助		1,013,680.00	与收益相关
工业投资补贴	400,000.02	400,000.02	与资产相关
稳岗补贴	537,968.35	18,265.08	与收益相关
2020 年度第二批市级工业和信息化专项资金		500,000.00	与收益相关
以工代训补贴		357,000.00	与收益相关
产业前瞻与共性关键技术的补贴		270,000.00	与收益相关
2019 年上半年中小企业国际市场开拓资金项目		248,000.00	与收益相关
2020 年度镇江市开放发展专项资金项目的补贴		220,000.00	与收益相关
2020 年第四批人才建设专项经费		200,000.00	与收益相关
长兴县吕山乡人民政府清洁能源示范县专项资金	98,000.04	98,000.04	与资产相关

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
平原晋德 6.83 兆瓦分布式项目补贴	83,421.06	83,421.06	与资产相关
怀来项目土地租金补助		139,650.00	与资产相关
高效电池技改项目补助	60,000.00	60,000.00	与资产相关
怀来项目育苗棚政府补助	55,600.02	55,600.02	与资产相关
阿拉善盟基础设施补助	50,938.92	50,938.92	与资产相关
可再生能源专项发展基金	47,200.02	47,200.02	与资产相关
清淤补助款	33,905.16	33,905.16	与资产相关
科技计划及产业转型专项基金设备补贴摊销	25,000.02	25,000.02	与资产相关
临沂光伏农业外线电缆沟工程费用补助	24,291.48	24,291.48	与资产相关
2014 年第二批现代农业生产发展资金设施蔬菜集中连片 建设项目补助	23,809.50	23,809.50	与资产相关
2014 年中央现代农业发展资金和省设施蔬菜建设补助	18,095.28	18,095.28	与资产相关
五优一新产业集群扶持发展资金补贴	17,500.02	17,500.02	与资产相关
怀来项目滴管项目政府补助	5,299.98	5,299.98	与资产相关
其他	132,649.01	425,342.94	与收益相关
合计	14,768,150.58	16,874,086.58	

注释51. 投资收益

1. 投资收益明细情况

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益		
成本法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产持有期间的投资收益		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
债权投资持有期间的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
其他债权投资持有期间的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
其他权益工具投资持有期间的投资收益	2,974,137.93	
本期终止确认的其他权益工具股利收入		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		

项目	本期发生额	上期发生额
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的利得		
丧失控制权后剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
现金流量套期的无效部分的已实现收益（损失）		
其他		1,303,675.22
合计	2,974,137.93	1,303,675.22

注释52. 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-17,088,145.96	17,323,897.88
合计	-17,088,145.96	17,323,897.88

注释53. 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失	-930,651.18	-2,045,716.30
固定资产减值损失		
合计	-930,651.18	-2,045,716.30

注释54. 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
使用权资产处置损益		
固定资产处置损益	6,104.58	
合计	6,104.58	

注释55. 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得		212.39	
接受捐赠		3,200,000.00	
与企业日常活动无关的政府补助	670,000.00	220,786.32	670,000.00
违约金收入	308,000.00	907,662.50	308,000.00
罚款利得	2,200.00	4,573.35	2,200.00
收前股东补偿款	1,801,042.00	28,945,235.13	1,801,042.00

无需支付的应付款项	215,826.17	1,153,193.88	215,826.17
保险理赔	4,600,221.32	3,652,735.10	4,600,221.32
总包赔偿款		4,017,891.76	
预计未决诉讼损失转回		76,388,654.14	
其他	64,125.35	701,180.49	64,125.35
合计	7,661,414.84	119,192,125.06	7,661,414.84

1. 计入当期损益的政府补助

项目	本期发生额	上期发生额
推进经济转型升级高质量发展补助	60,000.00	20,000.00
经济政策奖励款		786.32
企业高质量发展奖金	610,000.00	
入规奖补资金		200,000.00
合计	670,000.00	220,786.32

注释56. 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	1,246,846.53	433,311.22	1,246,846.53
非常损失	93,059.54	72,461.65	93,059.54
罚款支出		75,000.00	
违约金支出	2,500.00	1,260,416.03	2,500.00
赔偿支出	443,518.00		443,518.00
滞纳金	198,228.66	1,561,808.92	198,228.66
其他	3,315.96		3,315.96
合计	1987,468.69	3,402,997.82	1987,468.69

注释57. 所得税费用

1. 所得税费用表

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	148,368,927.80	124,181,704.51
递延所得税费用	-8,640,507.89	277,313.06
合计	139,728,419.91	124,459,017.57

2. 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期发生额
利润总额	917,380,514.54
按法定/适用税率计算的所得税费用	229,345,128.78
子公司适用不同税率的影响	-89,246,585.09
调整以前期间所得税的影响	1,049,673.14
非应税收入的影响	-1,415,683.37
不可抵扣的成本、费用和损失影响	54,334.04
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-636,566.76
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	7,823,302.48
其他	-7,245,183.31
所得税费用	139,728,419.91

注释58. 现金流量表附注

1. 收到其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
保证金押金	22,051,848.37	26,193,752.00
往来款	760,707.27	23,027,456.65
政府补助	1,540,617.36	3,473,074.34
租赁费	9,985,280.00	5,807,772.50
受限货币资金		15,202,964.98
利息收入	6,039,977.41	5,936,118.95
保险赔款	7,503,342.50	6,110,131.73
员工归还备用金	3,209,456.20	4,295,260.10
其他	16,095,884.52	18,814,856.49
合计	67,187,113.63	108,861,387.74

2. 支付其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	25,534,669.00	28,977,321.00
保险费	3,424,352.43	897,255.86
技术服务费	7,997,731.07	7,105,319.10

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	1,750,557.52	5,171,701.52
差旅费	3,438,668.15	3,938,653.01
咨询费	5,541,682.55	4,156,336.72
代垫费用	9,364,367.98	4,608,261.30
往来款	3,623,918.22	3,982,922.77
维修费	1,639,783.10	4,580,028.81
办公费	3,029,073.26	2,834,610.02
聘请中介机构费	2,945,452.40	5,175,311.58
车辆使用费	2,500,683.71	2,029,436.05
业务招待费	2,022,511.91	1,463,284.99
会议费	334,277.36	390,533.17
通讯费	1,268,990.88	1,162,862.55
手续费	1,240,510.54	1,103,908.85
受限货币资金	22,309,988.11	
其他	39,020,069.32	19,447,842.36
合计	136,987,287.51	97,025,589.66

3. 收到其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
债权转让款	19,550,917.26	
收回基建期保证金、押金		40,000.00
合计	19,550,917.26	40,000.00

4. 收到其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁借款	120,000,000.00	
贷款保证金释放		1,009,164.54
合计	120,000,000.00	1,009,164.54

5. 支付其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁借款本息	71,033,024.50	194,041,085.12

项目	本期发生额	上期发生额
银行借款手续费		700,000.00
融资租赁咨询费	2,571,000.00	
绿债发行手续费	500,000.00	
租赁费	52,353,729.20	35,972,792.78
合计	126,457,753.70	230,713,877.90

注释59. 现金流量表补充资料

1. 现金流量表补充资料

项目	本期金额	上期金额
1.将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	777,652,094.63	820,749,820.77
加：资产减值准备	930,651.18	2,045,716.30
信用减值损失	17,088,145.96	-17,323,897.88
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	640,995,492.45	652,812,364.95
使用权资产折旧	20,690,202.17	23,292,720.83
无形资产摊销	10,857,249.41	10,643,969.26
长期待摊费用摊销	3,542,345.67	3,316,018.80
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-6,104.58	
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	1,246,846.53	433,098.83
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	454,518,679.82	496,360,147.89
投资损失（收益以“－”号填列）	-2,974,137.93	-1,303,675.22
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-8,640,507.89	277,313.06
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	-143,999,970.64	-156,170,708.15
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-872,685,891.72	-1,998,603,572.23
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-196,076,046.34	856,360,737.32
其他		
经营活动产生的现金流量净额	703,139,048.72	692,890,054.53
2.不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		

项目	本期金额	上期金额
债务转为资本		-
一年内到期的可转换公司债券		-
融资租入固定资产		-
3.现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,410,384,479.52	1,266,333,910.82
减：现金的期初余额	1,285,756,297.95	1,315,012,714.13
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	124,628,181.57	-48,678,803.31

2. 本期收到的处置子公司的现金净额

项目	本期金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	6,815,769.27
处置子公司收到的现金净额	6,815,769.27

3. 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,410,384,479.52	1,285,756,297.95
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,410,384,479.52	1,285,756,297.95
可随时用于支付的其他货币资金		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,410,384,479.52	1,285,756,297.95
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

注释60. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	92,791,953.20	承兑汇票保证金、复垦保证金等
应收账款	7,539,013,833.83	电费收费权质押

项目	期末账面价值	受限原因
固定资产	2,698,303,895.34	借款抵押资产
无形资产	50,785,945.46	融资抵押资产
固定资产-房屋建筑物	160,495,152.36	未办妥房产证
合计	10,541,390,780.19	—

注释61. 外币货币性项目

1. 外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			1,081,223.96
其中：美元	161,393.04	6.6930	1,080,203.62
港币	1,196.04	0.8531	1,020.34

注释62. 政府补助

1. 政府补助基本情况

政府补助种类	本期发生额	计入当期损益的金额	备注
计入递延收益的政府补助	200,000.00	14,097,533.22	详见本节之八、注释 35
计入其他收益的政府补助	670,617.36	670,617.36	详见本节之八、注释 49
计入营业外收入的政府补助	670,000.00	670,000.00	详见本节之八、注释 54
合计	1,540,617.36	15,438,150.58	—

九、合并范围的变更

(一) 其他原因的合并范围变动

1. 注销子公司

名称	注册地	业务性质	持股比例(%)	享有表决权(%)	不再纳入合并范围的原因
中节能太阳能科技高邮有限公司	高邮	太阳能电池生产	间接持股 94.44%	间接持股 94.44%	已注销

十、在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1. 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中节能太阳能科技有限公司	北京	北京	太阳能发电	100.00		反向收购
中节能太阳能香港有限公司	香港	香港	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	镇江	镇江	太阳能组件生产		94.44	投资设立
嘉善风凌新能源科技有限公司	嘉善	嘉善	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
嘉善舒能新能源科技有限公司	嘉善	嘉善	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
慈溪百益新能源科技有限公司	慈溪	慈溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
慈溪协能新能源科技有限公司	慈溪	慈溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
慈溪风凌新能源科技有限公司	慈溪	慈溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
慈溪舒能新能源科技有限公司	慈溪	慈溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州舒能电力科技有限公司	浙江杭州	浙江杭州	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能（杭州）光伏发电有限公司	杭州	杭州	太阳能发电		100.00	同一控制下的企业合并
中节能太阳能科技巢湖有限公司	巢湖	巢湖	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能浙江太阳能科技有限公司	嘉兴	嘉兴	太阳能发电		100.00	投资设立
兰溪绿能太阳能科技有限公司	兰溪	兰溪	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波镇海岚能新能源科技有限公司	镇海	镇海	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波镇海凌光新能源科技有限公司	镇海	镇海	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能（长兴）太阳能科技有限公司	长兴	长兴	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（上海）太阳能发电有限公司	上海	上海	太阳能发电		100.00	股东投入
中节能太阳能科技寿县有限公司	安徽淮南	安徽淮南	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（安徽）有限公司	宿州	宿州	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能发电淮安有限公司	江苏淮安	江苏淮安	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技扬州有限公司	扬州	扬州	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技南京有限公司	南京	南京	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能兴化太阳能发电有限公司	兴化	兴化	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能发电江阴有限公司	江阴	江阴	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能射阳发电有限公司	射阳	射阳	太阳能发电		100.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中节能东台太阳能发电有限公司	东台	东台	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技德令哈有限公司	德令哈	德令哈	太阳能发电		100.00	投资设立
青海瑞德兴阳新能源有限公司	德令哈	德令哈	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
敦煌力诺太阳能电力有限公司	敦煌	敦煌	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	酒泉	酒泉	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能（敦煌）科技有限公司	敦煌	敦煌	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能（甘肃）科技有限公司	甘肃	甘肃	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能甘肃武威太阳能发电有限公司	武威	武威	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能青海大柴旦太阳能发电有限公司	大柴旦	大柴旦	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技霍尔果斯有限公司	霍尔果斯	霍尔果斯	太阳能发电		100.00	投资设立
奎屯绿能太阳能科技有限公司	奎屯	奎屯	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
叶城枫霖电力科技有限公司	叶城	叶城	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能太阳能科技柯坪有限公司	柯坪	柯坪	太阳能发电		100.00	投资设立
乌什风凌电力科技有限公司	乌什	乌什	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
阿克苏融创光电科技有限公司	阿克苏	阿克苏	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
阿克苏舒奇蒙光伏发电有限公司	阿克苏	阿克苏	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能太阳能科技轮台有限公司	轮台	轮台	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技库尔勒有限公司	库尔勒	库尔勒	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技哈密有限公司	哈密	哈密	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能鄯善有限公司	鄯善	鄯善	太阳能发电		100.00	投资设立
江西先锋节能技术有限公司	江西赣江	江西赣江	互联网销售		34.00	投资设立
中节能（乐平）光伏农业科技有限公司	乐平	乐平	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（汉川）光伏农业科技有限公司	汉川	汉川	太阳能发电		85.00	投资设立
中节能（监利）太阳能科技有限公司	监利	监利	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能万年太阳能科技有限公司	江西万年	江西万年	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能湖北太阳能科技有限公司	湖北武汉	湖北武汉	太阳能发电		100.00	股东投入

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中节能（南昌）湾里太阳能科技有限公司	南昌	南昌	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能莲花太阳能科技有限公司	莲花	莲花	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能贵溪太阳能科技有限公司	贵溪	贵溪	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（阳泉）太阳能科技有限公司	阳泉	阳泉	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（运城）太阳能科技有限公司	运城	运城	太阳能发电		100.00	投资设立
南皮新拓太阳能发电有限公司	河北沧州	河北沧州	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能（天津）太阳能科技有限公司	天津	天津	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（镇赉）有限公司	镇赉	镇赉	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技（通榆）有限公司	通榆	通榆	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（怀来）光伏农业科技有限公司	怀来	怀来	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（大同）太阳能科技有限公司	山西大同	山西大同	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（汾阳）光伏农业科技有限公司	汾阳	汾阳	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（山东）太阳能科技有限公司	济南	济南	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能（临沂）光伏农业科技有限公司	临沂	临沂	太阳能发电		90.00	投资设立
中节能（新泰）太阳能科技有限公司	新泰	新泰	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能光伏农业科技（招远）有限公司	招远	招远	太阳能发电		100.00	投资设立
淄博中阳太阳能科技有限公司	山东淄博	山东淄博	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能（平原）太阳能科技有限公司	平原	平原	太阳能发电		100.00	投资设立
内蒙古香岛宇能农业有限公司	土默特右旗	土默特右旗	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能宁城太阳能科技有限公司	内蒙古赤峰	内蒙古赤峰	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能达拉特旗太阳能科技有限公司	达拉特旗	达拉特旗	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能鄂尔多斯市太阳能科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能丰镇光伏农业科技有限公司	丰镇	丰镇	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能腾格里太阳能科技有限公司	阿拉善	阿拉善	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能阿拉善盟太阳能发电有限公司	阿拉善	阿拉善	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能大荔光伏农业科技有限公司	大荔	大荔	太阳能发电		100.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中节能宁夏太阳能发电有限公司	石嘴山	石嘴山	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能(石嘴山)光伏农业科技有限公司	石嘴山	石嘴山	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能尚德石嘴山太阳能发电有限责任公司	石嘴山	石嘴山	太阳能发电		80.00	股东投入
中节能平罗光伏农业科技有限公司	平罗	平罗	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能吴忠太阳山光伏发电有限责任公司	太阳山	太阳山	太阳能发电		100.00	股东投入
宁夏盐池兆亿新能源有限公司	盐池	盐池	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
宁夏盐池光大新能源有限公司	盐池	盐池	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
宁夏江山新能源有限公司	盐池	盐池	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
宁夏中利牧晖新能源有限公司	宁夏	宁夏	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能中卫太阳能发电有限公司	中卫	中卫	太阳能发电		100.00	投资设立
宁夏中卫长河新能源有限公司	中卫长河	中卫长河	太阳能发电		85.71	投资设立
海原县振原光伏发电有限公司	海原	海原	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
中节能太阳能关岭科技有限公司	贵州安顺	贵州安顺	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能福泉太阳能科技有限公司	贵州福泉	贵州福泉	太阳能发电		100.00	投资设立
固原中能振发光伏发电有限公司	宁夏固原市	宁夏固原市	太阳能发电		94.44	非同一控制下的企业合并
中节能(永新)太阳能科技有限公司	永新县	永新县	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能(崇阳)太阳能科技有限公司	崇阳县	崇阳县	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能(荔波)太阳能科技有限公司	荔波县	荔波县	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能册亨太阳能科技有限公司	册亨县	册亨县	太阳能发电		100.00	投资设立
中节能太阳能科技吉木萨尔有限公司	吉木萨尔县	吉木萨尔县	太阳能发电		100.00	投资设立

注：中节能先锋能源互联网(江西)技术有限公司本期更名为江西先锋节能技术有限公司

(1) 持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位的依据

本公司持有子公司-中节能先锋能源互联网(江西)技术有限公司股权比例为 34%，根据先锋能源互联网公司章程，本公司有权决定该子公司的财务和经营政策，能够控制该子公司。

2. 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东持股比例(%)	本期归属于少数股东损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额	备注
中节能太阳能科技(镇江)有限公司	5.56	-1,842,413.57		2,674,286.74	
江西先锋节能技术有限公司	66.00	-156,322.81		1,882,801.19	
中节能(汉川)光伏农业科技有限公司	15.00	25,724.44		-10,641,015.30	
中节能(临沂)光伏农业科技有限公司	10.00	-159,468.02		9,269,334.59	
中节能尚德石嘴山太阳能发电有限责任公司	20.00	318,926.35		7,958,753.93	
宁夏中卫长河新能源有限公司	14.29	689,164.62		12,244,027.81	

3. 重要非全资子公司的主要财务信息

这些子公司的主要财务信息为本公司内各企业之间相互抵消前的金额，但经过了合并日公允价值及统一会计政策的调整：

项目	期末余额/2022 年 1-6 月发生额					
	中节能太阳能科技 (镇江) 有限公司	江西先锋节能技术有 限公司	中节能(汉川)光伏 农业科技有限公司	中节能(临沂)光伏 农业科技有限公司	中节能尚德石嘴山太 阳能发电有限责任公 司	宁夏中卫长河新能源 有限公司
流动资产	1,545,362,068.36	3,363,630.77	24,696,054.67	95,825,883.56	41,796,060.36	72,847,763.00
非流动资产	1,299,367,140.73	227,313.12	32,610,247.27	175,204,706.12	82,778,851.06	112,353,786.85
资产合计	2,844,729,209.09	3,590,943.89	57,306,301.94	271,030,589.68	124,574,911.42	185,201,549.85
流动负债	2,109,858,566.28	434,132.56	90,453,110.38	3,457,712.94	60,781,141.79	33,164,063.09
非流动负债	489,507,294.04		37,793,293.62	174,492,683.25	24,000,000.00	66,132,107.52
负债合计	2,599,365,860.32	434,132.56	128,246,404.00	177,950,396.19	84,781,141.79	99,296,170.61
营业收入	1,675,434,697.22		2,340,732.08	9,632,722.66	7,459,881.50	13,515,352.91
净利润	8,104,480.57	-236,852.74	171,496.26	-1,594,680.25	1,594,631.76	4,824,153.81
综合收益总额	8,104,480.57	-236,852.74	171,496.26	-1,594,680.25	1,594,631.76	4,824,153.81
经营活动现金流量	-378,897,233.21	-1,929,332.94	-233,090.77	7,388,375.00	4,103,760.10	784,836.95

续：

项目	期初余额/2021 年 1-6 月发生额					
	中节能太阳能科技 (镇江) 有限公司	江西先锋节能技术 有限公司	中节能(汉川)光 伏农业科技有限公 司	中节能(临沂)光 伏农业科技有限公 司	中节能尚德石嘴山 太阳能发电有限责 任公司	宁夏中卫长河新能 源有限公司
流动资产	1,388,079,097.64	5,363,139.99	15,498,680.12	80,280,286.47	39,814,409.34	64,564,870.12
非流动资产	1,214,286,559.52	335,120.49	41,238,991.64	193,783,073.63	85,673,033.24	116,162,338.10
资产合计	2,602,365,657.16	5,698,260.48	56,737,671.76	274,063,360.10	125,487,442.58	180,727,208.22
流动负债	1,861,436,046.62	2,304,596.41	89,189,941.19	3,352,691.24	57,309,362.98	28,539,377.51
非流动负债	504,174,894.44		38,659,328.89	176,062,025.02	30,002,917.81	71,132,107.52
负债合计	2,365,610,941.06	2,304,596.41	127,849,270.08	179,414,716.26	87,312,280.79	99,671,485.03
营业收入	1,182,343,973.73		1,984,447.82	10,434,905.09	7,021,414.77	12,315,247.42
净利润	-69,730,160.95	-305,941.82	-1,079,153.37	-223,504.64	1,187,930.23	4,768,330.71
综合收益总额	-69,730,160.95	-305,941.82	-1,079,153.37	-223,504.64	1,187,930.23	4,768,330.71
经营活动现金流量	-311,528,520.89	627,305.10	-861,491.27	6,524,525.99	2,620,541.45	7,685,155.28

十一、与金融工具相关的风险披露

本公司的主要金融工具包括货币资金、借款、应收款项、应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。

（一）信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司子公司中节能太阳能科技（镇江）有限公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，公司通过对已有客户信用评级的监控以及应收账款账龄分析来确保公司的整体信用风险在可控的范围内。本公司其余子公司业务类型为太阳能发电，收入主要包括国家电网有限公司结算的标杆电价、国家可再生能源发展基金予以的补贴，信用风险等级较低。

（二）流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司相关部门基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本公司与主要业务往来银行订立融资额度授信协议，为本公司履行与商业票据相关的义务提供支持。

（三）市场风险

1.利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行长短期借款等带息负债。于 2022 年 6 月 30 日，公司带息负债余额 2,303,239.81 万元（不含租赁负债），公司在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 1%，则本公司的利润总额将减少或增加 23,032.40 万元。

2.价格风险

价格风险指汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，主要源于商品价格、股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。

十二、公允价值

(一) 以公允价值计量的金融工具

本公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于 2022 年 6 月 30 日的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

第 1 层次：是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第 2 层次：是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第二层次输入值包括：1) 活跃市场中类似资产或负债的报价；2) 非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；3) 除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线、隐含波动率和信用利差等；4) 市场验证的输入值等。

第 3 层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

(二) 期末公允价值计量

项目	期末公允价值			
	第 1 层次	第 2 层次	第 3 层次	合计
其他权益工具投资	746,928.34		15,669,412.31	16,416,340.65

注：本公司持有上市公司股票作为其他权益工具投资，其公允价值按照 2022 年 6 月最后交易日的股票收盘价计量。

十三、关联方及关联交易

(一) 本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	对本公司的持 股比例(%)	对本公司的表 决权比例(%)
中国节能环保集团有限公司	北京市	节能环保	770,000.00	31.27	34.70

本公司最终控制方是：国务院国有资产监督管理委员会。

(二) 本公司的子公司情况详见本节之十、(一) 在子公司中的权益

(三) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
甘肃蓝野建设监理有限公司	受同一最终控制方控制
兰州有色冶金设计研究院有限公司	受同一最终控制方控制
中国启源工程设计研究院有限公司	受同一最终控制方控制

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
中节能（甘肃）风力发电有限公司	受同一最终控制方控制
中节能（杭州）环保投资有限公司	受同一最终控制方控制
中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	受同一最终控制方控制
中节能环保（南京）有限公司	受同一最终控制方控制
中节能咨询有限公司	受同一最终控制方控制
中节能资产经营有限公司	受同一最终控制方控制
中国第四冶金建设有限责任公司	受同一最终控制方控制
中节能（天津）融资租赁有限公司	受同一最终控制方控制
中节能山西潞安光伏农业科技有限公司	受同一最终控制方控制
中节能财务有限公司	受同一最终控制方控制

(四)关联方交易

1. 存在控制关系且已纳入本公司合并财务报表范围的子公司，其相互间交易及母子公司交易已作抵销。

2. 购买商品、接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
中国启源工程设计研究院有限公司	电站建设		442,412.34
中节能（甘肃）风力发电有限公司	运维费	914,734.00	951,327.44
中节能（杭州）环保投资有限公司	电费	15,914.03	
中节能环保（南京）有限公司	水电费		4,121.88
中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	平台服务费	3,000.00	
中节能咨询有限公司	咨询费	250,000.00	
合计	—	1,183,648.03	1,397,861.66

3. 销售商品、提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
中节能资产经营有限公司	股权托管服务费	80,000.00	
中节能山西潞安光伏农业科技有限公司	代维劳务服务	500,000.00	
合计	—	580,000.00	

4. 关联租赁情况

(1) 本公司作为承租方

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中国节能环保集团有限公司	办公楼	2,700,945.25	2,654,097.50
中节能环保（南京）有限公司	办公楼		254,056.69
合计	—	2,700,945.25	2,908,154.19

5. 关联担保情况

(1) 本公司作为担保方

被担保方	期末担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	314,988.80	2021/7/8	2022/7/8	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	5,970.12	2021/7/14	2023/7/14	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	6,920.59	2021/7/14	2023/7/14	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	6,821,261.21	2021/9/9	2022/9/9	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	4,695,887.25	2021/9/9	2022/9/9	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	508,333.05	2021/9/9	2022/9/9	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	5,564,297.08	2021/10/19	2022/10/19	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	373,680.38	2021/10/19	2022/10/19	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	308,000.00	2021/11/5	2022/11/5	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	760,019.76	2021/11/18	2022/11/18	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	13,996,552.50	2021/12/22	2022/12/22	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	555,784.94	2022/1/14	2023/1/14	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	135,567.64	2022/1/14	2023/1/14	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	7,000,000.00	2022/1/21	2022/7/21	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	17,170,000.00	2022/1/25	2022/7/25	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	62,845,242.00	2022/6/16	2022/12/16	否
中节能丰镇光伏农业科技有限公司	30,769,230.73	2019/12/3	2022/12/2	否
阿克苏舒奇蒙光伏发电有限公司	26,250,000.78	2019/12/3	2022/12/2	否
阿克苏舒奇蒙光伏发电有限公司	24,516,129.79	2019/12/3	2022/12/2	否
阿克苏融创光电科技有限公司	54,193,549.30	2019/12/3	2022/12/2	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	11,064,249.20	2019/11/22	2022/11/21	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	7,956,964.24	2019/11/22	2022/11/21	否

被担保方	期末担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	3,149,668.40	2019/12/12	2022/12/10	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	859,301.10	2020/1/14	2022/12/31	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	644,892.81	2020/1/14	2022/12/31	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	644,892.81	2020/1/14	2022/12/31	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	573,979.36	2020/1/15	2022/12/31	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	3,149,669.16	2020/9/17	2023/9/15	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	5,530,425.81	2021/2/18	2023/2/18	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	5,530,474.47	2021/2/18	2023/2/18	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	801,688.80	2021/8/25	2022/8/25	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	556,445.80	2021/8/25	2022/8/25	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	5,045,322.24	2021/8/25	2022/8/25	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	1,525,006.10	2021/8/25	2022/8/25	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	3,039,622.38	2021/8/25	2022/8/25	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	6,986,709.19	2021/8/25	2022/8/25	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	4,124,684.85	2021/10/25	2022/10/22	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	32,082,459.06	2021/11/19	2022/11/19	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	18,511,978.28	2022/1/4	2023/11/22	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	423,000.00	2022/1/14	2023/1/12	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	3,636,089.36	2022/1/10	2023/1/6	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	2,310,017.92	2022/1/21	2023/1/19	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	2,308,518.20	2022/1/21	2023/1/19	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	846,033.60	2022/1/21	2023/1/19	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	3,873,722.20	2022/1/24	2023/1/23	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	7,379,737.75	2022/2/15	2022/8/14	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	2,698,055.62	2022/3/8	2023/3/6	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	24,186,240.00	2022/3/8	2022/9/7	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	1,328,150.67	2022/3/29	2023/3/28	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	32,200,000.00	2022/4/8	2022/12/31	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	1,078,820.06	2022/4/8	2023/4/8	否

被担保方	期末担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	839,635.75	2022/4/13	2022/10/11	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	1,664,653.13	2022/4/13	2022/10/11	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	2,962,320.72	2022/4/27	2023/4/26	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	2,667,374.85	2022/4/26	2023/4/25	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	10,764,449.32	2022/5/9	2023/5/6	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	10,878,922.40	2022/4/26	2023/5/6	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	3,540,477.85	2022/5/13	2023/5/12	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	5,310,127.89	2022/5/13	2022/7/10	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	7,728,101.11	2022/5/31	2023/5/31	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	725,448.19	2022/6/16	2022/9/15	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	9,936,130.00	2022/6/27	2023/6/27	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	1,809,098.55	2022/6/29	2023/6/29	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	4,500,000.00	2022/2/25	2022/8/25	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	15,000,000.00	2022/2/28	2022/8/26	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	7,000,000.00	2022/3/1	2022/9/2	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	1,850,000.00	2022/3/10	2022/9/10	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	1,780,000.00	2022/3/29	2022/9/28	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	7,000,000.00	2022/6/17	2022/12/17	否
中节能太阳能科技（镇江）有限公司	7,000,000.00	2022/6/23	2022/12/23	否
中节能（怀来）光伏农业科技有限公司	101,000,000.00	2015/2/9	2027/2/8	否
中节能光伏农业科技（招远）有限公司	47,100,000.00	2019/3/20	2024/3/19	否
中节能（临沂）光伏农业科技有限公司	74,200,000.00	2019/3/22	2024/3/21	否
中节能（平原）太阳能科技有限公司	21,100,000.00	2015/6/15	2030/6/15	否
杭州舒能电力科技有限公司	75,539,600.00	2015/12/11	2023/12/5	否
慈溪风凌新能源科技有限公司	186,500,000.00	2017/3/21	2026/6/21	否
慈溪舒能新能源科技有限公司	177,500,000.00	2016/9/30	2025/3/21	否
慈溪百益新能源科技有限公司	273,000,000.00	2019/9/30	2032/6/21	否
慈溪百益新能源科技有限公司	271,000,000.00	2019/9/27	2032/6/21	否
慈溪协能新能源科技有限公司	276,000,000.00	2019/9/30	2032/6/21	否

被担保方	期末担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
慈溪协能新能源科技有限公司	274,000,000.00	2019/9/27	2032/6/21	否
嘉善舒能新能源科技有限公司	135,970,000.00	2017/1/25	2025/1/20	否
中节能（乐平）光伏农业科技有限公司	65,000,000.00	2013/11/28	2028/11/27	否
中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	24,200,000.00	2013/9/2	2028/9/1	否
中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	16,900,000.00	2019/8/28	2031/4/25	否
中节能太阳能（敦煌）科技有限公司	11,000,000.00	2013/12/12	2028/12/11	否
青海瑞德兴阳新能源有限公司	57,000,000.00	2018/7/13	2027/5/30	否
青海瑞德兴阳新能源有限公司	185,000,000.00	2018/7/13	2031/5/30	否
中节能甘肃武威太阳能发电有限公司	36,000,000.00	2013/8/15	2028/8/15	否
中节能甘肃武威太阳能发电有限公司	30,000,000.00	2014/2/19	2028/9/30	否
中节能太阳能（甘肃）科技有限公司	88,480,000.00	2020/9/8	2040/9/7	否
中节能太阳能（甘肃）科技有限公司	157,500,000.00	2020/9/8	2040/9/7	否
内蒙古香岛宇能农业有限公司	190,909,090.92	2015/4/20	2027/4/16	否
中节能阿拉善盟太阳能发电有限公司	104,000,000.00	2013/6/26	2028/6/25	否
中节能大荔光伏农业科技有限公司	97,000,000.00	2015/7/15	2030/7/14	否
中节能宁夏太阳能发电有限公司	65,000,000.00	2013/4/28	2028/4/27	否
中节能（石嘴山）光伏农业科技有限公司	89,920,000.00	2014/3/7	2028/12/28	否
中节能平罗光伏农业科技有限公司	81,970,000.00	2016/6/25	2027/7/30	否
中节能吴忠太阳山光伏发电有限责任公司	281,000,000.00	2012/12/5	2030/12/4	否
中节能中卫太阳能发电有限公司	77,500,000.00	2013/10/23	2028/10/22	否
中节能中卫太阳能发电有限公司	61,320,000.00	2015/4/27	2027/4/26	否
中节能中卫太阳能发电有限公司	31,680,000.00	2015/4/27	2027/4/26	否
宁夏中卫长河新能源有限公司	73,400,000.00	2014/5/29	2029/5/10	否
中节能太阳能科技哈密有限公司	69,600,000.00	2018/1/19	2031/7/21	否
乌什风凌电力科技有限公司	69,600,000.00	2019/1/31	2031/1/31	否
奎屯绿能太阳能科技有限公司	92,459,700.00	2017/8/25	2037/8/24	否
合计	4,523,143,366.04			

（2）本公司作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国节能环保集团有限公司	66,000,000.00	2013/8/28	2028/8/27	否
中国节能环保集团有限公司	65,000,000.00	2013/8/28	2028/8/27	否
中国节能环保集团有限公司	65,000,000.00	2013/8/28	2028/8/27	否
中国节能环保集团有限公司	36,000,000.00	2014/3/24	2025/1/27	否
中国节能环保集团有限公司	30,000,000.00	2014/3/24	2025/3/17	否
中国节能环保集团有限公司	88,000,000.00	2014/3/24	2026/12/15	否
中国节能环保集团有限公司	500,000,000.00	2019/3/18	2024/3/18	否
合计	850,000,000.00	—	—	—

6. 关联方资金拆借

(1) 向关联方拆入资金

关联方	本期拆入金额	起始日	到期日	说明
中节能财务有限公司	300,000,000.00	2022/4/30	2023/4/30	
中节能财务有限公司	300,000,000.00	2022/5/17	2024/5/17	
中节能财务有限公司	33,630,000.00	2022/3/25	2036/11/28	
中节能财务有限公司	16,630,000.00	2022/4/29	2036/11/28	
中节能财务有限公司	18,950,000.00	2022/6/24	2036/11/28	
中节能财务有限公司	21,850,000.00	2022/3/25	2036/11/28	
中节能财务有限公司	9,060,000.00	2022/4/29	2036/11/28	
中节能财务有限公司	11,460,000.00	2022/6/24	2036/11/28	
中节能财务有限公司	9,400,000.00	2022/3/25	2036/11/28	
中节能财务有限公司	16,660,000.00	2022/4/29	2036/11/28	
中节能财务有限公司	27,260,000.00	2022/6/13	2036/11/28	
合计	764,900,000.00	—	—	

注：2022 年 1-6 月与中节能财务有限公司发生借款利息支出 66,541,091.56 元，发生存款利息收入 3,325,855.22 元；与中国节能环保集团有限公司发生担保费 888,833.33 元；与中节能（天津）融资租赁有限公司发生借款利息支出 5,358,657.97 元，本期分摊融资租赁手续费 833,850.00 元；公司 2021 年将子公司中节能山西潞安光伏农业科技有限公司 60% 股权及相关债权转让给中节能资产经营有限公司，评估基准日至交割日之间的损益归公司所有，期间新增债权一并转让给中节能资产经营有限公司，具体金额以交割日审计报告为准，经交割日审计审定，本期补记交割期间的内部借款利息 65,628.37(含税) 元。

7. 关键管理人员薪酬

单位：万元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	125.52	185.58

8. 关联方应收应付款项

(1) 本公司应收关联方款项

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金					
	中节能财务有限公司	845,045,107.42		752,822,859.48	
其他应收款					
	中节能资产经营有限公司			26,543,809.56	

(2) 本公司应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款			
	中国启源工程设计研究院有限公司	40,547,629.31	60,359,504.01
	中国第四冶金建设有限责任公司	4,716,981.13	4,716,981.13
	甘肃蓝野建设监理有限公司	38,700.00	38,700.00
	中节能咨询有限公司	250,000.00	
	兰州有色冶金设计研究院有限公司	226,415.10	226,415.10
	中节能（甘肃）风力发电有限公司	914,734.00	
其他应付款			
	中国节能环保集团有限公司	21,754,918.02	18,165,139.44
	中节能（杭州）环保投资有限公司	3,405.78	
短期借款			
	中节能财务有限公司	300,250,000.00	
一年内到期的非流动负债			
	中节能财务有限公司	714,847,315.74	1,239,264,888.76
	中节能（天津）融资租赁有限公司	22,618,000.00	1,618,000.00
长期借款			

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
	中节能财务有限公司	2,321,738,056.80	2,704,747,656.80
长期应付款			
	中节能（天津）融资租赁有限公司	307,445,301.31	211,590,166.67

十四、股份支付

（一）股份支付总体情况

公司本期授予的各项权益工具总额	
公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	279,180 份
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	行权价格 4.76 元/股，股票期权等待期为两年，分三个行权期
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	无

（二）以权益结算的股份支付情况

授予日权益工具公允价值的确定方法	按 Black-Scholes 模型对拟授予的股票期权的公允价值进行估计
可行权权益工具数量的确定依据	根据期末可行权人员数量估计可行权权益工具数量
本期估计与上期估计有重大差异的原因	
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	40,438,461.48
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	

十五、承诺及或有事项

（一）重要承诺事项

无。

（二）资产负债表日存在的重要或有事项

1. 未决诉讼或仲裁形成的或有事项及其财务影响

（1）镇江公司诉江苏孟弗斯新能源工程有限公司（以下简称孟弗斯）合同违约案件

2016 年 10 月 26 日，镇江公司与孟弗斯签订《组件销售合同》，镇江公司依约履行合同，但孟弗斯未按时、足额支付到货款项。协商不成，2018 年 1 月 26 日，镇江公司向镇江经济开发区人民法院提起诉讼（被告二为孟弗斯的股东方上海孟弗斯新能源科技有限公司，要求其在未出资范围内承担补充赔偿责任），主张返还拖欠货款 3,794.38 万元，违约赔偿金，违

约赔偿金 885.72444 万元。

2018 年 7 月 12 日，镇江经济开发区人民法院作出判决，判决孟弗斯应于判决生效后十日内支付货款 3,794.38192 万元及违约金 608.43 万元。

2021 年 8 月 25 日，盐城市盐都区法院作出（2020）苏 0903 破 9-2 号民事裁定书，裁定宣告孟弗斯破产。2021 年 10 月 13 日，镇江公司因清收工作难度较大向管理人作出说明申请不再参与清收工作。

根据法院的裁定，上海孟弗斯新能源科技有限公司（以下简称上海孟弗斯）应对孟弗斯的债务承担连带责任，镇江公司已委托法院保全上海孟弗斯的相关财产，积极推进后续执行工作。

截至本报告出具之日，本案执行回款合计 669.709411 万元。

（2）镇江公司诉浙江昱辉阳光能源有限公司（以下简称昱辉公司）、浙江昱辉阳光能源江苏有限公司（以下简称昱辉江苏）买卖合同纠纷案件

镇江公司与昱辉公司、昱辉江苏签订有《电池委托加工合同》及《组件物料销售合同》。昱辉公司、昱辉江苏拖欠货款 1,763.54 万元，并涉及延迟付款损失 137.71 万元（暂计至 2019 年 6 月 30 日）。

2019 年 12 月 4 日，经法院调解，镇江经济开发区人民法院出具调解书，由昱辉公司向镇江公司支付货款 1,763.54 万元、利息 137.00 万元，于 2019 年 12 月 10 日前付清。

在调解书履行前，2019 年 12 月 8 日，浙江省嘉善县人民法院裁定受理昱辉公司破产清算一案并指定了管理人。

2021 年 12 月 22 日，浙江省嘉善县人民法院作出（2019）浙 0421 破 8 号之十一号民事裁定书，裁定对债权人表决通过的破产财产分配方案予以认可。

2022 年 1 月 20 日，镇江公司收到分配款项 778,946.11 元。

（3）镇江公司诉西藏东旭电力工程有限公司（以下简称东旭公司）、四川东旭电力工程有限公司（以下简称四川东旭）买卖合同纠纷案

2017 年 2 月，镇江公司与东旭公司签订了《太阳能电站组件采购合同》。根据合同约定，东旭公司向镇江公司采购 30MW 组件，但仅发出 20MW 提货通知，剩余部分拒绝继续履行。镇江公司依照东旭公司的提货通知发货，东旭公司仅支付部分货款，多次催告无果后，2019 年 12 月 18 日，镇江公司向菏泽市中级人民法院提起诉讼，主张东旭公司共计支付拖欠货款及违约金共计 3,185.984424 万元，并要求四川东旭就此承担连带责任。2020 年 1 月 8 日，菏泽市中级人民法院对东旭公司与四川东旭做出保全裁定，冻结银行存款 3000 万元或查封其同等价值的其他财产。

2020 年 8 月 6 日，镇江公司收到判决书，判决东旭公司于判决生效后十日内支付镇江公

司货款 26,549,870.2 元、违约金 5,309,974.04 元、保险费 24,000.00 元、律师费 200,000.00 元。驳回镇江公司对四川东旭的诉讼请求。

2021 年 3 月 5 日，法院二审判决驳回上诉，维持原判。镇江公司已向菏泽市中级人民法院申请强制执行并于 2021 年 4 月 19 日立案。

镇江公司正在积极寻找财产线索。

（4）镇江公司诉浙江国衡科技有限公司（以下简称浙江国衡）、瑞安市华博新能源有限公司（以下简称华博公司）、郑燕明买卖合同纠纷案

2018 年 6 月 19 日，镇江公司与浙江国衡签订《组件销售合同》，郑燕明以其个人房产为该合同项下浙江国衡的债务提供抵押担保，并签订了《房地产抵押合同》。后续，镇江公司又与浙江国衡签订了另外一份《组件销售合同》及其补充协议（以下合称《组件销售合同 2》）。华博公司以其电站资产及电站电费收益权为《组件销售合同 2》项下浙江国衡债务提供担保，并签订了相关担保合同。浙江国衡在以上两份组件销售合同项下共计拖欠镇江公司货款本金 3,170.397 万元，经协商无果后，2020 年 12 月 10 日，镇江公司向镇江市经济开发区人民法院提起诉讼，主张浙江国衡支付拖欠货款及违约金共计 3,669.905581 万元，并要求华博公司、郑燕明承担担保义务，并同时提出了财产保全申请。

2021 年 4 月 7 日该案开庭，双方达成调解，法院制作调解笔录，镇江公司 2021 年 4 月 19 日收到民事调解书，由浙江国衡支付镇江公司货款本金及相关费用共计 3,225.2618 万元，2021 年 4 月 30 日前支付 400 万元，2021 年 6 月 30 日前一次性付清余款。

浙江国衡未按调解书约定支付款项，2021 年 5 月 8 日，镇江公司向镇江新区法院提交强制执行申请书，镇江新区法院已从保全账户实际划扣约 750 万元。2021 年 6 月 28 日，华博公司向镇江新区法院提交退回划拨财产申请书，镇江公司已向法院提交答辩状。2021 年 10 月 9 日，镇江公司与浙江国衡、华博公司、郑燕明签订《执行和解协议》，华博公司向镇江新区法院撤回前述申请。截至本报告出具之日，镇江公司已收到执行款项 8,865,970.16 元。

（5）酒泉公司与中海阳能源集团股份有限公司工程质量仲裁案

2016 年 4 月，酒泉公司与中海阳公司签订了《中节能玉门昌马三期 25 兆瓦并网光伏发电项目 EPC 工程总承包合同》，中海阳公司在履行该合同的过程中存在违约行为，双方协商未果。鉴于中海阳公司于 2019 年 2 月 26 日被法院裁定进入破产程序，酒泉公司及时申报了债权，并于 2019 年 11 月 1 日向北京市昌平区人民法院提出诉讼申请。酒泉公司于 2020 年 8 月变更诉讼请求，主张更换相关设备及各项损失、费用等，损失赔偿、费用金额共计 1659.64 万元。中海阳公司 2020 年 11 月 24 日提出了反诉申请，要求返还未支付的质保金 959 万元，酒泉公司收到本案立案的书面文件。

2022 年 5 月 30 日，北京市昌平区人民法院判决驳回酒泉公司诉讼请求。

2. 对外提供债务担保形成的或有事项及其财务影响

截止 2022 年 6 月 30 日，本公司为关联方提供担保详见本节之十三、（四）、5 关联担保情况；本公司不存在为非关联方单位提供保证的情况。

3. 开出保函、信用证

截至 2022 年 6 月 30 日，本公司已开立未到期的保函金额为 342,414,570.82 元。

十六、资产负债表日后事项

（一）重要的非调整事项

1. 非公开发行股票

根据本公司 2021 年 9 月 29 日召开的第十届董事会第三次会议决议、2021 年 10 月 18 日召开的 2021 年第三次临时股东大会决议、2022 年 2 月 16 日第十届董事会第九次会议决议和 2022 年 5 月 20 日中国证券监督管理委员会《关于核准中节能太阳能股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2022]1045 号），公司以非公开发行股票的方式向投资者合计发行 902,129,409 股 A 股股票，每股发行价格为 6.63 元/股，每股面值为人民币 1.00 元。

本次非公开发行的 21 名发行对象已将认购资金全额汇入保荐机构（主承销商）中金公司指定账户。2022 年 7 月 18 日，经大华会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《中节能太阳能股份有限公司非公开发行人民币普通股（A 股）网下申购资金总额的验证报告》（大华验字[2022]000442）验证，截至 2022 年 7 月 15 日止，保荐机构（主承销商）中金公司已收到公司非公开发行股票认购对象的认购款项共计 5,981,117,981.67 元。

2022 年 7 月 18 日，保荐机构（主承销商）已将上述认股款项扣除相保荐及承销费（不含税）后的余额转至公司指定的募集资金专项存储账户。2022 年 7 月 19 日，经大华会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《中节能太阳能股份有限公司非公开发行人民币普通股（A 股）902,129,409 股后实收股本的验资报告》（大华验字[2022]000441）审验，截至 2022 年 7 月 18 日止，本次非公开发行募集资金总额 5,981,117,981.67 元，扣除本次非公开发行累计发生的发行费用 11,739,783.69 元（不含税）后，募集资金净额为 5,969,378,197.98 元。

（二）利润分配情况

2022 年 8 月 24 日，本公司第十届董事会第十五次会议审议通过 2022 年半年度利润分配方案：以本次非公开发行之后的最新总股本 3,909,227,441 股为基数，以母公司可供股东分配的利润向全体股东进行现金分红，即每 10 股分配现金 1.09 元（含税），共计分配现金 426,105,791.07 元（含税）；2022 年半年度太阳能公司不以资本公积金转增股本，不送红股。

（三）其他资产负债表日后事项说明

1. 期后借款

贷款银行名称	借款类别	币种	借款金额 (万元)	借款期限 (年)	项目名称
国家开发银行甘肃省分行	确权贷款	人民币	1,200.00	7	武威凉州区 10 兆瓦并网光伏发电项目、凉州区南大滩 20 兆瓦并网光伏发电项目
平安银行股份有限公司朝阳门支行	委托贷款	人民币	16,000.00	7	

除存在上述资产负债表日后事项外，截至财务报告批准报出日止，本公司无其他应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

十七、其他重要事项说明

(一) 前期会计差错

本报告期未发现前期差错更正事项。

(二) 年金计划

企业年金所需费用由企业和员工个人共同缴纳，企业和个人缴费总额不超过上年度企业工资总额的 12%。企业缴费部分包括基本缴费和补充缴费，分别由缴费基数乘以缴费比例确定。企业缴费总额不得超过上年度企业工资总额的 8%，如超出，则根据超出额度的比例普遍下调全体员工企业缴费的比例。员工个人缴费为企业缴费的 1/4，个人缴费由单位从本人工资中代扣代缴。

(三) 分部信息

根据本公司的业务内容，本公司的经营业务主要划分为太阳能发电、太阳能产品、其他 3 个经营分部，本公司管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定其分配资源及评价业绩。在经营分部的基础上本公司确定了 3 个报告分部，分别为太阳能发电、太阳能产品、其他，报告分部以行业为基础确定。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

1. 报告分部的财务信息

单位：万元

项目	2022 年 6 月 30 日/2022 年 1-6 月					2021 年 6 月 30 日/2021 年 1-6 月				
	太阳能发电	太阳能产品	其他	抵消	合计	太阳能发电	太阳能产品	其他	抵消	合计
一、主营业务收入	223,218.26	156,645.02	76.89	-34,590.88	345,349.29	221,475.75	111,986.82	115.87	-59.27	333,519.17
二、主营业务成本	73,372.69	146,445.37	423.10	-31,092.29	189,148.87	74,606.72	111,197.66	779.54	-668.25	185,915.67
三、资产总额	8,085,108.68	248,197.01	359.09	-4,194,893.04	4,138,771.74	7,831,232.53	231,359.83	576.03	-4,020,415.18	4,042,753.21
四、负债总额	4,080,400.98	226,379.81	43.41	-1,737,332.95	2,569,491.25	3,971,686.37	205,848.17	194.79	-1,596,608.48	2,581,120.85

本公司各经营分部的会计政策与在“重要会计政策和会计估计”所描述的会计政策相同。

（三）其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

截至本报告出具日，本公司重大资产重组之置出资产中，仍有部分土地房产尚未办理完毕过户手续、部分子公司正在注销手续、根据《资产交割协议》，置出资产承接方已享有与置出资产相关的一切权利、权益和利益，承担置出资产的风险及其相关的一切责任、风险和义务。相关资产已由置出资产承接方实际控制，经置出资产承接方确认，相关过户、转移、注销手续不存在实质性障碍。

1. 截止资产负债表日表外资产，公司现有国有划拨土地：

序号	地块类别	面积（平方米）	期末价值	备注
	合计	—		
1	建设用地	563,641.38		中节能太阳能科技哈密有限公司
2	建设用地	1,449,700.10		中节能太阳能科技哈密有限公司
3	建设用地	284,382.90		阿克苏舒奇蒙光伏发电有限公司
4	建设用地	499,346.30		阿克苏舒奇蒙光伏发电有限公司
5	建设用地	864,959.40		阿克苏舒奇蒙光伏发电有限公司
6	建设用地	533,286.00		阿克苏融创光电科技有限公司
7	建设用地	773,800.00		阿克苏融创光电科技有限公司
8	建设用地	776,980.10		阿克苏融创光电科技有限公司
9	建设用地	752,624.11		乌什风凌电力科技有限公司
10	建设用地	439,200.64		乌什风凌电力科技有限公司
11	建设用地	7,051.00		中节能宁夏太阳能发电有限公司
12	建设用地	12,078.00		中节能(石嘴山)光伏农业科技有限公司
13	建设用地	244,615.00		中节能尚德石嘴山太阳能发电有限责任公司
14	建设用地	225,001.00		中节能吴忠太阳山光伏发电有限责任公司
15	建设用地	151,761.41		中节能吴忠太阳山光伏发电有限责任公司
16	建设用地	12,209.30		中节能吴忠太阳山光伏发电有限责任公司
17	建设用地	195.00		宁夏盐池兆亿新能源有限公司
18	建设用地	8,905.00		宁夏盐池光大新能源有限公司
19	建设用地	100.00		宁夏江山新能源有限公司
20	建设用地	6,149.00		宁夏中利牧晖新能源有限公司
21	建设用地	25,928.00		中节能中卫太阳能发电有限公司
22	建设用地	4,763.00		中节能中卫太阳能发电有限公司
23	建设用地	10,237.00		宁夏中卫长河新能源有限公司
24	建设用地	9,643.00		海原县振原光伏发电有限公司
25	建设用地	667,520.00		中节能太阳能（酒泉）发电有限公司
26	建设用地	1,285,088.16		中节能太阳能（敦煌）科技有限公司
27	建设用地	1,300,806.45		敦煌力诺太阳能电力有限公司
28	建设用地	226,739.00		中节能太阳能科技德令哈有限公司

序号	地块类别	面积（平方米）	期末价值	备注
29	建设用地	397,643.00		青海瑞德兴阳新能源有限公司
30	建设用地	694,386.00		青海瑞德兴阳新能源有限公司
31	建设用地	218,244.50		中节能甘肃武威太阳能发电有限公司
32	建设用地	977,561.00		中节能甘肃武威太阳能发电有限公司
33	建设用地	568,502.30		中节能甘肃武威太阳能发电有限公司
34	建设用地	2,416,378.00		中节能甘肃武威太阳能发电有限公司
35	建设用地	698,912.80		中节能甘肃武威太阳能发电有限公司
36	建设用地	832,833.30		中节能甘肃武威太阳能发电有限公司
37	建设用地	265,650.60		中节能青海大柴旦太阳能发电有限公司
38	建设用地	578,500.00		中节能青海大柴旦太阳能发电有限公司
39	建设用地	456,100.00		中节能青海大柴旦太阳能发电有限公司
40	建设用地	7,207.00		中节能太阳能（甘肃）科技有限公司
41	建设用地	19,867.00		中节能平罗光伏农业科技有限公司
42	建设用地	4,347.00		中节能东台太阳能发电有限公司
43	建设用地	11,764.00		中节能东台太阳能发电有限公司

2、2022 年 6 月 19 日-21 日，江西省乐平市受强降雨影响出现洪涝灾害，公司之子公司中节能（乐平）光伏农业科技有限公司所属的中节能乐平 20 兆瓦农业大棚光伏电站项目遭受此次洪涝灾害，目前乐平公司正积极与保险公司协商理赔事宜，截至报告出具日，理赔尚在处理中。

十八、母公司财务报表主要项目注释

注释1. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,924,516,000.00	1,874,516,000.00
其他应收款项	728,656,580.63	811,633,575.17
合计	2,653,172,580.63	2,686,149,575.17

（一）应收股利

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	570,000,000.00	520,000,000.00	—	—
中节能太阳能科技有限公司	570,000,000.00	520,000,000.00	未支付	否
账龄一年以上的应收股利	1,354,516,000.00	1,354,516,000.00	—	—
中节能太阳能科技有限公司	1,354,516,000.00	1,354,516,000.00	未支付	否
合计	1,924,516,000.00	1,874,516,000.00	—	—

(二) 其他应收款项

按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

种类	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率/ 计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款项					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	728,656,580.63	100.00			728,656,580.63
其中：个别认定计提坏账准备的组合	728,656,580.63	100.00			728,656,580.63
合计	728,656,580.63	—		—	728,656,580.63

续：

种类	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率/ 计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款项					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	811,633,575.17	100.00			811,633,575.17
其中：个别认定计提坏账准备的组合	811,633,575.17	100.00			811,633,575.17
合计	811,633,575.17	—		—	811,633,575.17

按账龄披露其他应收账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	19,633,032.81	325,310,648.62
1-2 年（含 2 年）	311,869,665.24	34,076,305.48
2-3 年（含 3 年）	131,493,479.75	440,046,621.07
3-4 年（含 4 年）	253,460,402.83	12,200,000.00
4-5 年（含 5 年）	12,200,000.00	
5 年以上		
小计	728,656,580.63	811,633,575.17
减：坏账准备		
合计	728,656,580.63	811,633,575.17

按性质披露其他应收款项

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
押金、保证金	26,071.42		26,071.42	20,000.00		20,000.00
往来款	728,630,509.21		728,630,509.21	811,613,575.17		811,613,575.17
合计	728,656,580.63	—	728,656,580.63	811,633,575.17	—	811,633,575.17

1.按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

(1) 采用其他组合方法计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	期末余额			期初余额		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
个别认定计提坏账准备的组合	728,656,580.63			811,633,575.17		
合计	728,656,580.63			811,633,575.17		

(2) 其他应收款项账面余额变动如下：

	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
账面余额	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初余额	811,633,575.17			811,633,575.17
期初余额在本期	811,633,575.17			811,633,575.17
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期新增	11,400,972.32			11,400,972.32
本期终止确认	-94,377,966.86			-94,377,966.86
其他变动				
期末余额	728,656,580.63			728,656,580.63

2.按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他 应收款合 计的比例 (%)	坏账 准备
中节能太阳能科技有限公司	资金往来款	340,501,009.58	账龄分布在 1-2 年、2-3 年、3-4 年内	46.73	
阿克苏融创光电科技有限公司	借款本金利息	47,043,697.75	账龄分布在 1 年以内、1-2 年、2-3 年、3-4 年内	6.46	
慈溪舒能新能源科技有限公司	借款本金利息	36,408,388.88	账龄分布在 1 年以内、2-3 年、3-4 年内	5.00	
中节能太阳能鄯善有限公司	借款本金利息	35,355,844.46	账龄分布在 1 年以内、3-4 年内	4.85	
中节能（乐平）光伏农业科技有限公司	借款本金利息	33,989,941.93	账龄分布在 1 年以内、1-2 年、2-3 年、3-4 年、4-5 年内	4.66	
合计	—	493,298,882.60	—	67.70	

注释2. 长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对子公司投资	12,703,279,628.11			12,703,279,628.11
对合营企业投资				
对联营企业投资				
小计	12,703,279,628.11			12,703,279,628.11
减：长期股权投资减值准备				
合计	12,703,279,628.11			12,703,279,628.11

2. 对子公司投资

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
中节能太阳能科技有限公司	12,703,279,628.11	12,703,279,628.11			12,703,279,628.11		
合计	12,703,279,628.11	12,703,279,628.11			12,703,279,628.11		

注释3. 投资收益

1. 投资收益明细情况

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益		
成本法核算的长期股权投资收益	50,000,000.00	
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产持有期间的投资收益		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
其他权益工具投资持有期间的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益（旧准则适用）		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益（旧准则适用）		
持有至到期投资在持有期间的投资收益（旧准则适用）		
处置持有至到期投资取得的投资收益（旧准则适用）		
可供出售金融资产等取得的投资收益（旧准则适用）		
处置可供出售金融资产取得的投资收益（旧准则适用）		
债权投资持有期间的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
其他债权投资持有期间的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的利得		
丧失控制权后剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
现金流量套期的无效部分的已实现收益（损失）		
债务重组产生的投资收益		
其他		1,303,675.22
合计	50,000,000.00	1,303,675.22

十九、补充资料

（一）当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-1,240,741.95	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	1,340,617.36	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	61,913.56	

项目	金额	说明
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债、债权投资和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,212,199.97	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,309,143.81	
减：所得税影响额	1,299,729.25	
少数股东权益影响额（税后）	48,783.56	
合计	6,334,619.94	

（二）净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	5.10	0.2590	0.2578
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.06	0.2569	0.2557

中节能太阳能股份有限公司

法定代表人：曹华斌

2022年8月26日