

金风科技股份有限公司

财务报表及审计报告
二零二三年十二月三十一日止年度

<u>内容</u>	<u>页码</u>
审计报告	1 - 6
合并及公司资产负债表	7 - 11
合并及公司利润表	12 - 14
合并及公司现金流量表	15 - 16
合并及公司股东权益变动表	17 - 20
财务报表附注	21 - 191
补充资料	192

审计报告

德师报(审)字(24)第P00002号
(第1页,共6页)

金风科技股份有限公司全体股东:

一、 审计意见

我们审计了金风科技股份有限公司(以下简称“金风科技”)的财务报表,包括2023年12月31日的合并及公司资产负债表、2023年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了金风科技2023年12月31日的合并及公司财务状况以及2023年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于金风科技,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本年度财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

审计报告 - 续

德师报(审)字(24)第P00002号
(第2页, 共6页)

三、关键审计事项 - 续

(一) 应收账款的减值

1、事项描述

如合并财务报表附注五、3所示,截至2023年12月31日,金风科技的应收账款账面价值为人民币25,548,001千元,占资产总额的17.80%。金风科技按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》中规定的减值方法,基于历史信用损失,应用债务人和经济环境的特定前瞻性因素调整,建立信用损失矩阵,考虑不同客户的信用风险特征,以单项和组合为基础评估应收账款的预期信用损失,基于整个存续期的预期信用损失对应收账款计提减值准备。确定应收账款损失准备的金额涉及金风科技管理层(“管理层”)重大判断及估计。

2、审计应对

我们针对应收账款的减值执行的主要审计程序包括:

- (1) 测试与应收账款的减值相关的内部控制;
- (2) 复核和评价管理层使用的预期信用损失模型的适当性和预期信用损失率的合理性,同时评价管理层对于前瞻性信息评估的合理性;
- (3) 复核管理层对于长账龄应收账款是否出现特殊风险导致减值迹象的相关考虑和客观证据;
- (4) 对于单项计提减值准备的应收账款选取样本,复核管理层对预期收取的现金流量做出估计的依据及合理性;对于按组合计提减值准备的应收账款,复核管理层对同一账龄组合中的客户是否具有共同的信用风险特征的判断依据及合理性,并检查应收账款账龄的准确性。

审计报告 - 续

德师报(审)字(24)第P00002号
(第3页, 共6页)

三、关键审计事项 - 续

(二) 产品质量保证金的预提准备

1、事项描述

如合并财务报表附注五、36所示,截至2023年12月31日,产品质量保证金余额约人民币5,440,723千元,主要包含金风科技就其所交付的风力发电机组产品的性能在2年至5年的质量保证期内向其客户提供的各种质量保证服务。在质量保证期内,金风科技须提供免费维修及更换零部件服务,以保证产品质量。该保证服务相关的成本由管理层根据风力发电机组产品的销售数据和保修费率估计。若该项估计发生变化,会对财务报表中的产品质量保证金余额以及质保费用产生重大影响。

2、审计应对

我们针对产品质量保证金的预提准备执行的主要审计程序包括:

- (1) 测试与产品质量保证金的预提准备相关的内部控制;
- (2) 评估金风科技产品质量保证金计提方法的合理性,通过对比历史数据来评估金风科技用于确定产品质量保证金所使用的假设的合理性;
- (3) 通过检查相关销售合同中的质量保证条款来验证管理层在计算中使用数据的适当性;
- (4) 检查质量保证金计提的算术正确性;
- (5) 测试2023年度产品质量保证金的实际消耗情况,并检查由于质量保证期到期后未消耗而被冲回的产品质量保证金金额的准确性。

审计报告 - 续

德师报(审)字(24)第P00002号
(第4页, 共6页)

四、其他信息

金风科技管理层对其他信息负责。其他信息包括金风科技 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

金风科技管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估金风科技的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算金风科技、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督金风科技的财务报告过程。

审计报告 - 续

德师报(审)字(24)第P00002号
(第5页, 共6页)

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

1、识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

2、了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

3、评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4、对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对金风科技持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致金风科技不能持续经营。

5、评价财务报表的总体列报(包括披露)、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

6、就金风科技中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

审计报告 - 续

德师报(审)字(24)第P00002号
(第 6 页, 共 6 页)

六、注册会计师对财务报表审计的责任 - 续

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通,包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明,并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项,以及相关的防范措施(如适用)。

从与治理层沟通过的事项中,我们确定哪些事项对本年度财务报表审计最为重要,因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项,除非法律法规禁止公开披露这些事项,或在极少数情形下,如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处,我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)
中国•上海

中国注册会计师:董欣
(项目合伙人)

中国注册会计师:田俊杰

2024年3月28日

金风科技股份有限公司

合并资产负债表
2023年12月31日

单位：人民币元

项目	附注五	2023年12月31日	2022年12月31日
流动资产			
货币资金	1	14,245,183,757.55	15,627,981,798.00
交易性金融资产	2	700,000,000.00	500,000,000.00
衍生金融资产	12	67,080,390.88	184,701,827.43
应收账款	3	25,548,001,235.08	24,286,356,207.34
应收款项融资	4	954,510,389.52	1,855,034,080.85
预付款项	5	943,120,484.01	1,010,425,004.29
其他应收款	6	2,137,019,141.67	3,045,503,220.59
存货	7	15,257,241,921.89	9,847,658,324.79
合同资产	8	1,352,932,476.01	2,323,011,820.76
持有待售资产	9	-	1,698,864,717.31
一年内到期的非流动资产	10	747,754,293.03	738,907,267.98
其他流动资产	11	1,876,633,040.03	1,254,445,020.79
流动资产合计		63,829,477,129.67	62,372,889,290.13
非流动资产			
衍生金融资产	12	-	13,558,176.67
债权投资	13	515,139,806.43	388,849,157.54
长期应收款	14	3,925,467,501.34	4,452,434,061.50
长期股权投资	15	4,854,393,407.70	5,400,527,543.49
其他权益工具投资	16	223,090,111.08	157,315,900.93
其他非流动金融资产	17	1,999,173,036.04	1,581,426,914.04
投资性房地产	18	9,252,699.38	9,529,332.67
固定资产	19	34,010,669,325.79	30,261,386,798.60
在建工程	20	7,794,662,179.59	7,199,645,275.42
使用权资产	21	2,473,053,563.19	2,308,836,307.43
无形资产	22	6,977,085,725.95	6,664,798,702.54
开发支出	23	438,522,906.88	422,179,413.30
商誉	24	107,368,955.15	178,227,853.41
长期待摊费用	25	91,485,829.47	81,280,868.07
递延所得税资产	26	4,424,064,839.10	3,262,326,767.36
其他非流动资产	27	11,821,692,654.87	12,067,165,615.10
非流动资产合计		79,665,122,541.96	74,449,488,688.07
资产总计		143,494,599,671.63	136,822,377,978.20

合并资产负债表 - 续
2023年12月31日

单位：人民币元

负债和股东权益	附注五	2023年12月31日	2022年12月31日
流动负债			
短期借款	28	386,101,675.88	1,171,769,366.61
衍生金融负债	12	148,865,187.28	66,437,233.63
应付票据	29	14,143,573,175.17	13,552,074,048.36
应付账款	30	27,501,150,298.36	25,980,956,104.55
预收款项	31	19,354,003.09	21,553,801.14
合同负债	32	10,179,147,819.42	6,274,702,643.96
应付职工薪酬	33	998,814,151.70	1,032,520,282.96
应交税费	34	1,500,496,556.81	1,007,959,899.52
其他应付款	35	1,151,504,542.18	2,114,616,028.85
预计负债	36	2,673,695,760.64	2,569,810,697.22
一年内到期的非流动负债	37	4,299,253,876.88	5,311,755,833.67
其他流动负债	38	17,646,548.43	25,764,517.02
流动负债合计		63,019,603,595.84	59,129,920,457.49
非流动负债			
衍生金融负债	12	524,191.48	-
长期借款	39	28,150,614,439.84	28,366,187,568.98
租赁负债	40	4,966,776,457.84	2,598,416,306.44
长期应付款	41	2,146,575,040.95	1,856,462,917.69
预计负债	36	3,001,934,270.73	3,167,427,239.19
递延收益	42	231,702,161.91	224,870,343.36
递延所得税负债	26	1,522,041,663.28	991,712,845.44
其他非流动负债	43	225,914,425.53	141,086,164.14
非流动负债合计		40,246,082,651.56	37,346,163,385.24
负债合计		103,265,686,247.40	96,476,083,842.73

合并资产负债表 - 续
2023年12月31日

单位：人民币元

负债和股东权益	附注五	2023年12月31日	2022年12月31日
股东权益			
股本	44	4,225,067,647.00	4,225,067,647.00
其他权益工具	45	2,049,818,181.82	2,995,875,000.00
其中：永续债		2,049,818,181.82	2,995,875,000.00
资本公积	46	12,156,664,553.38	12,148,077,471.66
其他综合收益	47	(168,684,897.33)	66,620,301.93
盈余公积	49	1,806,408,088.83	1,723,378,755.52
未分配利润	50	17,540,625,397.47	16,936,058,985.45
归属于母公司股东权益合计		37,609,898,971.17	38,095,078,161.56
少数股东权益		2,619,014,453.06	2,251,215,973.91
股东权益合计		40,228,913,424.23	40,346,294,135.47
负债和股东权益总计		143,494,599,671.63	136,822,377,978.20

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

第 7 页至第 192 页的财务报表由以下人士签署：

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：王宏岩

会计机构负责人：王璞

公司资产负债表
2023年12月31日

单位：人民币元

项目	附注十四	2023年12月31日	2022年12月31日
流动资产			
货币资金		5,866,037,553.30	7,200,726,150.97
其中：存放财务公司款项		1,497,027,846.84	3,600,056,963.67
交易性金融资产		700,000,000.00	500,000,000.00
衍生金融资产		34,249,803.38	84,909,258.98
应收账款	1	11,632,121,115.08	12,715,192,339.83
应收款项融资	2	577,711,420.70	1,236,720,987.36
预付款项		497,909,871.52	416,741,569.12
其他应收款	3	18,376,628,769.22	23,539,061,116.79
存货		1,922,815,466.37	2,213,964,688.65
一年内到期的非流动资产		2,726,065,586.52	432,947,009.00
其他流动资产		253,449,376.66	381,757,567.86
流动资产合计		42,586,988,962.75	48,722,020,688.56
非流动资产			
债权投资		197,648,000.00	352,732,558.36
长期应收款	4	3,088,119,400.00	3,012,930,000.00
长期股权投资	5	21,028,887,520.49	20,628,454,799.21
其他权益工具投资		20,084,840.45	12,494,116.63
其他非流动金融资产		29,248,181.82	15,000,000.00
固定资产		239,688,745.30	226,277,317.39
在建工程		64,382,283.31	105,454,029.79
使用权资产		11,415,895.78	4,948,357.03
无形资产		1,551,128,061.07	1,293,739,806.68
开发支出		170,102,036.98	510,315,656.70
长期待摊费用		1,273,348.78	19,128,747.59
递延所得税资产		1,855,261,332.56	1,365,489,854.52
其他非流动资产		3,321,452,263.93	2,930,994,616.49
非流动资产合计		31,578,691,910.47	30,477,959,860.39
资产总计		74,165,680,873.22	79,199,980,548.95

公司资产负债表 - 续
2023年12月31日

单位：人民币元

负债和股东权益	2023年12月31日	2022年12月31日
流动负债		
短期借款	696,781,272.16	714,498,942.33
衍生金融负债	92,849,040.18	45,828,268.45
应付票据	17,680,046,682.68	15,355,099,173.72
应付账款	12,866,758,625.18	14,625,168,062.36
合同负债	5,879,645,507.36	4,591,577,325.26
应付职工薪酬	330,382,311.79	389,753,012.42
应交税费	26,196,128.56	5,687,754.83
其他应付款	5,990,416,113.74	6,870,572,857.61
预计负债	1,374,773,818.09	1,379,961,435.09
一年内到期的非流动负债	1,789,341,706.50	5,266,620,146.07
其他流动负债	3,125,692.49	3,831,576.82
流动负债合计	46,730,316,898.73	49,248,598,554.96
非流动负债		
长期借款	3,529,484,145.04	4,074,617,311.68
租赁负债	6,392,181.67	2,771,106.28
长期应付款	305,386,399.47	1,273,242,788.11
预计负债	1,272,874,107.84	1,541,057,738.02
递延收益	88,895,466.49	82,816,134.87
非流动负债合计	5,203,032,300.51	6,974,505,078.96
负债合计	51,933,349,199.24	56,223,103,633.92
股东权益		
股本	4,225,067,647.00	4,225,067,647.00
其他权益工具	2,049,818,181.82	2,995,875,000.00
其中：永续债	2,049,818,181.82	2,995,875,000.00
资本公积	12,223,461,851.98	12,227,586,851.98
其他综合收益	18,047,803.37	21,201,926.56
盈余公积	1,807,464,691.23	1,724,435,357.92
未分配利润	1,908,471,498.58	1,782,710,131.57
股东权益合计	22,232,331,673.98	22,976,876,915.03
负债和股东权益总计	74,165,680,873.22	79,199,980,548.95

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并利润表

2023年12月31日止年度

单位：人民币元

项目	附注五	2023年度	2022年度
一、营业总收入	51	50,457,189,147.74	46,436,849,850.51
二、营业总成本		50,183,058,507.33	46,234,118,215.67
其中：营业成本	51	41,807,419,990.32	38,237,281,472.89
税金及附加	52	230,898,157.55	213,261,593.77
销售费用	53	3,164,751,357.91	3,193,269,675.33
管理费用	54	1,958,144,668.25	1,923,805,307.67
研发费用	55	1,890,625,695.39	1,588,653,662.98
财务费用	56	1,131,218,637.91	1,077,846,503.03
其中：利息费用		1,373,976,471.73	1,333,909,209.11
利息收入		614,798,297.77	475,601,344.47
加：其他收益	57	499,492,316.44	372,531,348.84
投资收益	58	2,245,621,256.54	2,368,175,752.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		249,653,651.14	223,984,833.97
以摊余成本计量的金融资产终止确认损失		-	(24,434,854.57)
公允价值变动收益(损失)	59	348,701,528.77	(117,388,005.14)
信用减值(损失)利得	60	(262,178,345.75)	304,210,726.26
资产减值(损失)	61	(448,354,394.91)	(359,316,168.51)
资产处置(损失)收益	62	(58,176,985.44)	4,395,244.95
三、营业利润		2,599,236,016.06	2,775,340,533.90
加：营业外收入	63	11,435,785.50	36,195,638.18
减：营业外支出	64	91,445,755.30	39,752,038.80
四、利润总额		2,519,226,046.26	2,771,784,133.28
减：所得税费用	65	997,023,707.52	334,909,030.31
五、净利润		1,522,202,338.74	2,436,875,102.97
(一)按经营持续性分类			
持续经营净利润		1,522,202,338.74	2,436,875,102.97
(二)按所有权归属分类			
归属于母公司股东的净利润		1,330,997,963.11	2,383,432,917.84
少数股东损益		191,204,375.63	53,442,185.13

合并利润表 - 续

2023年12月31日止年度

单位：人民币元

项目	附注五	2023 年度	2022 年度
六、其他综合收益的税后净额		(231,260,244.29)	80,425,711.50
(一)归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额	47	(231,664,911.65)	80,445,105.80
1.不能重分类进损益的其他综合收益：		34,534,019.56	(89,487,580.33)
(1)其他权益工具投资公允价值变动		34,534,019.56	(89,487,580.33)
2.将重分类进损益的其他综合收益：		(266,198,931.21)	169,932,686.13
(1)权益法下可转损益的其他综合收益		(177,629,207.70)	125,647,094.96
(2)应收款项融资公允价值变动		6,025,339.50	(2,256,503.79)
(3)现金流量套期储备		(153,973,794.68)	(52,415,715.99)
(4)境外经营净投资套期储备		16,210,273.53	10,210,383.23
(5)套期成本		(17,572,639.03)	39,072,431.81
(6)外币财务报表折算差额		60,741,097.17	49,674,995.91
(二)归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		404,667.36	(19,394.30)
七、综合收益总额		1,290,942,094.45	2,517,300,814.47
其中：			
归属于母公司股东的综合收益总额		1,099,333,051.46	2,463,878,023.64
归属于少数股东的综合收益总额		191,609,042.99	53,422,790.83
八、每股收益	66		
基本每股收益(元/股)		0.2879	0.5203
稀释每股收益(元/股)		0.2879	0.5203

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

公司利润表

2023年12月31日止年度

单位：人民币元

项目	附注十四	2023年度	2022年度
一、营业收入	6	25,590,147,837.80	25,871,441,694.59
减：营业成本	6	25,543,881,803.50	25,669,103,904.90
税金及附加		21,531,671.01	38,856,866.99
销售费用		1,381,654,780.25	1,779,402,388.76
管理费用		446,003,420.52	620,874,324.41
研发费用		957,065,699.59	930,559,391.94
财务费用		(151,631,417.11)	(104,982,349.88)
其中：利息费用		300,689,658.89	395,839,535.19
利息收入		578,940,624.11	574,132,336.66
加：其他收益		188,329,649.67	24,024,278.87
投资收益	7	3,028,183,156.01	3,112,660,411.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		11,702,221.28	10,097,871.38
以摊余成本计量的金融资产终止确认损失		-	(24,434,854.57)
公允价值变动(损失)收益		(59,121,790.85)	130,957,242.20
信用减值(损失)利得		(109,354,491.70)	88,755,641.92
资产减值(损失)		(123,981,351.66)	(63,760,876.43)
资产处置(损失)收益		(895,804.62)	32,857,002.18
二、营业利润		314,801,246.89	263,120,868.20
加：营业外收入		3,591,505.48	2,938,841.97
减：营业外支出		8,770,433.68	9,504,877.54
三、利润总额		309,622,318.69	256,554,832.63
减：所得税费用		(520,671,014.40)	(514,409,049.20)
四、净利润		830,293,333.09	770,963,881.83
其中：持续经营净利润		830,293,333.09	770,963,881.83
五、其他综合收益的税后净额		(3,154,123.19)	(9,922,170.33)
(一)不能重分类进损益的其他综合收益：		6,452,115.25	3,673,332.28
1.其他权益工具投资公允价值变动		6,452,115.25	3,673,332.28
(二)将重分类进损益的其他综合收益		(9,606,238.44)	(13,595,502.61)
1.应收款项融资公允价值变动		7,345,482.67	(2,048,236.73)
2.套期成本		(16,693,587.12)	39,072,431.81
3.现金流量套期储备		-	(49,347,584.13)
4.外币财务报表折算差额		(258,133.99)	(1,272,113.56)
六、综合收益总额		827,139,209.90	761,041,711.50
七、每股收益			
基本每股收益(元/股)		0.1694	0.1387
稀释每股收益(元/股)		0.1694	0.1387

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并现金流量表

2023年12月31日止年度

单位：人民币元

项目	附注五	2023年度	2022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		58,989,151,061.86	49,599,949,362.86
收到的税费返还		923,412,375.08	1,190,921,129.52
收到其他与经营活动有关的现金	67	2,177,201,632.40	2,332,761,337.14
经营活动现金流入小计		62,089,765,069.34	53,123,631,829.52
购买商品、接受劳务支付的现金		46,892,104,046.37	35,945,192,506.30
支付给职工以及为职工支付的现金		3,754,800,046.78	3,458,054,351.41
支付的各项税费		3,100,474,664.72	2,868,513,148.93
支付其他与经营活动有关的现金	67	6,488,345,126.72	4,970,550,633.15
经营活动现金流出小计		60,235,723,884.59	47,242,310,639.79
经营活动产生的现金流量净额	68	1,854,041,184.75	5,881,321,189.73
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		5,945,992,641.00	1,287,979,052.28
取得投资收益收到的现金		588,389,674.31	250,480,641.65
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		29,603,619.32	296,630,313.33
处置子公司收到的现金净额	68	1,659,692,462.15	2,095,777,199.30
收到其他与投资活动有关的现金	67	1,033,112,791.34	1,376,738,885.48
投资活动现金流入小计		9,256,791,188.12	5,307,606,092.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		6,775,838,726.03	9,025,412,373.41
取得子公司支付的现金净额	68	149,191,911.95	639,207,148.76
投资支付的现金		3,951,405,249.28	1,342,082,459.94
支付其他与投资活动有关的现金	67	204,057,727.16	439,782,341.07
投资活动现金流出小计		11,080,493,614.42	11,446,484,323.18
投资活动使用的现金流量净额		(1,823,702,426.30)	(6,138,878,231.14)
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		756,842,659.82	2,306,378,088.01
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		207,024,478.00	1,307,503,088.01
发行永续债收到的现金		549,818,181.82	998,875,000.00
取得银行借款所收到的现金		9,980,734,792.83	16,853,146,059.52
发行债券收到的现金		749,722,916.67	-
收到其他与筹资活动有关的现金	67	588,598,994.08	786,479,663.20
筹资活动现金流入小计		12,075,899,363.40	19,946,003,810.73
偿还债务支付的现金		9,929,509,978.38	9,468,485,720.05
分配股利或偿付利息支付的现金		2,057,496,202.91	2,672,172,254.32
其中：子公司支付给少数股东的股利		126,252,563.24	12,070,078.42
支付其他与筹资活动有关的现金	67	2,082,048,651.15	887,889,290.50
筹资活动现金流出小计		14,069,054,832.44	13,028,547,264.87
筹资活动(使用)产生的现金流量净额		(1,993,155,469.04)	6,917,456,545.86
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		(245,791,192.58)	42,640,123.11
五、现金及现金等价物净(减少)增加额		(2,208,607,903.17)	6,702,539,627.56
加：年初现金及现金等价物余额		14,842,821,028.16	8,140,281,400.60
六、年末现金及现金等价物余额	68	12,634,213,124.99	14,842,821,028.16

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

公司现金流量表

2023年12月31日止年度

单位：人民币元

项目	2023年度	2022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	31,542,853,808.29	31,873,157,284.33
收到的税费返还	377,412,676.25	113,053,660.34
收到其他与经营活动有关的现金	11,134,264,342.66	8,071,523,350.17
经营活动现金流入小计	43,054,530,827.20	40,057,734,294.84
购买商品、接受劳务支付的现金	37,074,276,192.20	35,200,713,332.30
支付给职工以及为职工支付的现金	316,705,472.21	336,114,316.48
支付的各项税费	36,558,253.97	164,840,740.60
支付其他与经营活动有关的现金	6,101,845,767.46	4,561,670,065.42
经营活动现金流出小计	43,529,385,685.84	40,263,338,454.80
经营活动使用的现金流量净额	(474,854,858.64)	(205,604,159.96)
二、投资活动产生的现金流量		
收回投资所收到的现金	2,845,705,755.08	122,181,433.08
取得投资收益收到的现金	3,113,055,055.44	1,628,127,266.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	12,620,737.10	299,264,214.13
收到其他与投资活动有关的现金	6,669,816,167.78	4,181,554,355.87
投资活动现金流入小计	12,641,197,715.40	6,231,127,269.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	114,087,474.48	155,760,939.57
投资所支付的现金	4,171,502,550.00	2,020,729,440.94
支付其他与投资活动有关的现金	3,120,657,888.94	3,012,585,209.78
投资活动现金流出小计	7,406,247,913.42	5,189,075,590.29
投资活动产生的现金流量净额	5,234,949,801.98	1,042,051,679.52
三、筹资活动产生的现金流量		
吸收投资收到的现金	549,818,181.82	998,875,000.00
其中：发行永续债收到的现金	549,818,181.82	998,875,000.00
取得银行借款所收到的现金	4,145,271,595.04	5,655,683,172.11
发行债券收到的现金	749,722,916.67	-
筹资活动现金流入小计	5,444,812,693.53	6,654,558,172.11
偿还债务支付的现金	9,803,748,037.39	3,538,894,008.09
分配股利或偿付利息支付的现金	958,538,160.69	1,541,513,234.10
支付其他与筹资活动有关的现金	1,502,700,000.00	3,000,000.00
筹资活动现金流出小计	12,264,986,198.08	5,083,407,242.19
筹资活动(使用)产生的现金流量净额	(6,820,173,504.55)	1,571,150,929.92
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	(5,440,071.02)	(8,992,328.39)
五、现金及现金等价物净(减少)增加额	(2,065,518,632.23)	2,398,606,121.09
加：年初现金及现金等价物余额	6,798,517,314.86	4,399,911,193.77
六、年末现金及现金等价物余额	4,732,998,682.63	6,798,517,314.86

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

金风科技股份有限公司

合并股东权益变动表

2023年12月31日止年度

单位：人民币元

	2023年12月31日止年度									少数股东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益										
	股本	其他权益工具 永续债	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计			
一、本年年初余额	4,225,067,647.00	2,995,875,000.00	12,148,077,471.66	66,620,301.93	-	1,723,378,755.52	16,936,058,985.45	38,095,078,161.56	2,251,215,973.91	40,346,294,135.47	
二、本年增减变动金额	-	(946,056,818.18)	8,587,081.72	(235,305,199.26)	-	83,029,333.31	604,566,412.02	(485,179,190.39)	367,798,479.15	(117,380,711.24)	
(一) 综合收益总额	-	-	-	(231,664,911.65)	-	-	1,330,997,963.11	1,099,333,051.46	191,609,042.99	1,290,942,094.45	
(二) 股东投入和减少资本	-	(946,056,818.18)	8,587,081.72	-	-	-	(25,539,872.62)	(963,009,609.08)	302,441,999.40	(660,567,609.68)	
1. 股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	207,024,478.00	207,024,478.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	549,818,181.82	-	-	-	-	-	549,818,181.82	-	549,818,181.82	
3. 其他权益工具持有者减少资本	-	(1,495,875,000.00)	(4,125,000.00)	-	-	-	-	(1,500,000,000.00)	-	(1,500,000,000.00)	
4. 收购少数股东股权	-	-	12,712,081.72	-	-	-	(25,539,872.62)	(12,827,790.90)	(19,240,209.10)	(32,068,000.00)	
5. 收购及处置子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	114,657,730.50	114,657,730.50	
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	83,029,333.31	(704,531,966.08)	(621,502,632.77)	(126,252,563.24)	(747,755,196.01)	
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(507,008,117.64)	(507,008,117.64)	(126,252,563.24)	(633,260,680.88)	
2. 对其他权益工具持有人的分派	-	-	-	-	-	-	(114,494,515.13)	(114,494,515.13)	-	(114,494,515.13)	
3. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	83,029,333.31	(83,029,333.31)	-	-	-	
(四) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1. 本年提取	-	-	-	-	137,945,985.59	-	-	137,945,985.59	430,619.88	138,376,605.47	
2. 本年使用	-	-	-	-	(137,945,985.59)	-	-	(137,945,985.59)	(430,619.88)	(138,376,605.47)	
(五) 股东权益内部结转	-	-	-	(3,640,287.61)	-	-	3,640,287.61	-	-	-	
1. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	(3,640,287.61)	-	-	3,640,287.61	-	-	-	
三、本年年末余额	4,225,067,647.00	2,049,818,181.82	12,156,664,553.38	(168,684,897.33)	-	1,806,408,088.83	17,540,625,397.47	37,609,898,971.17	2,619,014,453.06	40,228,913,424.23	

合并股东权益变动表 - 续
2023年12月31日止年度

单位：人民币元

	2022年12月31日止年度									
	归属于母公司股东权益								少数股东权益	股东权益合计
	股本	其他权益工具 永续债	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、本年年初余额	4,225,067,647.00	1,997,000,000.00	12,106,076,445.31	10,601,282.87	-	1,646,282,367.34	15,846,561,351.58	35,831,589,094.10	896,811,385.54	36,728,400,479.64
二、本年增减变动金额	-	998,875,000.00	42,001,026.35	56,019,019.06	-	77,096,388.18	1,089,497,633.87	2,263,489,067.46	1,354,404,588.37	3,617,893,655.83
(一) 综合收益总额	-	-	-	80,445,105.80	-	-	2,383,432,917.84	2,463,878,023.64	53,422,790.83	2,517,300,814.47
(二) 股东投入和减少资本	-	998,875,000.00	140,238.73	-	-	-	-	999,015,238.73	1,313,051,875.96	2,312,067,114.69
1. 股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	1,307,503,088.01	1,307,503,088.01
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	998,875,000.00	-	-	-	-	-	998,875,000.00	-	998,875,000.00
3. 收购少数股东股权	-	-	140,238.73	-	-	-	-	140,238.73	(4,995,342.37)	(4,855,103.64)
4. 收购及处置子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	10,544,130.32	10,544,130.32
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	77,096,388.18	(1,318,361,370.71)	(1,241,264,982.53)	(12,070,078.42)	(1,253,335,060.95)
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(1,056,266,911.75)	(1,056,266,911.75)	(12,070,078.42)	(1,068,336,990.17)
2. 对其他权益工具持有人的分派	-	-	-	-	-	-	(184,998,070.78)	(184,998,070.78)	-	(184,998,070.78)
3. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	77,096,388.18	(77,096,388.18)	-	-	-
(四) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取	-	-	-	-	99,062,781.50	-	-	99,062,781.50	145,708.94	99,208,490.44
2. 本年使用	-	-	-	-	(99,062,781.50)	-	-	(99,062,781.50)	(145,708.94)	(99,208,490.44)
(五) 股东权益内部结转	-	-	-	(24,426,086.74)	-	-	24,426,086.74	-	-	-
1. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	(24,426,086.74)	-	-	24,426,086.74	-	-	-
(六) 其他	-	-	41,860,787.62	-	-	-	-	41,860,787.62	-	41,860,787.62
1. 享有权益法投资其他权益变动	-	-	41,860,787.62	-	-	-	-	41,860,787.62	-	41,860,787.62
三、本年年末余额	4,225,067,647.00	2,995,875,000.00	12,148,077,471.66	66,620,301.93	-	1,723,378,755.52	16,936,058,985.45	38,095,078,161.56	2,251,215,973.91	40,346,294,135.47

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

公司股东权益变动表

2023年12月31日止年度

单位：人民币元

	2023年12月31日止年度							
	股本	其他权益工具 永续债	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、本年年初余额	4,225,067,647.00	2,995,875,000.00	12,227,586,851.98	21,201,926.56	-	1,724,435,357.92	1,782,710,131.57	22,976,876,915.03
二、本年增减变动金额	-	(946,056,818.18)	(4,125,000.00)	(3,154,123.19)	-	83,029,333.31	125,761,367.01	(744,545,241.05)
(一) 综合收益总额	-	-	-	(3,154,123.19)	-	-	830,293,333.09	827,139,209.90
(二) 股东投入和减少资本	-	(946,056,818.18)	(4,125,000.00)	-	-	-	-	(950,181,818.18)
1. 其他权益工具持有者投入资本	-	549,818,181.82	-	-	-	-	-	549,818,181.82
2. 其他权益工具持有者减少资本	-	(1,495,875,000.00)	(4,125,000.00)	-	-	-	-	(1,500,000,000.00)
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	83,029,333.31	(704,531,966.08)	(621,502,632.77)
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(507,008,117.64)	(507,008,117.64)
2. 对其他权益工具持有人的分派	-	-	-	-	-	-	(114,494,515.13)	(114,494,515.13)
3. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	83,029,333.31	(83,029,333.31)	-
(四) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取	-	-	-	-	32,092,718.05	-	-	32,092,718.05
2. 本年使用	-	-	-	-	(32,092,718.05)	-	-	(32,092,718.05)
三、本年年末余额	4,225,067,647.00	2,049,818,181.82	12,223,461,851.98	18,047,803.37	-	1,807,464,691.23	1,908,471,498.58	22,232,331,673.98

公司股东权益变动表 - 续
2023 年 12 月 31 日止年度

单位：人民币元

	2022 年 12 月 31 日止年度							
	股本	其他权益工具 永续债	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、本年年初余额	4,225,067,647.00	1,997,000,000.00	12,216,664,821.09	31,124,096.89	-	1,647,338,969.74	2,330,107,620.45	22,447,303,155.17
二、本年增减变动金额	-	998,875,000.00	10,922,030.89	(9,922,170.33)	-	77,096,388.18	(547,397,488.88)	529,573,759.86
(一) 综合收益总额	-	-	-	(9,922,170.33)	-	-	770,963,881.83	761,041,711.50
(二) 股东投入和减少资本	-	998,875,000.00	-	-	-	-	-	998,875,000.00
1. 其他权益工具持有者投入资本	-	998,875,000.00	-	-	-	-	-	998,875,000.00
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	77,096,388.18	(1,318,361,370.71)	(1,241,264,982.53)
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(1,056,266,911.75)	(1,056,266,911.75)
2. 对其他权益工具持有人的分派	-	-	-	-	-	-	(184,998,070.78)	(184,998,070.78)
3. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	77,096,388.18	(77,096,388.18)	-
(四) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取	-	-	-	-	33,776,522.76	-	-	33,776,522.76
2. 本年使用	-	-	-	-	(33,776,522.76)	-	-	(33,776,522.76)
(五) 其他	-	-	10,922,030.89	-	-	-	-	10,922,030.89
1. 享有权益法投资其他权益变动	-	-	10,922,030.89	-	-	-	-	10,922,030.89
三、本年年末余额	4,225,067,647.00	2,995,875,000.00	12,227,586,851.98	21,201,926.56	-	1,724,435,357.92	1,782,710,131.57	22,976,876,915.03

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

一、 公司基本情况

金风科技股份有限公司(原新疆金风科技股份有限公司,“本公司”)是一家在中华人民共和国新疆维吾尔自治区注册的股份有限公司,于2001年3月26日成立。本公司所发行的人民币普通股A股和H股股票,已分别在深圳证券交易所和香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)上市。本公司总部位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号。

本公司及子公司(统称“本集团”)主要从事风力发电机组研发、制造及销售,风电服务及风电场投资、开发及销售业务等。

本集团无最终母公司。

本财务报表业经本公司董事会于2024年3月28日决议批准。根据本公司章程,本财务报表将提交股东大会审议。

二、 财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)编制。

此外,本集团还按照中国证券监督管理委员会(以下简称“证监会”)《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(2023年修订)》披露有关财务信息。

本集团对自2023年12月31日起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和情况。因此,本财务报表以持续经营为基础列报。

本集团会计核算以权责发生制为记账基础。编制本财务报表时,除附注九、1所述金融工具以公允价值计量外,均以历史成本为计价原则。资产如果发生减值,则按照相关规定计提相应的减值准备。

三、 重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司于2023年12月31日的公司及合并财务状况以及2023年度的公司及合并经营成果、公司及合并股东权益变动和公司及合并现金流量。

2. 会计期间

本集团的会计年度采用公历年度,即每年自1月1日起至12月31日止。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

3. 营业周期

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团风电场开发、建设业务由于项目建设期较长，其营业周期一般超过一年，其他业务的营业周期通常为12个月以内。

4. 记账本位币

本公司记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，本财务报表均以人民币元为单位表示。

本集团下属境外经营的分公司、子公司、合营企业和联营企业，根据其经营所处的主要经济环境决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

本集团在编制和披露财务报告时遵循重要性原则，从定性和定量两个方面综合考虑，以确定各项信息披露的详细程度。本集团根据相关交易或特定项目的性质（是否属于本集团的日常活动等因素）及金额（占本集团总资产、总负债、净利润的比重或者超过某一特定金额）对重要性予以判断。

6. 企业合并

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。

为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

6. 企业合并 - 续

非同一控制下的企业合并及商誉

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

在判断非同一控制下企业合并中取得的生产经营活动或资产的组合(以下简称“组合”)是否构成业务时，本集团可选择采用集中度测试，该测试允许对购买方在合并中取得的组合是否构成业务进行简化评估。如果购买方取得的总资产的公允价值几乎相当于其中某一单独可辨认资产或一组类似可辨认资产的公允价值，则该组合通过集中度测试，应判断为不构成业务。取得的总资产不包括现金及现金等价物、递延所得税资产以及由递延所得税负债影响形成的商誉。如果通过集中度测试，则确定该组合不构成业务，无需进行进一步评估。

购买方在合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债在购买日以公允价值计量。

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。购买方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相关管理费用，于发生时计入当期损益。

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，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。

合并当期年末，如合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值或企业合并成本只能暂时确定的，则以所确定的暂时价值为基础对企业合并进行确认和计量。购买日后12个月内对确认的暂时价值进行调整的，视为在购买日确认和计量。

因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

7. 合并财务报表的编制方法

控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。子公司，是指被本公司控制的主体(含本公司所控制的结构化主体)。

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。

子公司采用的主要会计政策和会计期间按照本公司统一规定的会计政策和会计期间厘定。

编制合并财务报表时，本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

对于本集团处置的子公司，处置日(丧失控制权的日期)前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。

少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付/收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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，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，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

8. 外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日即期汇率折算。因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除：(1)符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本；(2)为了规避外汇风险进行套期的套期工具的汇兑差额按套期会计方法处理；(3)分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，列入其他综合收益的“外币报表折算差额”项目；处置境外经营时，计入处置当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目仍以交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。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。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对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，所有者权益项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中所有项目及反映利润分配发生额的项目，采用交易发生当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

外币现金流量以及境外分公司和子公司的现金流量，采用现金流量发生当期平均汇率折算。汇率变动对现金及现金等价物的影响额作为调节项目，在现金流量表中以“汇率变动对现金及现金等价物的影响”单独列报。

上年年末数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币财务报表折算差额，全部转入处置当期损益。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

8. 外币业务和外币报表折算 - 续

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财务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财务报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

9. 金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。本集团于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。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团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、以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。当且仅当本集团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。

金融资产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。

当本集团按照《企业会计准则第14号——收入》（“收入准则”）初始确认未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款时，按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

金融资产的后续计量取决于其分类：

以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：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；该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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。此类金融资产主要包含银行存款、应收账款、其他应收款、债权投资和部分长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内到期的债权投资和长期应收款列报为一年内到期的非流动资产。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

9. 金融工具 - 续

金融资产分类和计量 - 续

以摊余成本计量的债务工具投资 - 续

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)。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，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：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该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。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转出，计入当期损益。本集团此类金融资产均为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，列报于“应收款项融资”。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

初始确认时，本集团可以单项金融资产为基础，不可撤销地选择将部分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，仅将相关股利收入(明确作为投资成本部分收回的股利收入除外)计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当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转出，计入留存收益。此类金融资产列报为其他权益工具投资。

满足下列条件之一的，属于交易性金融资产：取得相关金融资产的目的主要是为了在近期内出售；在初始确认时，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实际存在短期获利模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同定义的衍生工具除外。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

9. 金融工具 - 续

金融资产分类和计量 - 续

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和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外的金融资产，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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。此类金融资产除衍生金融资产以外列报为交易性金融资产，自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的列报为其他非流动金融资产。

金融负债和权益工具的分类

本集团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。

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本集团不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，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。

本集团的以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债均为交易性金融负债。除衍生金融负债单独列示外，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债列示为交易性金融负债。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

9. 金融工具 - 续

金融负债分类和计量 - 续

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债 - 续

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回购；初始确认时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实际存在短期获利模式；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。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

本集团与交易对手方修改或重新议定合同，未导致按摊余成本进行后续计量的金融负债终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本集团重新计算该金融负债的账面价值，并将相关利得或损失计入当期损益。重新计算的该金融负债的账面价值，本集团根据将重新议定或修改的合同现金流量按金融负债的原实际利率折现的现值确定。对于修改或重新议定合同所产生的所有成本或费用，本集团调整修改后的金融负债的账面价值，并在修改后金融负债的剩余期限内进行摊销。

金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团(借入方)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，本集团终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将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新金融负债)之间的差额，计入当期损益。

金融资产和其他项目减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款、合同资产及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

9. 金融工具 - 续

金融资产和其他项目减值 - 续

信用损失，是指本集团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。

对于不含重大融资成分的应收账款以及合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收账款以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产及财务担保合同，本集团在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果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，本集团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，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团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，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

本集团按照下列方法确定相关金融资产和其他项目的预期信用损失：

- 对于金融资产和租赁应收款，信用损失为本集团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。
- 对于财务担保合同，信用损失为本集团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，减去本集团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。
- 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。

信用损失准备的增加或转回金额，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，作为减值损失或利得计入当期损益。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，本集团在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

9. 金融工具 - 续

金融资产和其他项目减值 - 续

本集团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，本集团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。

信用风险显著增加判断标准

本集团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。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本集团历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本集团以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，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，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本集团认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等。

于资产负债表日，若本集团判断金融工具只具有较低的信用风险，则本集团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义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

已发生信用减值的金融资产

为确定是否发生信用减值，本集团所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。本集团评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 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；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 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；
- 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。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

9. 金融工具 - 续

金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：本集团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；本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

财务担保合同

财务担保合同，是指特定债务人到期不能按照债务工具条款偿付债务时，发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量，除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或者因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的财务担保合同外，其余财务担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入准则相关规定所确定的累计摊销额后的余额两者孰高者进行后续计量。

衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如远期外汇合约和利率互换合约等。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

金融资产修改

本集团与交易对手修改或重新议定合同，未导致金融资产终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本集团根据重新议定或修改的合同现金流按金融资产的原实际利率(或经信用调整的实际利率)折现值重新计算该金融资产的账面余额，相关利得或损失计入当期损益，金融资产修改的成本或费用调整修改后的金融资产账面价值，并在修改后金融资产的剩余期限内摊销。

金融资产转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：(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，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3)该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

9. 金融工具 - 续

金融资产转移 - 续

本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而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之和的差额计入当期损益。若本集团转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，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。

金融资产部分转移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之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分收到的对价和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之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益。若本集团转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，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。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本集团继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

10. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团基于单项和组合评估应收账款的预期信用损失。

应收账款预期信用损失准备的增加或转回金额，作为信用减值损失或利得计入当期损益。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄的计算方法

应收账款的账龄作为信用风险特征，采用减值矩阵确定其信用损失。账龄自其确认日起算。修改应收账款的条款和条件但不导致应收账款终止确认的，账龄连续计算。由合同资产转为应收账款的，账龄自应收账款确认日开始计算。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本集团对已发生信用减值的应收账款单项评估信用风险。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

11. 存货

存货包括原材料、在产品、库存商品、周转材料和电站产品开发成本等。

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

本集团建造及持有的电站项目于初始立项时分类为存货或固定资产，对以向客户出售为单一目的的电站项目做为存货核算和列报。对于公司计划持有并运营或并无明确对客户出售目的的电站项目则归类为非流动资产作为在建工程/固定资产核算和列报。电站产品开发成本包括土地出让金、基础配套设施支出、建筑安装工程支出、开发项目完工前所发生的满足资本化条件的借款利息费用及开发过程中的其他相关费用。

电站产品开发成本采用个别计价法核算。除电站产品开发成本之外的其他存货，使用加权平均法确定其实际成本。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次摊销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

计提存货跌价准备时，本集团对原材料、在产品、库存商品和电站产品开发成本均按单个存货项目计提。

12. 长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。

初始投资成本的确定

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为初始投资成本；初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积(不足冲减的，冲减留存收益)。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

12. 长期股权投资 - 续

初始投资成本的确定 - 续

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值；购买日之前持有的股权投资作为其他权益工具投资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全部转入留存收益。

除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及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作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；通过非货币性资产交换取得的，按照《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定初始投资成本；通过债务重组取得的，按照《企业会计准则第12号——债务重组》确定初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。

在确定能否对被投资单位实施控制时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。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。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指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。

采用权益法时，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，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

12. 长期股权投资 - 续

后续计量及损益确认方法

采用权益法时，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并调整长期股权投资的账面价值。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可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分(但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认)，对被投资单位的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。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。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则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净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。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资本公积。

长期股权投资处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，终止采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益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，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，全部转入当期损益；仍采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益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并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按相应的比例转入当期损益。

本集团因处置部分股权投资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；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，改按金融工具确认和计量准则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之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，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，在丧失对被投资单位控制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其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

13. 固定资产

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。

固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、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项资产的其他支出。

固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的折旧年限、估计残值率及年折旧率如下：

	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	30-40	4	2.40-3.20
机器设备	5-20	4	4.80-19.20
运输设备	5-10	4	9.60-19.20
电子设备及其他	5-10	4	9.60-19.20

当固定资产处置时或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差额计入当期损益。

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

14. 在建工程

在建工程按实际成本计量，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程不计提折旧，在达到预定可使用状态时转入固定资产。

15. 借款费用

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。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等资产。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

15. 借款费用 - 续

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- (1) 资产支出已经发生；
- (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。

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。之后发生的借款费用计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- (1) 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定。
- (2) 占用的一般借款，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。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

16. 服务特许经营安排

本集团经营若干服务特许经营安排，据此，本集团按照授权当局所订预设条件，为授权当局开展污水处理或供水工程，以换取有关资产的经营权。服务特许经营安排项下的资产可列为无形资产或者金融资产。

根据项目合同约定，在项目运营期间，满足有权收取可确定金额的现金(或其他金融资产)条件的，本集团在拥有收取该对价的权利(该权利仅取决于时间流逝的因素)时确认为应收款项，根据附注三、10所述的会计政策进行会计处理。本集团在项目资产达到预定可使用状态时，将相关项目资产的对价金额或确认的建造收入金额，超过有权收取可确定金额的现金(或其他金融资产)的差额，确认为无形资产。

根据项目合同约定，在项目运营期间，有权向获取公共产品和服务的对象收取的费用不构成一项无条件收取现金的权利，本集团在项目资产达到预定可使用状态时，将相关项目资产的对价金额或确认的建造收入金额确认为无形资产。于特许经营安排的相关基建项目落成后，特许经营使用权根据无形资产模式在特许经营期内以直线法进行摊销。

有关经营服务的收入根据附注三、22所述会计政策入账。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

17. 无形资产

本集团的无形资产包括土地使用权、专有技术、软件、技术许可、特许经营权和风电项目许可等。

无形资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但非同一控制下企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命。各项无形资产的使用寿命如下：

<u>类别</u>	<u>使用寿命</u>
土地使用权	40-50年
软件	3-10年
专有技术及技术许可	7-10年
特许经营权	25-30年
风电项目许可	20-30年

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。外购土地及建筑物支付的价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

服务特许经营安排下的无形资产确认见附注三、16。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

研发支出的归集范围及相关会计处理方法

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；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支出，于发生时计入当期损益。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

17. 无形资产 - 续

研发支出的归集范围及相关会计处理方法 - 续

研发支出的归集范围包括直接从事研发活动人员的工资薪金和福利费用、研发活动直接消耗的材料、第三方服务费、租赁费、研发活动的仪器和设备的折旧费等。

本集团内部研究开发项目分为研究阶段和开发阶段。本集团将为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备、已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大不确定性的研发活动界定为研究阶段，研究阶段是探索性的。相对于研究阶段而言，开发阶段是在已完成研究的基础上进行开发工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

18. 长期资产减值

本集团于资产负债表日判断长期股权投资、采用成本法计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命确定的无形资产、长期待摊费用、使用权资产和部分其他非流动资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。

本集团的总部资产包括集团或事业部的办公楼、电子数据处理设备等资产。总部资产的显著特征是难以脱离其他资产或者资产组产生独立的现金流入，而且其账面价值难以完全归属于某一资产组。有迹象表明某项总部资产可能发生减值的，本集团计算确定该总部资产所归属的资产组或者资产组组合的可收回金额，然后将其与相应的账面价值相比较，据以判断是否需要确认减值损失。

可收回金额根据资产的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。本集团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。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

18. 长期资产减值 - 续

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，首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，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

19. 职工薪酬

短期薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本集团为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及本集团按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，确认相应负债，并计入当期损益或相关资产成本。

离职后福利(设定提存计划)

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险和失业保险。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

20. 预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

- 该义务是本集团承担的现时义务；
- 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并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。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

21. 其他权益工具

本集团所发行的永续债等其他金融工具，在同时满足下列条件的情况下分类为权益工具：

- 该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- 该金融工具如果将来须用或可用本集团自身权益工具进行结算，若为非衍生工具，该金融工具应当不包括交付非固定数量的本集团自身权益工具进行结算的合同义务；若为衍生工具，该金融工具只能通过以固定数量的本集团自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算。

本集团归类为权益工具的永续债以公允价值扣除相关交易费用进行初始确认。在后续期间支付利息或分配股利的，作为利润分配处理。回购、注销等作为权益的变动处理。

22. 与客户之间的合同产生的收入

本集团的收入主要来源于如下业务类型：

- 商品销售收入
- 发电收入
- 技术服务收入
- 风电场建造收入
- 电站产品销售收入
- 其他

本集团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，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

本集团在合同开始日对合同进行评估，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，还是在某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，本集团按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)客户在本集团履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；(2)客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；(3)本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

交易价格，是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本集团预期将退还给客户的款项。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

22. 与客户之间的合同产生的收入 - 续

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。但在有确凿证据表明合同折扣或可变对价仅与合同中一项或多项(而非全部)履约义务相关的，本集团将该合同折扣或可变对价分摊至相关一项或多项履约义务。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或服务的价格。单独售价无法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

商品销售合同

本集团与客户之间的商品销售合同通常包含转让风机整机、子件及配件的履约义务。本集团通常在综合考虑下列因素的基础上，以商品控制权转移时点确认收入。考虑因素包括取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移和客户接受该商品的情况。

购售电合同

本集团与客户之间的购售电合同通常包含电力生产、传输的履约义务，以商品控制权转移时点确认收入。相关履约义务通常在电力传输时确认，并根据传输的电量和适用的固定资费率进行衡量。

技术服务合同

本集团与客户之间的技术服务合同通常包含风电场运行维护的履约义务，由于本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。对于履约进度不能合理确定时，本集团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。

工程承包合同

本集团与客户之间的工程承包合同通常包含风电场建设的履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中在建的商品，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法，根据累计实际发生的成本占预计总成本的比例确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本集团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。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

22. 与客户之间的合同产生的收入 - 续

电站产品销售合同

本集团与客户之间的电站产品销售合同为转让电站产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本集团持有销售的电站产品于初始立项时即已确定以向客户出售为单一目的而建造及持有，电站产品销售是本集团的日常经营活动之一。当根据不可撤销的销售合同判定相关电站产品的控制权转移给相关客户时，本集团确认电站产品销售收入。客户支付的交易价格除货币资金外还包括其承担的债务金额，本集团按照非现金对价的公允价值确定交易价格。

可变对价

本集团部分与客户之间的合同存在未达标赔偿、合同折扣、违约金、考核罚款和奖励金等安排，形成可变对价。本集团按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

重大融资成分

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品或服务现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。

对于预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔未超过一年的，本集团未考虑合同中存在的重大融资成分。

质保义务

根据合同约定、法律规定等，本集团为所销售的商品、所提供的工程承包服务等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品或服务符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照附注三、22进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本集团将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本集团考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及集团承诺履行任务的性质等因素。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

22. 与客户之间的合同产生的收入 - 续

主要责任人/代理人

本集团根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本集团的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

作为社会资本方与政府订立PPP项目合同

本集团作为社会资本方与政府方订立PPP项目合同，并提供建设、运营、维护等多项服务，本集团识别合同中的单项履约义务，将交易价格按照各项履约义务的单独售价的相对比例分摊至各项履约义务。在提供建造服务或将项目发包给其他方时，确定本集团的身份是主要责任人还是代理人，对建造收入进行会计处理，确认合同资产。PPP项目达到预定可使用状态后，本集团确认运营及维护服务相关收入。

合同变更

本集团与客户之间的工程承包合同发生合同变更时：

- (1) 如果合同变更增加了可明确区分的工程承包服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增工程承包服务单独售价的，本集团将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；
- (2) 如果合同变更不属于上述第(1)种情形，且在合同变更日已转让的工程承包服务与未转让的工程承包服务之间可明确区分的，本集团将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；
- (3) 如果合同变更不属于上述第(1)种情形，且在合同变更日已转让的工程承包服务与未转让的工程承包服务之间不可明确区分，本集团将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

23. 合同成本

取得合同的成本

本集团为取得合同发生的增量成本(即不取得合同就不会发生的成本)预期能够收回的,确认为一项资产,并采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销,计入当期损益。若该项资产摊销期限不超过一年的,在发生时计入当期损益。本集团为取得合同发生的其他支出,在发生时计入当期损益,明确由客户承担的除外。

履行合同的成本

本集团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规范范围且同时满足下列条件的,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;(2)该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源;(3)该成本预期能够收回。上述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进行摊销,计入当期损益。

与合同成本有关的资产的减值损失

在确定与合同成本有关的资产的减值损失时,首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失;然后,对于与合同成本有关的资产,其账面价值高于下列两项的差额的,超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失:(1)本集团因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价;(2)为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。与合同成本相关的资产计提减值准备后,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。

24. 合同资产与合同负债

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

合同资产

合同资产是指已向客户转让商品或服务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。本集团拥有的无条件(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。

本集团对合同资产在单项和组合基础上确定相关合同资产的信用损失。本年度合同资产预期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。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

24. 合同资产与合同负债 - 续

合同负债

合同负债是指已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务，如企业在转让承诺的商品或服务之前已收取的款项。

25. 所得税

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的计入所有者权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

资产负债表日，本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

- 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：与商誉的初始确认相关的，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的暂时性差异，且不导致等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的暂时性差异；
- 对于与子公司、合营企业及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由本集团控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且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。

对于与子公司、合营企业及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。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

25. 所得税 - 续

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：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；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应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。

26. 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本集团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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。除非合同条款和条件发生变化，本集团不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

作为承租人

使用权资产

本集团租赁资产的类别主要包括土地、房屋及建筑物、机器设备、运输工具和其他设备。

除短期租赁和低价值资产租赁外，本集团在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。租赁期开始日，是指出租人提供租赁资产使其可供本集团使用的起始日期。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 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；
- 本集团发生的初始直接费用；
- 本集团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，不包括属于为生产存货而发生的成本。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

26. 租赁 - 续

作为承租人 - 续

使用权资产 - 续

本集团参照附注三、13有关固定资产折旧的规定，对使用权资产计提折旧。本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，使用权资产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，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。

对于在租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在行使购买选择权时，将相关使用权资产的原值、累计折旧及减值准备均转移至固定资产。

本集团按照附注三、18所述会计政策来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

租赁负债

除短期租赁和低价值资产租赁外，本集团在租赁期开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。

租赁付款额是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 本集团合理确定将行使的购买选择权的行权价格；
- 租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

取决于指数或比率的可变租赁付款额在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，本集团按照固定的周期性利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。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

26. 租赁 - 续

作为承租人 - 续

租赁负债 - 续

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将差额计入当期损益：

- 因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本集团按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 根据担保余值预计的应付金额或者用于确定租赁付款额的指数或者比率发生变动，本集团按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

短期租赁和低价值资产租赁

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过12个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币4万元的租赁认定为低价值资产租赁。本集团对运输工具等的短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

售后租回交易

本集团作为卖方及承租人

本集团按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。该资产转让不属于销售的，本集团继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。该资产转让属于销售的，本集团按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

26. 租赁 - 续

作为出租人

租赁的分拆

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团根据附注三、22所述关于交易价格分摊的规定分摊合同对价，分摊的基础为租赁部分和非租赁部分各自的单独价格。

租赁的分类

租赁开始日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为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

作为融资租赁出租人

在租赁期开始日，本集团以租赁投资净额确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。租赁投资净额为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。

租赁收款额，是指本集团因让渡在租赁期内使用租赁资产的权利而应向承租人收取的款项，包括：

- 承租人需支付的固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 购买选择权的行权价格，前提是合理确定承租人将行使该选择权；
- 承租人行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；
- 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本集团提供的担保余值。

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益。

在租赁期开始日，本集团按照租赁资产公允价值与租赁收款额按市场利率折现的现值两者孰低确认收入，并按照租赁资产账面价值扣除未担保余值的现值后的余额结转销售成本。本集团为取得融资租赁发生的成本，在租赁期开始日计入当期损益。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

26. 租赁 - 续

作为出租人 - 续

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益。本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用于发生时予以资本化，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。本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额应当视为新租赁的收款额。

27. 套期会计

就套期会计方法而言，本集团的套期保值分类为：

- 公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺(除汇率风险外)的公允价值变动风险进行的套期。
- 现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的汇率风险。
- 境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险进行的套期。境外经营净投资，是指企业在境外经营净资产中的权益份额。

在套期关系开始时，本集团对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和风险管理策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目，被套期风险的性质，以及本集团对套期有效性评估方法。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期在初始指定日及以后期间被持续评价符合套期有效性要求。

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使(但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理)，或因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本集团终止运用套期会计。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

27. 套期会计 - 续

套期有效性评估方法

套期同时满足下列条件的，本集团将认定套期关系符合套期有效性要求：

- 被套期项目和套期工具之间存在经济关系。
- 被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。
- 套期关系的套期比率，将等于本集团实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比。

套期关系由于套期比率的原因不再符合套期有效性要求的，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本集团对套期关系进行再平衡，对已经存在的套期关系中被套期项目或套期工具的数量进行调整，以使套期比率重新符合套期有效性要求。

公允价值套期

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。

被套期项目因套期风险敞口形成利得或损失，计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。被套期项目为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的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益。

就与按摊余成本计量的债务工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在套期剩余期间内采用实际利率法进行摊销，计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止根据套期风险而产生的公允价值变动而进行的调整。如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

现金流量套期

套期工具利得或损失中属于套期有效的部分，直接确认为其他综合收益，属于套期无效的部分，计入当期损益。

如果被套期的预期交易随后确认为非金融资产或非金融负债，或非金融资产或非金融负债的预期交易形成适用公允价值套期的确定承诺时则原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。其余现金流量套期在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，如预期销售发生时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备转出，计入当期损益。如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，且该损失全部或部分预计在未来会计期间不能弥补的，在本集团在预计不能弥补时，将预计不能弥补的部分从其他综合收益中转出，计入当期损益。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

27. 套期会计 - 续

现金流量套期 - 续

本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易实际发生或确定承诺履行；如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，则累计现金流量套期储备的金额应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

境外经营净投资套期

境外经营净投资的套期采用与现金流量套期类似的方法进行核算。套期工具形成的利得或损失中，属于套期有效的部分计入其他综合收益，属于套期无效的部分则计入当期损益。

全部或部分处置境外经营时，相应转出上述计入其他综合收益的套期工具利得或损失，计入当期损益。

套期成本

本集团将期权的内在价值和时间价值分开，只将期权的内在价值变动指定为套期工具；或本集团将远期合同的远期要素和即期要素分开，只将即期要素的价值变动指定为套期工具；或将金融工具的外汇基差单独分拆、只将排除外汇基差后的金融工具指定为套期工具的，本集团将期权的时间价值、远期合同的远期要素以及金融工具的外汇基差的公允价值变动中与被套期项目相关的部分计入其他综合收益，如果被套期项目的性质与交易相关，则按照与现金流量套期储备的金额相同的会计方法进行处理，如果被套期项目的性质与时间段相关，则将上述公允价值变动按照系统、合理的方法在被套期项目影响损益或其他综合收益的期间内摊销，从其他综合收益转出，计入当期损益。

28. 利润分配

本公司的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。

29. 安全生产费

本集团根据财政部、应急管理部《关于印发<企业安全生产费用提取和使用管理办法>的通知》(财资[2022]136号)及《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的规定计提安全生产费用。

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

30. 公允价值计量

本集团以公允价值计量的金融工具详见附注九、1。公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本集团以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本集团假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本集团在计量日能够进入的交易市场。本集团采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

本集团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，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值的可观察程度，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值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；第二层次输入值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；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

31. 重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

单项履约义务的确定

本集团风机销售业务，包含风机销售及提供运行维护服务两项商品或服务承诺，由于客户能够分别从该两项商品或服务中单独受益或与其他易于获得的资源一起使用中受益，且该两项商品或服务承诺之间可单独区分，该上述各项商品或服务承诺分别构成单项履约义务。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

31. 重大会计判断和估计 - 续

判断 - 续

权益工具

根据发行条款规定，本集团发行的永续中期票据等权益工具无须用本集团自身权益工具进行结算，不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。满足附注三、21所述分类为权益工具的条件，因此本集团将其作为其他权益工具核算。

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整：

工程承包合同履行进度的确定

本集团按照投入法确定提供工程承包合同的履约进度，具体而言，本集团按照累计实际发生的成本占预计总成本的比例确定履约进度，累计实际发生的成本包括本集团向客户转移商品或服务过程中所发生的直接成本和间接成本。本集团认为，与客户之间的工程承包合同价款以成本为基础确定，实际发生的成本占预计总成本的比例能够如实反映工程承包服务的履约进度。鉴于工程承包合同存续期间较长，可能跨越若干会计期间，本集团会随着工程承包合同的推进复核并修订预算，相应调整合同履行进度。

应收款项和合同资产减值

本集团采用预期信用损失模型对应收款项和合同资产的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本集团基于历史信用损失，应用债务人和经济环境的特定前瞻性因素调整，考虑不同客户的信用风险特征，以单项和组合为基础评估应收账款的预期信用损失。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

存货跌价准备

本集团对陈旧和滞销的存货计提存货跌价准备。这些估计系参考存货的库龄分析、货物预期未来销售情况以及管理层的经验和判断作出。基于此，当存货可变现净值低于成本时，计提存货跌价准备。当市场状况发生变化时，货物的实际销售情况可能与现有估计存在差异，该差异将会影响当期损益。

三、重要会计政策及会计估计 - 续

31. 重大会计判断和估计 - 续

估计的不确定性 - 续

固定资产的可使用年限和残值

固定资产的预计可使用年限，以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础，按照历史经验进行估计。如果该些固定资产的可使用年限缩短，本集团将提高折旧率、淘汰闲置或技术性陈旧的该些固定资产。

为确定固定资产的可使用年限及预计净残值，本集团会按期复核市场情况变动、预期的实际耗损及资产保养。资产的可使用年限估计是根据本集团对相同用途的相类似资产的经验作出。如果固定资产的估计可使用年限及/或预计净残值跟先前的估计不同，则会作出额外折旧。本集团将会于每个结算日根据情况变动对可使用年限和预计净残值作出复核。

无形资产的可使用年限

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命。本集团将会于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

所得税及递延所得税资产

本公司及其子公司因分布在国内若干省份及国外若干国家而需分别在其所在地缴纳企业所得税。在计提企业所得税时，由于有关企业所得税的若干事项尚未获得主管税务机关确认，因此需以现行的税收法规及其他相关政策为依据，作出可靠的估计和判断。若有关事项的最终税务结果有别于已确认金额时，该些差额将对当期的所得税和递延所得税造成影响。

由于管理层考虑到未来很可能存在应纳税所得额抵销暂时性差异或可抵扣亏损，因此递延所得税资产就某些暂时性差异和可抵扣亏损确认。递延所得税资产的实现主要取决于未来是否有足够的应纳税所得额。如实际产生的未来利润少于预期值，则可能发生递延所得税资产的重大转回，并在该转回发生期间内的损益中确认。

质量保证

产品质量保证金主要包含本集团就所交付的风力发电机组产品的性能在2年至5年的质量保证期内向客户提供的各种质量保证服务。在质量保证期内，本集团须提供免费维修及更换零部件服务，以保证产品质量。本集团对具有类似特征合同组合，根据历史保修数据、当前保修情况，考虑产品改进、市场变化等全部相关信息后，对保修费率予以合理估计。估计的保修费率可能并不等于未来实际的保修费率，本集团至少于每一资产负债表日对保修费率进行重新评估，并根据重新评估后的保修费率确定预计负债。

三、 重要会计政策及会计估计 - 续

31. 重大会计判断和估计 - 续

估计的不确定性 - 续

长期资产减值

企业合并形成的商誉及尚未达到可使用状态的无形资产，本集团至少在每年年度终了进行减值测试。针对其他长期资产，本集团于资产负债表日判断是否存在可能发生减值的迹象，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

减值测试要求估计包含商誉的相关资产组的可收回金额，即相关资产组的公允价值减去处置费用后的净额与相关资产组预计未来现金流量的现值两者之中的较高者。在确定相关资产组未来现金流量现值或采用收益法确定相关资产公允价值时，本集团需要恰当地确定与相关资产组未来现金流预测相关的预算毛利率、永续增长率和合理的折现率。当市场状况发生变化时，相关资产组的可收回金额可能与现有估计存在差异，该差异将会影响当期损益。

32. 会计政策和会计估计变更

企业会计准则解释第16号

财政部于2022年11月30日发布了《企业会计准则解释第16号》(以下简称“解释16号”)，明确了关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理。解释16号对《企业会计准则第18号——所得税》中递延所得税初始确认豁免的范围进行了修订，明确对于不是企业合并、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)、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，不适用《企业会计准则第18号——所得税》关于豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定。该规定自2023年1月1日起施行，可以提前执行。本集团自2023年1月1日起施行该规定。

本集团认为采用该规定对本集团及本公司财务报表并无重大影响，仅对财务报表列报最早期间的期初至2023年1月1日之间发生的交易进行了追溯调整并重述了相关未经抵销的递延所得税资产/递延所得税负债，详见附注五、26。

四、 税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	除本公司境外子公司适用所在国家增值税税率外，本公司及境内子公司凡被认定为增值税一般纳税人，按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税。	6%、9%、13%
城市维护建设税	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税及适用税率计缴。	5%或7%
企业所得税	本集团内除于境外设立的子公司需按其注册当地的所得税法规计缴企业所得税以外，本公司及境内子公司企业所得税按应纳税所得额的25%计缴。本公司所属企业，以法人单位为企业所得税纳税人，就地缴纳企业所得税。	25%
印花税	本公司及境内子公司按照应税凭证上所记载的计税金额及适用税率计缴。	比例税率 定额税率
土地使用税	本公司及境内子公司按照实际占用的土地面积及该土地所在地段的适用税额计缴。	定额税率
教育费附加及地方教育费附加	本公司及境内子公司实际缴纳的流转税。	5%

2. 税收优惠

(1) 资源综合利用企业增值税免征/即征即退的税收优惠政策

(i) 免征增值税

根据《财政部 税务总局关于完善资源综合利用增值税政策的公告》的通知(财政部 税务总局公告2021年第40号)规定：纳税人从事《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录(2022年版)》2.15“污水处理厂出水、工业排水(矿井水)、生活污水、垃圾处理厂渗透(滤)液等”项目、5.1“垃圾处理、污泥处理处置劳务”、5.2“污水处理劳务”项目，可适用增值税即征即退政策，也可选择适用免征增值税政策；一经选定，36个月内不得变更。本公司部分下属子公司符合《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录(2022年版)》中第5.2项污水处理劳务的相关规定，已向其主管国税局申请污水处理劳务实现的增值税实行免征的税收优惠：

公司名称	税收优惠开始期间
国电银河水务(德州)有限公司	2022年3月1日
银河水务(滕州西岗)有限公司	2022年3月1日
诸城银河污水处理有限公司	2022年3月1日
聊城市瀚海水处理有限公司	2022年3月1日
安陆市涇泉环保科技有限公司	2022年3月1日
龙泉海元水处理有限公司	2022年3月1日
曲靖市西部水务有限公司	2022年3月1日
西部水务(嘉兴)有限公司	2022年3月1日
聊城市国环污水处理有限公司	2022年3月1日
常德集水水务有限责任公司	2022年3月1日
西部水务集团(贵州)有限公司镇远分公司	2022年3月1日
云南西部水务有限公司(师宗)分公司	2022年3月1日
银河水务(滕州木石)有限公司	2022年6月1日
利川正源环保工程有限公司	2022年3月1日
南通市西部水务有限公司	2023年1月1日

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(1) 资源综合利用企业增值税免征/即征即退的税收优惠政策 - 续

(ii) 增值税即征即退50%

根据《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税[2015] 74号)规定, 本公司部分下属子公司已向其主管国税局申请享受利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的税收优惠政策:

公司名称	税收优惠开始期间
塔城天润新能源有限公司	2010年12月8日
哈密天润新能源有限公司	2011年4月1日
哈密烟墩天润风电有限公司	2012年11月1日
锦州市全一新能源风电有限责任公司	2013年12月13日
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	2014年1月1日
固原风润风电有限公司	2014年1月8日
科右中旗天佑新能源有限公司	2014年1月10日
江苏金风天泽风电有限公司	2015年7月1日
额敏天润风电有限公司	2015年11月1日
攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司	2016年1月1日
乌鲁木齐天润风电有限公司	2016年2月1日
平陆天润风电有限公司	2016年6月1日
勃利县双星风电开发有限责任公司	2016年7月1日
濮阳润丰新能源有限公司	2017年4月24日
湖州润兴新能源有限公司	2017年9月1日
全南天润天排山新能源有限公司	2017年11月8日
兰考天润新能源有限公司	2018年1月1日
滑县润金新能源有限公司	2018年1月1日
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	2018年3月1日
翁牛特旗天汇风电有限公司	2018年12月13日
济南瑞风新能源有限公司	2019年5月21日
贵溪市瑞天佑新能源有限公司	2020年1月1日
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	2020年8月1日
福建润峡新能源有限公司	2021年1月1日
张北沐泽新能源有限公司	2022年8月1日
固阳县天汇风电有限公司	2016年1月1日
固阳县庆丰新能源科技有限公司	2022年1月1日
讷河市风腾新能源有限公司	2022年1月1日
攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司	2022年1月1日
崇义天润龙归风电有限公司	2022年11月1日
平顶山鑫风新能源有限公司	2022年5月31日
灵璧润灵新能源有限公司	2022年5月31日
绥滨县水发绿色能源有限公司	2023年6月1日
常州九金裕风新能源有限公司	2023年7月1日
兴安盟金朔风力发电有限公司	2023年11月1日

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(1) 资源综合利用企业增值税免征/即征即退的税收优惠政策 - 续

(iii) 增值税即征即退70%

根据《财政部 国家税务总局关于印发<资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录>的通知》(财税[2015]78号)规定：纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策。根据《财政部 税务总局关于完善资源综合利用增值税政策的公告》(财政部 税务总局公告2021年第40号)规定：纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策，本公告自2022年3月1日起执行，原公告财税[2015]78号同时废止。本公司部分下属子公司符合上述第5.2项污水处理劳务的相关规定，已向其主管国税局申请污水处理劳务实现的增值税实行即征即退70%的税收优惠：

公司名称	税收优惠开始期间
武汉景川天源污水处理有限公司	2015年7月1日
沭阳凌志水务有限公司	2015年7月1日
曹县晓清水处理有限公司	2015年7月1日
抚州市绿色环保有限责任公司	2015年7月1日
咸阳金芙蓉水务有限公司	2015年7月1日
咸阳蓝清水务有限公司	2015年7月1日
龙游城北污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨枫桥污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨山下湖污水处理有限公司	2015年7月1日
临朐荣怀污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨次坞污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨璜山污水处理有限公司	2015年7月1日
定远县龙扬污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨市海东水处理有限公司	2015年7月1日
金华金西海元水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨海元水处理有限公司	2015年7月1日
云南西部水务有限公司	2015年7月1日
阳谷县国环污水处理有限公司	2015年7月1日
聊城市城南污水处理有限公司	2015年7月1日
宁国市城建污水处理有限公司	2015年7月1日

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(1) 资源综合利用企业增值税免征/即征即退的税收优惠政策 - 续

(iii) 增值税即征即退70% - 续

公司名称	税收优惠开始期间
广水正源环保工程有限公司	2015年7月1日
荆州市丰禾源生物科技有限公司	2015年7月1日
菏泽蓝清环境科技有限公司	2015年7月1日
聊城高新国环污水处理有限公司	2015年7月1日
西部水务(福建)有限公司	2015年7月1日
西部水务(漳州)有限公司	2015年7月1日
武汉正源污水处理有限公司	2015年7月1日
临清市碧海国环污水处理有限公司	2015年7月1日
山东省成武盈源实业有限公司	2015年7月1日
国电银河水务(曹县)有限公司	2015年7月1日
国电银河水务(昌乐)有限公司	2015年7月1日
国电银河水务(单县)有限公司	2015年7月1日
济宁银河水务有限公司	2015年7月1日
银河水务(胶南)有限公司	2015年7月1日
国电银河水务(青岛南村)有限公司	2015年7月1日
济宁银河污水处理有限公司	2015年7月1日
国电银河水务(青岛开发区)有限公司	2016年1月1日
桂林碧源环保有限公司	2016年3月1日
曲靖西沽环保科技有限公司	2020年1月1日
国电银河水务(滕州)有限公司	2020年9月1日
银河水务(滕州大坞)有限公司	2020年10月1日
利川正源环保工程有限公司	2020年10月1日
铜陵市西湖污水处理有限公司	2021年1月1日
荣成颐晨污水处理有限公司	2022年5月13日

(2) 软件产品销售增值税即征即退的税收优惠

依据《财政部 国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100号)相关规定, 本公司子公司北京天源科创风电技术有限责任公司、北京金风慧能技术有限公司、北京天诚同创电气有限公司和江苏金风软件技术有限公司的软件产品享受增值税即征即退的政策。根据上述即征即退优惠政策, 以上子公司销售其自行开发生产的软件产品, 按13%税率征收增值税后, 对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(3) 公共基础设施项目企业所得税优惠政策

根据国务院发布的《中华人民共和国企业所得税法实施条例(2019修订)》(国务院令512号)和《财政部 国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]第46号)的规定,2008年1月1日以后经批准的公共基础设施项目,其投资经营的所得,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。《财政部 国家税务总局 国家发展改革委关于公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008年版)的通知》(财税[2008]第116号)中列明了可以享受该税收优惠的具体项目,其中包括本集团从事的风力发电项目。本集团取得上述优惠备案的子公司及对应所得税减免期间列示如下:

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
滑县润金新能源有限公司(滑县金堤)	2018年至2020年	2021年至2023年
翁牛特旗天汇风电有限公司(五万)	2018年至2020年	2021年至2023年
济南瑞风新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
兰考天润新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
泰州润成新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
广州信合光伏电力有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
宜兴环易光伏科技有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
滑县润金新能源有限公司(滑县二期)	2018年至2020年	2021年至2023年
朝阳天润风电有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
六安金润新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
上海拓书光伏电力有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
天等天润风电有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
抚州市东乡区天润新能源有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
南阳润风新能源有限公司(咎岗分散式)	2019年至2021年	2022年至2024年
天津天诚智慧能源科技有限公司 (中石化润滑油天津分公司分布式风电项目)	2019年至2021年	2022年至2024年
嘉兴中禾新能源有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
盐城金泽光伏有限责任公司	2019年至2021年	2022年至2024年
固原清源风电有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
天津恒光光伏发电有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
崇义天润龙归风电有限公司(崇义天星项目)	2019年至2021年	2022年至2024年
攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
郑州市多盛光伏电力有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
安阳市天航新能源科技有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年
苏州信合欣宏光伏科技有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年
上海工汉新能源科技有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年
贵溪市瑞天佑新能源有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年
平顶山新时代能源有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年
濮阳润丰新能源有限公司(濮阳顿丘)	2020年至2022年	2023年至2025年

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(3) 公共基础设施项目企业所得税优惠政策 - 续

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
南阳润风新能源有限公司(唐河仪马)	2020年至2022年	2023年至2025年
阿巴嘎旗天润新能源有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年
苏尼特右旗天润新能源有限公司(一期项目)	2020年至2022年	2023年至2025年
运城市风陵渡开发区吴瑞风力发电有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年
福建长汀润汀新能源有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年
徐州莱启兆新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
苏州震能太阳能发电有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
瓜州县润浩新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
木垒金风天润风电有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
灵璧润灵新能源有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年
山东国电恒罡新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
永安天润新能电力有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
代县泓润翔新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
天津天诚长城新能源科技有限公司 (天津鞍钢天铁 8MW 分布式光伏项目)	2021年至2023年	2024年至2026年
武汉天诚智慧能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
聊城天诚智慧能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
潍坊天诚智慧能源服务有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
北京天诚同创能源科技有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
唐山诚投能源科技有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
威海时景新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
翁牛特旗天汇风电有限公司(三万)	2021年至2023年	2024年至2026年
天津天诚智慧能源科技有限公司 (天津中石化 756kWp 分布式光伏)	2021年至2023年	2024年至2026年
南阳润德新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
舞阳润丰新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
福建润峡新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
日照市天海新能源科技有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
常州九金裕风新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
临猗天润风电有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
临猗县禹鸿风力发电有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
朔州市耀源风力发电有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
右玉县耀源风力发电有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
盐城泽风智慧能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
济源济钢金风新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
苏尼特右旗天润新能源有限公司(二期)	2021年至2023年	2024年至2026年
沁阳市庆泰新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
安阳市润泰新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
宿迁天润光伏发电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(3) 公共基础设施项目企业所得税优惠政策 - 续

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
濮阳润丰新能源有限公司(濮阳清丰分散式)	2022年至2024年	2025年至2027年
滑县润金新能源有限公司(滑县金堤分散式)	2022年至2024年	2025年至2027年
滑县润金新能源有限公司(滑县赵营分散式)	2022年至2024年	2025年至2027年
南阳润风新能源有限公司(上城分散式)	2022年至2024年	2025年至2027年
南阳润龙新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
武宣润仙风电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
讷河市风腾新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
锦州启航新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
延津县天润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
长岭县长润风电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
尚义县天润风电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
天津武清区润风新能源发电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
盐城泽立智慧能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
天津天诚长城新能源科技有限公司 (天津汉沽盐场 12.9MW 分散式风电项目)	2022年至2024年	2025年至2027年
润沐(滦平)新能源发展有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
魏县冀润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
兴隆县阳润新能源科技有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
张北沐泽新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
安华吉林能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
固阳县庆丰新能源科技有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
丰镇市乾元新能源有限公司	2022年至2024年	2023年至2025年
达拉特旗天润风电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
乌审旗国天风力发电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
禄丰市天润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
福州天润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
南通泽通智慧能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
江阴葵润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
平顶山风扬新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
平顶山鑫风新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
齐河县楚家庄新能源开发有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
淄博天诚光伏发电服务有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
沁阳市天诚智慧新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
安阳润丰新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
海东市平安区风润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
海东市平安区青润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(3) 公共基础设施项目企业所得税优惠政策 - 续

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
吴起风润风电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
志丹金润风电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
余干金风新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
无锡泽通智慧能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
赣州天诚同创智慧能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
天等双润新能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
南京天诚智慧能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
潍坊旭远光伏新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
东营市天宏润泽新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
诸城市润业新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
南阳润锦新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
揭阳天诚智慧能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
诸城市润诚新能源有限公司(正宏工贸一期)	2023年至2025年	2026年至2028年
诸城市润诚新能源有限公司 (诸城市正宏工贸二期 2.3MW 屋顶分布式光伏)	2023年至2025年	2026年至2028年
诸城市润诚新能源有限公司 (诸城精信冷链 2.7MWp 屋顶分布式光伏发电)	2022年至2024年	2025年至2027年
诸城市润诚新能源有限公司 (山东精信工业 3.6MWp 屋顶分布式光伏发电)	2022年至2024年	2025年至2027年
南阳润风新能源有限公司(唐河桐店风电项目)	2023年至2025年	2026年至2028年
滑县润金新能源有限公司(卫南坡)	2023年至2025年	2026年至2028年
阿克塞哈萨克族自治县润金新能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
绥滨县水发绿色能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
阿拉善瀚海润金新能源有限责任公司	2023年至2025年	2026年至2028年
兴安盟金朔风力发电有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
达拉特旗庆风新能源科技有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
鄂托克旗国天风力发电有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
开原天润风电有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
茫崖天茫新能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
乌鲁木齐市天润新能风电有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
天津天诚渤化新能源科技有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
天津滨海新区风润新能源发电有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
太原天润光伏发电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
武穴润享新能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
广西钦州金源新能源开发有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
临沂润磁新能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
无锡天诚智慧能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(4) 西部大开发企业所得税优惠政策

根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部税务总局 国家发展改革委公告2020年第23号)的规定,自2021年1月1日至2030年12月31日,对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。该规定所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录(2020年本)》中规定的产业项目为主营业务,且其主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业。《西部地区鼓励类产业目录(2020年本)》中列明了可以享受该税收优惠的具体项目,其中包括本集团从事的风力、太阳能发电场建设及运营项目的子公司。

本集团取得上述优惠备案的子公司列示如下:

公司名称	公司名称
科右中旗天佑新能源有限公司	乌鲁木齐金风天翼风电有限公司
塔城天润新能源有限公司	翁牛特旗天汇风电有限公司
哈密天润太阳能有限公司	固阳县天汇风电有限公司
哈密金风风电设备有限公司	咸阳金芙蓉水务有限公司
哈密烟墩天润风电有限公司	咸阳蓝清水务有限公司
哈密天润新能源有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司
乌鲁木齐天润风电有限公司	曲靖市西部水务有限公司
达茂旗天润太阳能有限公司	云南西部水务有限公司
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	固原清源风电有限公司
瓜州县风润风电有限公司	攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司
固原风润风电有限公司	海东市平安区风润新能源有限公司
攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司	海东市平安区青润新能源有限公司
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	固阳县庆丰新能源科技有限公司
兴安盟金风风电设备科技有限公司	丰镇市乾元新能源有限公司
新疆金风科技集团财务有限公司	乌审旗国天风力发电有限公司
云南西部水务有限公司(师宗)分公司	甘肃金风风电设备制造有限公司
天等天润风电有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司黔西分公司
瓜州县润浩新能源有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司赫章分公司
木垒金风天润风电有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司镇远分公司
吴起风润风电有限公司	乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司
志丹金润风电有限公司	天等双润新能源有限公司
武宣润仙风电有限公司	通辽金风风电设备科技有限公司
额敏天润风电有限公司	商都县金风风电设备有限公司
阿巴嘎旗天润新能源有限公司	苏尼特右旗天润新能源有限公司(一期项目)
阿克塞哈萨克族自治县润金新能源有限公司	茫崖天茫新能源有限公司
昌吉金风科技有限公司	乌鲁木齐市天润新能风电有限公司

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(4) 西部大开发企业所得税优惠政策 - 续

其中本集团取得上述优惠备案的子公司同时享受公共基础设施项目企业所得税的优惠政策的列示如下：

公司名称	公司名称
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	固原清源风电有限公司
天等天润风电有限公司	攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司
瓜州县润浩新能源有限公司	海东市平安区风润新能源有限公司
木垒金风天润风电有限公司	海东市平安区青润新能源有限公司
吴起风润风电有限公司	固阳县庆丰新能源科技有限公司
志丹金润风电有限公司	丰镇市乾元新能源有限公司
武宣润仙风电有限公司	乌审旗国天风力发电有限公司
乌鲁木齐市天润新能风电有限公司	翁牛特旗天汇风电有限公司
天等双润新能源有限公司	阿克塞哈萨克自治县润金新能源有限公司
阿巴嘎旗天润新能源有限公司	苏尼特右旗天润新能源有限公司(一期项目)
茫崖天茫新能源有限公司	

(5) 高新技术企业企业所得税优惠政策

依据《中华人民共和国企业所得税法》相关规定，高新技术企业减按 15%的税率计缴企业所得税。本期间，本集团适用高新技术企业所得税优惠政策情况如下：

本公司

本公司自 2015 年 7 月 1 日起取得高新技术企业资格，于 2021 年 9 月 18 日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023 年度，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

北京金风科创风电设备有限公司

北京金风科创风电设备有限公司自 2014 年 10 月 30 日起取得高新技术企业资格，于 2023 年 12 月 26 日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023 年度，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

北京金风慧能技术有限公司

北京金风慧能技术有限公司自 2014 年 10 月 30 日起取得高新技术企业资格，于 2023 年 10 月 26 日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023 年度，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(5) 高新技术企业企业所得税优惠政策 - 续

江苏金风科技有限公司

江苏金风科技有限公司自2015年8月24日起取得高新技术企业资格，于2021年11月30日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023年度，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

北京天诚同创电气有限公司

北京天诚同创电气有限公司自2016年12月22日起取得高新技术企业资格，于2022年11月2日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023年度，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

达斯玛环境科技(北京)有限公司

达斯玛环境科技(北京)有限公司自2018年9月10日起取得高新技术企业资格，于2021年12月17日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，2023年度，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

江苏金风软件技术有限公司

江苏金风软件技术有限公司自2022年12月12日取得高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023年度，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

北京天杉高科风电科技有限责任公司

北京天杉高科风电科技有限责任公司自2018年9月10日起取得高新技术企业资格，于2021年12月17日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，2023年度，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

新疆工业云大数据创新中心有限公司

新疆工业云大数据创新中心有限公司自2020年10月19日取得高新技术企业资格证书，2023年10月16日取得更新后高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，2023年度，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(5) 高新技术企业企业所得税优惠政策 - 续

福氏新能源技术(上海)有限公司

福氏新能源技术(上海)有限公司自2022年12月14日起取得高新技术企业资格，证书有效期为三年，2023年度，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

(6) 符合条件的城镇污水处理企业所得税减免

根据国务院发布的《中华人民共和国企业所得税法实施条例(2019 修订)》(国务院令 第 512 号)和《财政部 税务总局 发展改革委 生态环境部公告关于公布<环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录(2021 年版)>以及<资源综合利用企业所得税优惠目录(2021 年版)>的公告》(财政部 税务总局 发展改革委 生态环境部公告 2021 年第 36 号)的规定，公共污水处理项目在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。本集团取得上述优惠备案的子公司列示如下：

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
阳谷县城东瀚海水处理有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
银河水务(滕州西岗)有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
荣成颐晨污水处理有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
临清市瀚海水处理有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
菏泽蓝清环境科技有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
聊城市高新瀚海水处理有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
曹县晓清水处理有限公司二期	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
沭阳凌志水务有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
乌鲁木齐金风建投水处理有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
宿松县泓源污水处理有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
龙游蓝源水污染治理有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年

(7) 符合条件的西藏自治区企业所得税减免

根据《西藏自治区人民政府关于印发<西藏自治区招商引资优惠政策若干规定>的通知》(藏政发[2021]9 号)的规定，西藏自治区的企业统一执行西部大开发战略中企业所得税 15% 的税率。对符合国家环境保护要求的污水处理、垃圾利用、再生资源回收的企业或项目免征企业所得税地方分享部分。优惠期为 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日。

本公司子公司西藏泓清环保科技有限公司自 2018 年起免征企业所得税中属于地方分享的部分。

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(8) 符合条件的小微企业所得税减免

根据《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号)的规定,对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分,减按 25%计入应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税。优惠期为 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。根据《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号)的规定,对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分,减按 25%计入应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税。优惠期为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。本集团符合上述优惠的子公司列示如下:

公司名称	公司名称
利川正源环保工程有限公司	七台河润沐新能源有限公司
濮阳天金新能源有限公司	内蒙古天润售电有限公司
诸暨山下湖污水处理有限公司	巴林右旗赤源光伏发电有限公司
诸暨枫桥污水处理有限公司	巴林右旗浩博风力发电有限公司
诸暨璜山污水处理有限公司	内蒙古天润清静新能源投资有限公司
桂林碧源环保有限公司	山西润风新能源有限责任公司
国电银河水务(曹县)有限公司	偏关县天润悦风新能源有限公司
曲靖西沾环保科技有限公司	朔州市天铭天润风电有限公司
安徽省城建花山污水处理有限公司	朔州市天润天铭风电有限公司
石屏天润新能源有限公司	兴安盟金晟新能源有限公司
浙江荣龙纸业	兴安盟晟景光伏科技有限公司
盐城市大丰区润能新能源有限公司	盐城金泽光伏有限责任公司
国电银河水务(单县)有限公司	盐城泽风智慧能源有限公司
北京光合加科技有限公司	盐城泽立智慧能源有限公司
天津天诚渤化新能源科技有限公司	泰州润成新能源有限公司
天津盛通光伏发电有限公司	杭州天诚智慧能源有限公司
天津宝坻区天润新能源有限公司	上海工汉新能源科技有限公司
天津武清区润风新能源发电有限公司	天润沐阳(滨州)新能源有限公司
阳原县天润新能光伏有限公司	天润沐阳(聊城)新能源有限公司
邢台市润盛新能源有限公司	天润沐阳(安阳)新能源有限公司
临城风润新能源科技有限公司	江西金风科技有限公司
平泉市润阳光伏发电有限公司	嘉兴中禾新能源有限公司
兴隆县阳润新能源科技有限公司	徐州莱启兆新能源有限公司
魏县冀润新能源有限公司	正镶白旗天润新能源有限公司
北京天茫新能源有限公司	北京天润新能投资有限公司山西分公司
承德润航储能科技有限公司	宁波金风绿能能源有限公司山西分公司
承德润航电机技术有限公司	朔州市朔城区天润风电有限公司

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(8) 符合条件的小微企业所得税减免 - 续

公司名称	公司名称
唐山诚投能源科技有限公司	内蒙古荔力新能源有限公司
香河金诚能源有限责任公司	杭锦旗众协新能源有限公司
北京天诚同创能源科技有限公司	山西润天弘新能源有限公司
润沐(邯郸)新能源科技有限公司	内蒙古润潼新能源有限公司
中电瑞风新能源(天津)有限公司	阿拉善盟润海吉泰风力发电技术有限公司
达茂旗天汇风电有限公司	临猗润航风电有限公司
通辽金朔新能源有限公司	锡林郭勒盟天润启航新能源有限公司
科尔沁左翼中旗金朔风力发电有限公司	内蒙古天瑞新能源有限公司
翁牛特旗风润风电有限公司	太仆寺旗天润新能源有限公司
商都县天润风阳光伏科技有限公司	库伦旗优朔风力发电有限公司
讷河市风岚新能源有限公司	科尔沁左翼后旗新晟光伏发电科技有限公司
黑龙江省国润未来风力发电有限公司	通辽新晟新能源有限公司
勃利县润风新能源有限公司	盐城大丰天润新能源有限公司
大庆市高登润峰风力发电有限公司	赣州天诚同创智慧能源有限公司
七台河市润金新能源有限公司	柳城县广汇供水有限公司
天津武清区天润新能源发电有限公司	桂林市嘉华天润新能源有限公司
天津滨海新区金润新能源发电有限公司	安阳金风风电设备有限公司
天津正德新能源有限公司	国电银河水务(德州)有限公司
天津正发新能源有限公司	山东金风科技有限公司
河北省金风润汇新能源有限责任公司	乳山市润金新能源有限公司
昌黎县润汇新能源有限公司	乳山市润煜新能源有限公司
秦皇岛市抚宁区润清新能源有限公司	锦州辉源电力科技有限公司
永安天润新能电力有限公司	滨州金风风电设备制造有限公司
润电(河北)新能源有限公司	潍坊普炎光伏新能源有限公司
围场满族蒙古族自治县翰润风力发电有限公司	郓城天润新能光伏有限公司
北京市天润新能能源有限公司	青岛天润金波新能源有限公司
围场满族蒙古族自治县源润新能源科技有限公司	青岛润沐新能源有限公司
围场满族蒙古族自治县晟能润新能源科技有限公司	东营河口金风风电有限公司
围场满族蒙古族自治县晟润新能源有限公司	济宁银河污水处理有限公司
普洱金风储能科技有限公司	惠民县润龙新能源有限公司
福建长汀润汀新能源有限公司	潍坊润胸新能源有限公司
北京金风青地新能源有限公司	德州润风风电设备制造有限公司
天润沐晨(北京)新能源有限公司	德州润能新能源有限公司
山东壹新智慧能源有限公司	青岛瀚海智匠环保科技有限公司
福州天润新能源有限公司	开封金朔新能源有限公司
北京天润新能投资有限公司天津分公司	湛江中科荣标科技有限公司
金风科技股份有限公司河北分公司	东莞天诚智慧能源有限公司
围场满族蒙古族自治县润慧科技有限公司	南乐县天创新能源有限公司
宁晋县晋风润崧新能源有限公司	开封惠枫通合新能源有限公司

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(8) 符合条件的小微企业所得税减免 - 续

公司名称	公司名称
北京泓润新能源有限公司	杞县禾枫锦朔风力发电有限公司
河北堂棣新能源科技有限公司	杞县华枫锦鑫风力发电有限公司
清河县朵润新能源科技有限公司	南阳惟宽新能源科技有限公司
新疆哈密金风慧创技术服务有限公司	北京金风创培文化发展有限公司
乌鲁木齐金风天诚智慧能源有限公司	额敏天润新能风电有限公司
额敏锡伯特新能源有限公司	呼和浩特天诚同创储能科技有限公司
额敏县库斯特新能源有限公司	赤峰天诚同创储能科技有限公司
包头市润博新能源有限公司	讷河市风腾新能源有限公司
赤峰市风玺新能源有限公司	鸡西市天杉能源科技有限责任公司
太仆寺旗天润新能风电有限公司	五大连池润和新能源有限公司
内蒙古中萃新能源有限公司	运城市中天昊瑞风力发电有限公司
柳河天润新能风电有限公司	大丰天诚智慧能源有限公司
西安金风慧创技术有限公司	内蒙古化德天润新能源有限公司
若羌金风科技有限公司	宿迁天润光伏发电有限公司
巴里坤天润新能源有限公司	天润沐阳(濮阳)新能源有限公司
若羌启润新能源有限公司	太原天润光伏发电有限公司
武威金风科技有限公司	七台河润和新能源有限公司
民勤县天润风电有限公司	四川金润绿能清洁能源服务有限公司
若羌曙辉启航新能源有限公司	安庆润阳新能源有限公司
酒泉金朔新能源有限公司	苏州春信耀佳光伏科技有限公司
银川金储嘉源新能源有限公司	乐平市能润新能源有限公司
玉门天朔风电有限公司	合肥润曜新能源有限公司
哈密金朔新能源有限公司	东至润曜新能源有限公司
榆林金风风电设备有限公司	六安市润颍新能源科技有限公司
定边县润盈新能源有限公司	铅山县天润新能风电有限公司
吉木乃润加盈风电有限公司	六安市淠河左岸新能源科技有限公司
张北低碳新能源科技有限公司	平阳润瓯新能源有限公司
天津市润德新能源有限公司	平阳润洋新能源有限公司
天津蓟州区天汇风力发电有限公司	上饶润航新能风电有限公司
天津蓟州区天润风力发电有限公司	定远县龙扬污水处理有限公司
天津金弗新能源科技有限公司	武汉金诚零碳能源有限公司
秦皇岛金风启航海洋工程装备有限公司	宁国市城建污水处理有限公司
河北亦语新能源科技有限公司	江苏金风绿能耦合工程有限公司
秦皇岛金风启航风力发电设备有限公司	江苏金风环境技术有限公司
秦皇岛金风润榆新能源科技有限公司	衢州泽风新能源科技有限公司
秦皇岛市抚宁航清新能源有限公司	浙江金风润洲新能源有限公司

四、 税项 - 续

2. 税收优惠 - 续

(8) 符合条件的小微企业所得税减免 - 续

公司名称	公司名称
秦皇岛金风润澜新能源科技有限公司	杭州金风零碳能源有限公司
廊坊金风润汇新能源有限公司	天诚慧嵘(上海)新能源有限公司
秦皇岛金碳储能科技有限公司	太仓聚益技术创新咨询有限公司
北海金风科技有限公司	无为金风智慧能源管理有限公司
开封金颐风电设备有限公司	天门市天杉能源科技有限责任公司
开封天杉能源科技有限责任公司	台州中禾新能源科技有限公司
汕头金风科技有限公司	荆门市天杉能源科技有限责任公司
河南国惟新能源有限公司	

(9) 符合条件的软件企业所得税减免

根据财政部税务总局关于集成电路设计企业和软件企业2019年度企业所得税汇算清缴适用政策的公告(财税[2014]第29号)规定,依法成立且符合条件的集成电路设计企业和软件企业,在2019年12月31日前自获利年度起计算优惠期,第一年至第二年免征企业所得税,第三年至第五年按照25%的法定税率减半征收企业所得税,并享受至期满为止。

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
江苏金风软件技术有限公司	2019年至2020年	2021年至2023年

(10) 符合条件的自由贸易港所得税减免

根据财政部税务总局关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知(财税[2020]第31号)规定,对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业,减按15%的税率征收企业所得税。优惠期为2020年1月1日至2024年12月31日。

本公司子公司海南润金新能源科技有限公司符合海南自由贸易港鼓励类产业相关条件,适用15%的企业所得税率。

五、合并财务报表主要项目注释

1. 货币资金

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
库存现金	163,320.16	52,924.37
银行存款	13,693,744,922.29	15,246,090,374.90
其他货币资金	551,275,515.10	381,838,498.73
合计	14,245,183,757.55	15,627,981,798.00
其中：因抵押、质押或冻结等对使用 有限制的款项总额(附注五、69)	551,275,515.10	381,838,498.73
存放在中国大陆境外的款项总额	1,390,262,836.87	2,385,935,153.10

本集团通过财务公司对资金实行集中统一管理。本公司及本集团内子公司存放于本集团财务公司的货币资金款项共计人民币8,597,709,696.94元(2022年12月31日：人民币11,602,990,967.88元)。

2. 交易性金融资产

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
结构性存款	700,000,000.00	500,000,000.00
合计	700,000,000.00	500,000,000.00

2023年12月31日，本集团为提高资金利用效率，使用暂时闲置资金购入的结构性存款的余额为人民币700,000,000.00元(2022年12月31日：人民币500,000,000.00元)。该结构性存款收益率与观察期内汇率挂钩，期限短于6个月，作为交易性金融资产核算。

3. 应收账款

(1) 应收账款的账龄分析

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
1年以内(含1年)	15,761,216,831.84	17,353,018,055.57
1年至2年(含2年)	5,753,005,737.99	4,420,841,979.23
2年至3年(含3年)	2,710,454,788.99	2,336,485,563.58
3年至4年(含4年)	1,766,722,739.70	613,033,165.33
4年至5年(含5年)	343,404,207.99	237,559,290.55
5年以上	890,413,721.97	785,273,615.73
小计	27,225,218,028.48	25,746,211,669.99
减：损失准备	1,677,216,793.40	1,459,855,462.65
合计	25,548,001,235.08	24,286,356,207.34

本集团的收入主要通过销售产品和提供劳务产生，并按合同约定的条款结算。应收账款并不计息。

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

3. 应收账款 - 续

(2) 应收账款的分类披露

单位：人民币元

	2023年12月31日				
	账面余额		损失准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	
单项计提损失准备	1,118,834,372.80	4.11	1,057,454,371.13	94.51	61,380,001.67
按信用风险特征组合计提损失准备	26,106,383,655.68	95.89	619,762,422.27	2.37	25,486,621,233.41
合计	27,225,218,028.48	100.00	1,677,216,793.40		25,548,001,235.08

单位：人民币元

	2022年12月31日				
	账面余额		损失准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	
单项计提损失准备	1,069,106,591.06	4.15	981,522,004.22	91.81	87,584,586.84
按信用风险特征组合计提损失准备	24,677,105,078.93	95.85	478,333,458.43	1.94	24,198,771,620.50
合计	25,746,211,669.99	100.00	1,459,855,462.65		24,286,356,207.34

(i) 按单项计提损失准备的应收账款

单位：人民币元

	2023年12月31日			
	账面余额	损失准备	计提比例(%)	理由
单位一	470,618,763.20	470,618,763.20	100.00	注
单位二	174,905,046.49	174,905,046.49	100.00	注
单位三	80,838,701.96	31,551,951.43	39.03	注
单位四	61,169,650.00	61,169,650.00	100.00	注
单位五	49,886,242.45	49,886,242.45	100.00	注
其他	281,415,968.70	269,322,717.56	95.70	注
合计	1,118,834,372.80	1,057,454,371.13		

单位：人民币元

	2022年12月31日			
	账面余额	损失准备	计提比例(%)	理由
单位一	470,618,763.20	470,618,763.20	100.00	注
单位二	174,905,046.49	174,905,046.49	100.00	注
单位三	105,173,171.44	31,551,951.43	30.00	注
单位四	45,426,160.44	45,426,160.44	100.00	注
单位五	44,596,880.00	44,596,880.00	100.00	注
其他	228,386,569.49	214,423,202.66	93.89	注
合计	1,069,106,591.06	981,522,004.22		

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

3. 应收账款 - 续

(2) 应收账款的分类披露 - 续

(i) 按单项计提损失准备的应收账款 - 续

注：本集团向以上客户供应风力发电设备以及提供污水处理厂建设服务，这些客户由于发生重大财务困难，经营或财务情况出现重大不利变化，或以前年度有违反合同、本金违约或逾期的记录，本集团预计相关应收账款不能全部收回，因而计提损失准备。

(ii) 采用信用风险特征组合计提损失准备的应收账款

单位：人民币元

	2023年12月31日		
	账面余额	预期信用 损失率(%)	整个存续期 预期信用损失
6个月以内(含6个月)	11,846,255,184.52	0.21	24,580,562.20
6个月至1年(含1年)	3,900,836,301.68	1.30	50,817,305.39
1年至2年(含2年)	5,738,218,636.82	3.03	173,918,107.60
2年至3年(含3年)	2,692,938,317.86	4.00	107,736,730.43
3年至4年(含4年)	1,647,902,515.84	8.43	138,924,626.92
4年至5年(含5年)	117,610,970.49	24.25	28,519,233.97
5年以上	162,621,728.47	58.58	95,265,855.76
合计	26,106,383,655.68		619,762,422.27

单位：人民币元

	2022年12月31日		
	账面余额	预期信用 损失率(%)	整个存续期 预期信用损失
6个月以内(含6个月)	13,798,423,058.87	0.16	22,658,219.85
6个月至1年(含1年)	3,549,739,699.89	1.32	46,905,990.39
1年至2年(含2年)	4,420,841,979.23	2.33	103,108,531.46
2年至3年(含3年)	2,294,874,334.99	6.15	141,074,556.87
3年至4年(含4年)	313,265,624.13	10.54	33,022,002.09
4年至5年(含5年)	134,171,145.24	20.70	27,772,603.83
5年以上	165,789,236.58	62.60	103,791,553.94
合计	24,677,105,078.93		478,333,458.43

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

3. 应收账款 - 续

(3) 信用损失准备计提情况

单位：人民币元

信用损失准备	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)	合计
2023年1月1日余额	478,333,458.43	981,522,004.22	1,459,855,462.65
转入已发生信用减值	(34,617,840.97)	34,617,840.97	-
本年计提	455,436,977.97	81,993,295.63	537,430,273.60
本年转回	292,186,798.89	41,992,669.16	334,179,468.05
本年核销	-	3,146,182.54	3,146,182.54
其他变动	12,796,625.73	4,460,082.01	17,256,707.74
2023年12月31日余额	619,762,422.27	1,057,454,371.13	1,677,216,793.40

单位：人民币元

信用损失准备	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)	合计
2022年1月1日余额	496,918,125.29	1,268,597,254.62	1,765,515,379.91
转入已发生信用减值	(36,493,958.36)	36,493,958.36	-
本年计提	390,904,610.10	29,716,544.07	420,621,154.17
本年转回	383,254,184.32	324,724,616.56	707,978,800.88
本年核销	-	30,454,791.47	30,454,791.47
其他变动	10,258,865.72	1,893,655.20	12,152,520.92
2022年12月31日余额	478,333,458.43	981,522,004.22	1,459,855,462.65

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：人民币元

	2023年12月31日				
	应收账款 年末余额	合同资产 年末余额	应收账款和 合同资产年末余额	占应收账款和 合同资产年末 余额合计数的 比例(%)	坏账准备 年末余额
单位一	1,106,747,707.39	195,638,065.73	1,302,385,773.12	3.43	16,359,437.60
单位二	1,070,114,191.45	-	1,070,114,191.45	2.81	-
单位三	701,085,832.20	343,973,682.00	1,045,059,514.20	2.75	10,724,085.22
单位四	860,797,627.63	-	860,797,627.63	2.26	68,500,193.93
单位五	621,922,946.77	-	621,922,946.77	1.64	-
合计	4,360,668,305.44	539,611,747.73	4,900,280,053.17	12.89	95,583,716.75

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

3. 应收账款 - 续

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况 - 续

单位：人民币元

	2022年12月31日				
	应收账款 年末余额	合同资产 年末余额	应收账款 和合同资产年末余额	占应收账款和 合同资产年末 余额合计数的 比例(%)	坏账准备 年末余额
单位一	949,641,996.79	-	949,641,996.79	2.53	-
单位二	846,345,666.02	-	846,345,666.02	2.26	67,350,141.77
单位三	712,801,499.19	945,904.73	713,747,403.92	1.90	4,647,195.35
单位四	587,336,118.05	-	587,336,118.05	1.57	587,336.12
单位五	542,473,620.18	-	542,473,620.18	1.45	-
合计	3,638,598,900.23	945,904.73	3,639,544,804.96	9.71	72,584,673.24

4. 应收款项融资

(1) 应收票据分类

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
银行承兑汇票	934,843,780.65	1,849,100,198.92
商业承兑汇票	19,666,608.87	5,933,881.93
合计	954,510,389.52	1,855,034,080.85

(2) 已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：人民币元

	2023年12月31日		2022年12月31日	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	11,224,555,709.28	835,498,079.43	12,138,556,259.62	1,318,814,218.53
商业承兑汇票	-	19,666,608.87	-	5,933,881.93
合计	11,224,555,709.28	855,164,688.30	12,138,556,259.62	1,324,748,100.46

5. 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：人民币元

	2023年12月31日		2022年12月31日	
	账面余额	比例(%)	账面余额	比例(%)
1年以内(含1年)	788,519,839.69	83.60	851,303,825.28	84.25
1年至2年(含2年)	88,437,254.89	9.38	114,997,064.39	11.38
2年至3年(含3年)	45,810,242.99	4.86	24,465,424.82	2.42
3年以上	20,353,146.44	2.16	19,658,689.80	1.95
合计	943,120,484.01	100.00	1,010,425,004.29	100.00

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

5. 预付款项 - 续

(2) 账龄超过一年的大额预付款项

单位：人民币元

	2023年12月31日	性质
单位一	37,728,598.91	预付工程款
单位二	5,698,300.00	预付工程款
单位三	5,608,022.30	预付材料款
单位四	5,108,090.07	预付工程款
单位五	3,712,945.24	预付材料款
合计	57,855,956.52	

单位：人民币元

	2022年12月31日	性质
单位一	28,721,831.66	预付工程款
单位二	15,808,784.37	预付工程款
单位三	12,870,068.08	预付材料款
单位四	9,414,500.00	预付工程款
单位五	6,436,511.00	预付工程款
合计	73,251,695.11	

于2023年12月31日及2022年12月31日，账龄超过1年的预付款项主要为预付工程款及预付材料款，将随着工程进度以及材料交付进行结算。

(3) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

单位：人民币元

	与本集团关系	2023年12月31日 年末余额	占预付款项 余额的比例(%)
单位一	第三方	63,549,631.62	6.74
单位二	第三方	37,728,598.91	4.00
单位三	第三方	36,480,000.02	3.87
单位四	第三方	25,431,027.37	2.70
单位五	第三方	24,511,724.00	2.60
合计		187,700,981.92	19.91

单位：人民币元

	与本集团关系	2022年12月31日 年末余额	占预付款项 余额的比例(%)
单位一	第三方	70,947,029.38	7.02
单位二	第三方	49,736,722.88	4.92
单位三	第三方	36,091,761.50	3.57
单位四	第三方	36,000,000.00	3.56
单位五	第三方	26,928,604.87	2.67
合计		219,704,118.63	21.74

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

6. 其他应收款

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
应收利息	3,290,488.10	1,585,147.41
应收股利	418,870,962.71	449,631,766.56
其他应收款	1,714,857,690.86	2,594,286,306.62
合计	2,137,019,141.67	3,045,503,220.59

应收利息

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
其他	3,290,488.10	1,585,147.41
合计	3,290,488.10	1,585,147.41

应收股利

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
达茂旗天润风电有限公司	165,649,492.38	71,519,068.22
朔州市平鲁区天汇风电有限公司	117,016,259.78	78,210,784.36
朔州市平鲁区天润风电有限公司	103,059,826.79	105,867,593.38
淄博托普威能源技术有限公司(“淄博托普威”)	11,666,974.08	-
绛县天润风电有限公司(“绛县天润”)	9,133,685.03	38,267,337.91
新疆哈密广恒新能源有限公司(“哈密广恒”)	8,403,400.00	-
布尔津县天润风电有限公司	2,526,071.85	8,173,098.13
河北金风电控设备有限公司	1,415,252.80	-
固原清风风电有限公司	-	64,673,092.54
大丰润龙风电有限公司	-	39,086,929.40
朔州市平鲁区天石风电有限公司	-	36,400,737.67
荆州天楚风电有限公司(“荆州天楚”)	-	7,433,124.95
合计	418,870,962.71	449,631,766.56

其他应收款

(1) 其他应收款按性质列示

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
应收股权及业务转让款	527,680,478.47	542,651,286.76
保证金及押金	517,223,732.79	514,846,440.28
与第三方往来款	928,380,133.85	1,738,435,110.21
备用金及其他	28,570,776.19	29,506,612.48
小计	2,001,855,121.30	2,825,439,449.73
减：其他应收款损失准备	286,997,430.44	231,153,143.11
合计	1,714,857,690.86	2,594,286,306.62

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

6. 其他应收款 - 续

其他应收款 - 续

(2) 其他应收款的账龄分析

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
1年以内(含1年)	969,546,367.81	2,353,672,359.30
1年至2年(含2年)	732,972,010.24	248,107,656.09
2年至3年(含3年)	148,511,393.38	96,701,606.82
3至4年(含4年)	47,797,512.97	55,158,167.63
4至5年(含5年)	42,247,739.61	29,989,771.84
5年以上	60,780,097.29	41,809,888.05
合计	2,001,855,121.30	2,825,439,449.73

(3) 信用损失准备计提情况

单位：人民币元

	未来12个月 预期信用损失	整个存续期 预期信用损失 (已发生信用减值)	合计
2023年1月1日余额	177,356,197.48	53,796,945.63	231,153,143.11
本年计提	91,071,515.71	-	91,071,515.71
本年转回	42,131,285.70	-	42,131,285.70
其他变动	6,804,171.49	99,885.83	6,904,057.32
2023年12月31日余额	233,100,598.98	53,896,831.46	286,997,430.44

单位：人民币元

	未来12个月 预期信用损失	整个存续期 预期信用损失 (已发生信用减值)	合计
2022年1月1日余额	219,540,384.78	27,303,575.54	246,843,960.32
转入已发生信用减值	(12,478,396.36)	12,478,396.36	-
本年计提	61,672,559.77	15,959,067.89	77,631,627.66
本年转回	94,566,544.08	-	94,566,544.08
本年核销	-	2,438,088.33	2,438,088.33
其他变动	3,188,193.37	493,994.17	3,682,187.54
2022年12月31日余额	177,356,197.48	53,796,945.63	231,153,143.11

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

6. 其他应收款 - 续

其他应收款 - 续

(4) 其他应收款金额前五大

单位：人民币元

	2023年12月31日 年末余额	占其他应收款 余额合计 数的比例(%)	性质	账龄	损失准备
单位一	329,000,000.00	16.43	应收股权转让款	1-2年	-
单位二	141,654,000.00	7.08	往来款	1年以内(含1年)	-
单位三	103,757,471.29	5.18	往来款	1年以内(含1年)、1-2年	36,226,908.81
单位四	99,719,200.00	4.98	应收股权转让款	1年以内(含1年)	-
单位五	97,192,729.18	4.86	往来款	1-2年	8,747,345.63
合计	771,323,400.47	38.53			44,974,254.44

单位：人民币元

	2022年12月31日 年末余额	占其他应收款 余额合计 数的比例(%)	性质	账龄	损失准备
单位一	527,877,724.37	18.68	往来款	1年以内(含1年)	-
单位二	472,572,152.56	16.73	往来款	1年以内(含1年)	-
单位三	329,000,000.00	11.64	应收股权转让款	1年以内(含1年)	-
单位四	95,560,957.03	3.38	往来款	1年以内(含1年)	-
单位五	93,000,000.00	3.29	保证金及押金	1年以内(含1年)	-
合计	1,518,010,833.96	53.72			-

7. 存货

(1) 存货按性质列示

单位：人民币元

	2023年12月31日		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	4,480,416,694.99	179,583,922.68	4,300,832,772.31
在产品	1,618,995,882.22	154,093,535.29	1,464,902,346.93
库存商品	2,653,736,375.33	31,681,232.06	2,622,055,143.27
周转材料	27,763,423.05	-	27,763,423.05
电站产品开发成本(注)	6,841,688,236.33	-	6,841,688,236.33
合计	15,622,600,611.92	365,358,690.03	15,257,241,921.89

财务报表附注

2023年12月31日止年度

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

7. 存货 - 续

(1) 存货按性质列示 - 续

单位：人民币元

	2022年12月31日		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	4,064,949,649.32	68,731,309.48	3,996,218,339.84
在产品	1,939,678,089.03	142,451,361.02	1,797,226,728.01
库存商品	1,851,654,273.12	22,062,201.11	1,829,592,072.01
周转材料	18,112,406.78	-	18,112,406.78
电站产品开发成本(注)	2,206,508,778.15	-	2,206,508,778.15
合计	10,080,903,196.40	233,244,871.61	9,847,658,324.79

注：2023年度，电站产品开发成本中包含的利息资本化金额为人民币50,448,621.26元，利息资本化率为2.55%至3.80% (2022年：人民币15,932,070.25元，利息资本化率为3.95%至4.31%)。

(2) 存货跌价准备变动

单位：人民币元

	2023年12月31日止年度					
	年初余额	本年计提	本年转回	本年转销	汇率变动	年末余额
原材料	68,731,309.48	127,275,333.98	4,236,611.96	12,505,636.77	319,527.95	179,583,922.68
在产品	142,451,361.02	11,683,107.09	-	40,932.82	-	154,093,535.29
库存商品	22,062,201.11	11,509,589.60	1,890,558.65	-	-	31,681,232.06
合计	233,244,871.61	150,468,030.67	6,127,170.61	12,546,569.59	319,527.95	365,358,690.03

单位：人民币元

	2022年12月31日止年度					
	年初余额	本年计提	本年转回	本年转销	汇率变动	年末余额
原材料	74,315,063.94	7,600,327.90	-	13,371,141.32	187,058.96	68,731,309.48
在产品	75,256,442.03	73,556,818.32	-	6,361,899.33	-	142,451,361.02
库存商品	51,422,158.26	-	11,046,610.79	18,313,346.36	-	22,062,201.11
合计	200,993,664.23	81,157,146.22	11,046,610.79	38,046,387.01	187,058.96	233,244,871.61

8. 合同资产

(1) 合同资产按性质列示

单位：人民币元

	2023年12月31日			2022年12月31日		
	账面余额	损失准备	账面价值	账面余额	损失准备	账面价值
工程承包服务 合同相关(注)	1,208,422,849.27	5,062,163.29	1,203,360,685.98	2,180,415,270.67	9,939,380.72	2,170,475,889.95
一年内到期的服务特许权 安排下的应收款 (附注五、27(4))	152,898,763.42	3,326,973.39	149,571,790.03	154,645,328.69	2,109,397.88	152,535,930.81
合计	1,361,321,612.69	8,389,136.68	1,352,932,476.01	2,335,060,599.36	12,048,778.60	2,323,011,820.76

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

8. 合同资产 - 续

(1) 合同资产按性质列示 - 续

注：本集团提供的工程承包服务按照履约进度确认收入，在客户办理验工结算后收取合同对价。本集团按照履约进度确认的收入超过客户办理结算的对价的部分，确认为合同资产。

(2) 信用损失准备计提情况

单位：人民币元

信用损失准备	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)	合计
2023年1月1日余额	10,070,689.97	1,978,088.63	12,048,778.60
本年计提	2,478,878.36	1,212,315.50	3,691,193.86
本年转回	7,350,835.78	-	7,350,835.78
2023年12月31日余额	5,198,732.55	3,190,404.13	8,389,136.68

单位：人民币元

信用损失准备	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)	合计
2022年1月1日余额	6,736,186.37	-	6,736,186.37
本年计提	5,387,435.90	1,978,088.63	7,365,524.53
本年转回	1,040,498.27	-	1,040,498.27
汇率变动	(1,012,434.03)	-	(1,012,434.03)
2022年12月31日余额	10,070,689.97	1,978,088.63	12,048,778.60

9. 持有待售资产/负债

单位：人民币元

项目	2023年12月31日	2022年12月31日
持有待售资产	-	1,698,864,717.31
持有待售负债	-	-

于2022年12月20日，本集团与独立第三方MNS Wind Finance Pty Ltd(“MNS”)签订股权购买选择权协议，分别转让Moorabool Wind Farm Pty Ltd(“Moorabool WF”)及Moorabool South Wind Farm Pty Ltd(“Moorabool South WF”)25%的股权以及授予MNS 26%股权购买选择权。

上述25%股权转让已经于2023年1月完成，26%股权转让已于2023年7月完成。

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

9. 持有待售资产/负债 - 续

于2022年12月21日，本集团与独立第三方 Cheetah BidCo Pty Ltd(“Cheetah”)签订股权转让协议，转让持有的合营企业 Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd(“Stockyard Pty”) 49% 的股权。上述股权转让已经于2023年1月完成。

10. 一年内到期的非流动资产

单位：人民币元

	2023年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的应收质量保证金(附注五、27)	535,005,399.22	535,005.40	534,470,393.82
一年内到期的应收融资租赁款 (不含税)(附注五、14)	184,557,910.34	1,183,752.22	183,374,158.12
一年内到期的应收融资租赁款应计增值税 (附注五、14)	23,992,528.34	-	23,992,528.34
一年内到期的债权投资(附注五、13)	5,917,212.75	-	5,917,212.75
合计	749,473,050.65	1,718,757.62	747,754,293.03

单位：人民币元

	2022年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的应收质量保证金(附注五、27)	495,490,666.83	482,536.73	495,008,130.10
一年内到期的应收融资租赁款 (不含税)(附注五、14)	213,298,572.99	704,501.64	212,594,071.35
一年内到期的应收融资租赁款应计增值税 (附注五、14)	27,728,814.49	-	27,728,814.49
一年内到期的债权投资(附注五、13)	3,576,252.04	-	3,576,252.04
合计	740,094,306.35	1,187,038.37	738,907,267.98

11. 其他流动资产

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
待摊费用	90,748,978.47	56,108,396.79
待抵扣进项税额	1,560,718,600.09	1,042,479,953.16
待认证进项税额	6,542,289.38	10,808,621.82
预缴企业所得税及其他	218,623,172.09	145,048,049.02
合计	1,876,633,040.03	1,254,445,020.79

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

12. 衍生金融资产/负债

单位：人民币元

			2023年12月31日	2022年12月31日
衍生金融资产				
远期外汇合约——流动资产	未指定为套期	注1	-	15,417,049.79
远期外汇合约——流动资产	指定为套期	注1	57,868,304.88	169,284,777.64
购买选择权——流动资产	未指定为套期		9,212,086.00	-
流动资产部分小计			67,080,390.88	184,701,827.43
远期外汇合约——非流动资产	指定为套期	注1	-	13,558,176.67
非流动资产部分小计			-	13,558,176.67
合计			67,080,390.88	198,260,004.10
衍生金融负债				
远期外汇合约——流动负债	未指定为套期	注2	-	13,459,341.92
远期外汇合约——流动负债	指定为套期	注2	148,865,187.28	52,977,891.71
流动负债部分小计			148,865,187.28	66,437,233.63
远期外汇合约——非流动负债	指定为套期	注2	524,191.48	-
非流动负债部分小计			524,191.48	-
合计			149,389,378.76	66,437,233.63

注1：截至2023年12月31日止，本集团与花旗银行、汇丰银行及中国农业银行等签订多笔远期外汇合约，上述合约均为公允价值套期；本集团分别与桑坦德银行、法国兴业银行及花旗银行等签订数笔远期外汇合约，上述合约均为现金流量套期；本集团分别与花旗银行、桑坦德银行及法国兴业银行等签订数笔远期外汇合约，上述合约均为境外经营净投资套期。上述现金流量套期工具及境外经营净投资套期的有效部分公允价值变动计入其他综合收益，剩余部分公允价值变动计入当期损益。

2023年12月31日，上述远期外汇合约的公允价值为人民币57,868,304.88元(2022年12月31日：人民币198,260,004.10元)，其中，于一年内到期的部分为人民币57,868,304.88元(2022年12月31日：人民币184,701,827.43元)。

注2：截至2023年12月31日止，本集团与中国农业银行、汇丰银行、法国巴黎银行等签订多笔远期外汇合约，上述合约均为公允价值套期；本集团分别与桑坦德银行、法国兴业银行及中信国际银行等签订数笔远期外汇合约，上述合约均为现金流量套期。上述现金流量套期工具套取的有效部分公允价值变动计入其他综合收益，剩余部分公允价值变动计入当期损益。

2023年12月31日，上述远期外汇合约的公允价值为负值人民币149,389,378.76元确认为衍生金融负债(2022年12月31日：人民币66,437,233.63元)，其中，于一年内到期的部分为人民币148,865,187.28元(2022年12月31日：人民币66,437,233.63元)。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

13. 债权投资

(1) 债权投资分类

单位：人民币元

	2023年12月31日		
	账面余额	损失准备	账面价值
其他债权投资	521,405,531.29	348,512.11	521,057,019.18
减：一年内到期的债权投资(附注五、10)	5,917,212.75	-	5,917,212.75
合计	515,488,318.54	348,512.11	515,139,806.43

单位：人民币元

	2022年12月31日		
	账面余额	损失准备	账面价值
其他债权投资	392,473,293.55	47,883.97	392,425,409.58
减：一年内到期的债权投资(附注五、10)	3,576,252.04	-	3,576,252.04
合计	388,897,041.51	47,883.97	388,849,157.54

(2) 信用损失准备计提情况

单位：人民币元

损失准备	未来12个月 预期信用损失
2023年1月1日余额	47,883.97
本年计提	300,628.14
2023年12月31日余额	348,512.11

单位：人民币元

损失准备	未来12个月 预期信用损失
2022年1月1日余额	46,962.49
汇率变动	921.48
2022年12月31日余额	47,883.97

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

14. 长期应收款

(1) 长期应收款分类

单位：人民币元

	2023年12月31日			2022年12月31日		
	账面余额	损失准备	账面价值	账面余额	损失准备	账面价值
应收融资租赁款(不含税)	3,773,174,793.63	23,483,006.70	3,749,691,786.93	4,430,379,485.56	13,590,074.65	4,416,789,410.91
应收融资租赁款应计增值税	270,046,214.39	-	270,046,214.39	164,968,180.96	-	164,968,180.96
应收股权转让款	62,045,186.48	-	62,045,186.48	51,904,605.47	-	51,904,605.47
应收关联方借款	52,360,000.00	1,309,000.00	51,051,000.00	60,610,000.00	1,515,250.00	59,094,750.00
小计	4,157,626,194.50	24,792,006.70	4,132,834,187.80	4,707,862,271.99	15,105,324.65	4,692,756,947.34
减：一年内到期的应收融资租赁款(不含税) (附注五、10)	184,557,910.34	1,183,752.22	183,374,158.12	213,298,572.99	704,501.64	212,594,071.35
一年内到期的应收融资租赁款应计增值税 (附注五、10)	23,992,528.34	-	23,992,528.34	27,728,814.49	-	27,728,814.49
合计	3,949,075,755.82	23,608,254.48	3,925,467,501.34	4,466,834,884.51	14,400,823.01	4,452,434,061.50

2023年12月31日,上述应收融资租赁款中未实现融资收益为人民币555,578,929.39元(2022年12月31日:人民币465,660,691.55元)。

(2) 信用损失准备计提情况

单位：人民币元

损失准备	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)	合计
2023年1月1日余额	1,515,250.00	13,590,074.65	15,105,324.65
本年计提	-	9,892,932.05	9,892,932.05
本年转回	206,250.00	-	206,250.00
2023年12月31日余额	1,309,000.00	23,483,006.70	24,792,006.70

单位：人民币元

损失准备	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)	合计
2022年1月1日余额	4,909,683.59	10,113,804.19	15,023,487.78
本年计提	38,691.41	7,027,650.15	7,066,341.56
本年转回	3,433,125.00	3,551,379.69	6,984,504.69
2022年12月31日余额	1,515,250.00	13,590,074.65	15,105,324.65

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

14. 长期应收款 - 续

(3) 应收融资租赁款

单位：人民币元

项目	2023年12月31日	2022年12月31日
最低租赁收款额(含税):		
1年以内(含1年)	303,974,782.75	393,155,085.23
1年至2年(含2年)	419,965,646.07	425,951,003.99
2年至3年(含3年)	483,378,517.94	484,144,206.53
3年至4年(含4年)	477,212,407.09	493,816,877.47
4年至5年(含5年)	477,075,452.42	500,942,122.50
5年以上	2,437,193,131.14	2,762,999,062.35
最低租赁收款额合计(含税)	4,598,799,937.41	5,061,008,358.07
减：信用损失准备	23,483,006.70	13,590,074.65
未实现融资收益	555,578,929.39	465,660,691.55
应收融资租赁款应计增值税	270,046,214.39	164,968,180.96
应收融资租赁款净值(不含税)	3,749,691,786.93	4,416,789,410.91
其中：一年内到期的应收融资租赁款	183,374,158.12	212,594,071.35
一年后到期的应收融资租赁款	3,566,317,628.81	4,204,195,339.56

15. 长期股权投资

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
按权益法核算的股权投资		
—占合营企业之权益	3,321,916,013.92	3,890,594,753.85
—占联营企业之权益	1,541,987,843.14	1,518,534,112.06
小计	4,863,903,857.06	5,409,128,865.91
减：长期股权投资减值准备	9,510,449.36	8,601,322.42
合计	4,854,393,407.70	5,400,527,543.49

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

15. 长期股权投资 - 续

(1) 合营企业

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度						年末账面价值
	年初账面价值	追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益 (附注五、58)	宣告现金股利	其他(注 1)	
Stockyard Pty	18,064,459.11	-	-	(2,178,782.47)	-	(15,885,676.64)	-
朔州市平鲁区天润风电有限公司(“平鲁天润”)	565,895,525.85	-	-	29,396,764.82	98,432,959.53	-	496,859,331.14
江峡清洁能源股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)(原“三峡清洁能源股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)”)	499,808,699.66	-	417,332,091.85	193,285.78	-	-	82,669,893.59
朔州市平鲁区天石风电有限公司(“平鲁天石”)	336,213,352.03	-	-	15,633,022.37	45,716,599.85	-	306,129,774.55
朔州市平鲁区斯能风电有限公司(“平鲁斯能”)	357,338,151.87	-	-	23,715,851.96	-	-	381,054,003.83
汇创新能源科技(常州)有限公司(“汇创新能源”)	-	25,500,000.00	-	(6,033,701.90)	-	-	19,466,298.10
达茂旗天润风电有限公司(“达茂旗天润”)	281,057,270.54	-	-	41,233,964.17	104,330,424.16	-	217,960,810.55
南阳润唐新能源有限公司(“南阳润唐”)	252,492,825.29	-	-	18,892,276.46	-	-	271,385,101.75
朔州市平鲁区天汇风电有限公司(“平鲁天汇”)	189,772,999.89	-	-	23,131,817.93	59,205,475.42	-	153,699,342.40
濮阳天润新能源有限公司(“濮阳天润”)	212,282,754.31	-	-	26,789,519.49	39,865,364.96	-	199,206,908.84
巧家天巧风电有限公司(“巧家天巧”)	178,143,633.51	-	-	17,925,941.67	-	-	196,069,575.18
淄博润川新能源有限公司(“淄博润川”)	137,070,304.83	-	-	7,793,843.20	-	-	144,864,148.03
淄博托普威	88,196,338.70	29,742,930.75	-	3,015,201.63	11,666,974.08	-	109,287,497.00
金风海洋工程有限公司	281,558,163.63	-	-	(3,555,990.07)	-	-	278,002,173.56
绛县天润	245,968,843.10	-	-	26,148,099.95	54,902,713.79	-	217,214,229.26
大丰润龙风电有限公司(“大丰润龙”)	90,780,000.00	-	-	5,469,403.40	3,171,466.08	-	93,077,937.32
荆州天楚	77,125,995.98	-	-	10,598,500.34	12,974,776.62	-	74,749,719.70
山东绿润零碳科技有限公司	50,500,000.00	-	-	-	-	-	50,500,000.00
其他	28,325,435.55	-	-	1,388,990.79	-	4,842.78	29,719,269.12
合计	3,890,594,753.85	55,242,930.75	417,332,091.85	239,558,009.52	430,266,754.49	(15,880,833.86)	3,321,916,013.92

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

15. 长期股权投资 - 续

(1) 合营企业 - 续

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度									
	年初账面价值	追加投资	减少投资	因处置 子公司部分 股权而增加	权益法下确认 的投资损益 (附注五、58)	其他权益变动	宣告现金股利	转为持有待售	其他	年末账面价值
Stockyard Pty	1,112,620,420.79	-	96,627,810.58	-	(228,760,048.83)	120,726,053.74	-	896,381,484.85	6,487,328.84	18,064,459.11
平鲁天润	578,834,247.20	-	-	-	17,907,060.39	-	30,845,781.74	-	-	565,895,525.85
江峡清洁能源股权投资基金(天津)企业(有限合伙)(原“三峡清洁能源股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)”)	502,497,231.28	-	-	-	(2,688,531.62)	-	-	-	-	499,808,699.66
平鲁天石	343,860,204.25	-	-	-	7,240,626.25	-	14,887,478.47	-	-	336,213,352.03
平鲁斯能	343,674,130.73	-	-	-	13,664,021.14	-	-	-	-	357,338,151.87
山西玉龙集团右玉牛心堡风力发电有限公司	334,431,895.38	-	236,137,301.82	-	34,293,488.72	-	154,479,000.00	-	21,890,917.72	-
达茂旗天润	277,572,024.08	-	-	-	37,583,778.70	-	34,098,532.24	-	-	281,057,270.54
南阳润唐	234,642,103.16	-	-	-	17,850,722.13	-	-	-	-	252,492,825.29
平鲁天汇	198,062,505.23	-	-	-	19,242,972.40	-	27,532,477.74	-	-	189,772,999.89
濮阳天润	177,110,000.00	-	-	-	38,126,278.92	-	2,953,524.61	-	-	212,282,754.31
巧家天巧	167,103,560.62	-	-	-	11,040,072.89	-	-	-	-	178,143,633.51
淄博润川	129,859,973.56	-	-	-	7,210,331.27	-	-	-	-	137,070,304.83
淄博托普威	86,462,500.00	-	-	-	1,733,838.70	-	-	-	-	88,196,338.70
龙源金风新能源有限公司	2,147,774.63	-	-	-	(2,147,774.63)	-	-	-	-	-
金风海洋工程有限公司	-	279,500,000.00	-	-	2,058,163.63	-	-	-	-	281,558,163.63
绛县天润	-	-	-	208,489,665.31	37,479,177.79	-	-	-	-	245,968,843.10
大丰润龙	-	-	-	90,780,000.00	-	-	-	-	-	90,780,000.00
荆州天楚	-	-	-	67,668,985.71	9,457,010.27	-	-	-	-	77,125,995.98
山东绿润零碳科技有限公司	-	50,500,000.00	-	-	-	-	-	-	-	50,500,000.00
Moorabool WF	-	-	-	388,390,314.17	88,362.04	-	-	392,843,859.32	4,365,183.11	-
Moorabool South WF	-	-	-	405,136,798.24	96,472.53	-	-	409,639,373.14	4,406,102.37	-
其他	64,925,559.72	24,500,000.00	50,307,679.30	-	264,971.44	-	11,059,671.77	-	2,255.46	28,325,435.55
合计	4,553,804,130.63	354,500,000.00	383,072,791.70	1,160,465,763.43	21,740,994.13	120,726,053.74	275,856,466.57	1,698,864,717.31	37,151,787.50	3,890,594,753.85

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

15. 长期股权投资 - 续

(2) 联营企业

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度							
	年初账面价值	追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益 (附注五、58)	其他权益变动	宣告现金股利	其他(注 1)	年末账面价值
金开新能源股份有限公司	215,289,003.35	-	-	21,402,332.86	-	2,120,000.00	-	234,571,336.21
上纬新材料科技股份有限公司	163,971,857.09	-	45,447,019.77	5,050,551.49	-	729,993.00	-	122,845,395.81
江西金力永磁科技股份有限公司 (“江西金力永磁”)	136,079,476.21	-	15,546,380.03	23,220,652.66	-	10,893,407.20	-	132,860,341.64
Oxford Photovoltaics Limited	111,913,742.81	-	-	(74,777,571.63)	-	-	1,526,527.02	38,662,698.20
Wild Cattle Hill Pty Ltd. (“Wild Cattle Hill”)	142,260,830.07	-	-	(18,834,240.55)	7,091,691.51	-	(2,667,793.98)	127,850,487.05
天津远海金风新能源有限公司 (“天津远海”)	137,345,192.95	-	-	9,115,408.98	-	-	-	146,460,601.93
欧伏电气股份有限公司 (“欧伏电气”)	93,888,196.23	-	22,841,282.66	8,900,000.00	-	-	-	79,946,913.57
瓜州天润风电有限公司	66,729,588.65	-	-	8,622,131.44	-	-	-	75,351,720.09
南京牧镭激光科技股份有限公司 (“南京牧镭”)	49,543,637.91	-	-	8,034,060.00	-	-	-	57,577,697.91
布尔津县天润风电有限公司	47,463,110.73	-	-	5,915,285.68	-	8,828,645.85	-	44,549,750.56
河北金风电控设备有限公司 (“河北金风”)	38,892,609.30	-	-	4,082,460.00	-	1,415,252.80	-	41,559,816.50
河南新电能源投资发展有限公司	25,000,000.00	-	-	(60,769.80)	-	-	-	24,939,230.20
北京亦城金风绿能有限公司	21,134,355.18	-	-	(1,184,464.51)	-	-	-	19,949,890.67
酒泉一重风电集团有限公司 (“酒泉一重”)	-	63,000,000.00	-	(1,928.09)	-	-	-	62,998,071.91
其他	260,421,189.16	65,261,691.09	1,659,383.28	10,611,733.09	(2,186,662.35)	12,744,400.00	2,649,273.82	322,353,441.53
合计	1,509,932,789.64	128,261,691.09	85,494,065.74	10,095,641.62	4,905,029.16	36,731,698.85	1,508,006.86	1,532,477,393.78

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

15. 长期股权投资 - 续

(2) 联营企业 - 续

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度								
	年初账面价值	追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益 (附注五、58)	其他权益变动	宣告现金股利	计提减值准备	其他	年末账面价值
金开新能源股份有限公司	174,148,957.10	-	12,551,936.54	25,238,961.14	28,453,021.65	-	-	-	215,289,003.35
上纬新材料科技股份有限公司	158,681,742.35	-	2,179,294.53	7,469,409.27	-	-	-	-	163,971,857.09
江西金力永磁	127,025,431.53	-	30,405,679.85	54,143,804.53	-	14,684,080.00	-	-	136,079,476.21
Oxford Photovoltaics Limited	124,381,889.76	-	-	(18,092,761.74)	-	-	-	5,624,614.79	111,913,742.81
Wild Cattle Hill	110,719,111.68	-	-	25,870,238.96	-	-	-	5,671,479.43	142,260,830.07
天津远海	90,939,288.25	40,000,000.00	-	6,405,904.70	-	-	-	-	137,345,192.95
欧伏电气	86,940,845.19	-	-	13,010,551.04	-	6,063,200.00	-	-	93,888,196.23
瓜州天润风电有限公司	63,362,477.41	-	-	3,367,111.24	-	-	-	-	66,729,588.65
蓝箭航天空间科技股份有限公司 (“蓝箭航天”)	59,302,891.65	-	-	-	-	-	-	(59,302,891.65)	-
河南新电能源投资发展有限公司	25,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	25,000,000.00
北京亦城金风绿能有限公司	23,818,881.13	-	-	(2,684,525.95)	-	-	-	-	21,134,355.18
宁波润岭新能源有限公司	10,000,000.00	16,000,000.00	26,000,000.00	-	-	-	-	-	-
其他	294,651,939.39	42,140,000.00	17,011,405.30	87,515,146.65	18,328,807.19	18,485,944.63	8,601,322.42	(2,216,673.78)	396,320,547.10
合计	1,348,973,455.44	98,140,000.00	88,148,316.22	202,243,839.84	46,781,828.84	39,233,224.63	8,601,322.42	(50,223,471.21)	1,509,932,789.64

注 1：截至 2023 年 12 月 31 日，本集团对 Stockyard Pty 的持股比例下降至 2%，本集团认为对 Stockyard Pty 已经失去重大影响，将持有的 Stockyard Pty 股权作为其他权益工具投资核算。除上述影响外，其他变动中还包含本集团向本集团之合营及联营企业销售风机设备、材料、备件及提供风电服务等形成的未实现损益按本集团持股比例计算归属于本集团的部分于合并层面调整本集团对该合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值和汇率变动影响等。

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

16. 其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资明细

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度										
	年初余额	增加投资	减少投资	本年计入其他综合收益的利得 (附注五、47)	本年计入其他综合收益的损失 (附注五、47)	其他	年末余额	本年确认的股利收入 (附注五、58)	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
北京玖气象科技有限公司	12,494,116.63	-	-	7,590,723.82	-	-	20,084,840.45	-	17,684,840.45	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
南京汽轮机长风新能源股份有限公司	28,014,298.55	-	-	17,724,162.50	-	-	45,738,461.05	-	35,448,461.05	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
西安国水风电设备股份有限公司	19,426,799.69	-	-	-	(6,740,171.04)	-	12,686,628.65	-	5,686,628.65	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
国家电投集团响水新能源有限公司	32,200,000.00	-	-	15,900,000.00	-	-	48,100,000.00	10,000,000.00	28,100,000.00	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
铜陵皖江农村商业银行	5,244,365.88	-	-	-	-	-	5,244,365.88	-	-	(572,629.11)	出于战略目的而计划长期持有的投资
ZPARK CAPITAL II, L.P.	38,346,054.64	-	5,294,143.96	8,364,509.23	-	672,968.15	42,089,388.06	-	34,577,879.50	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
SKYCATCH INC	21,590,265.54	-	-	-	(8,247,089.94)	326,435.40	13,669,611.00	-	-	(65,829,488.26)	出于战略目的而计划长期持有的投资
Stockyard Pty	-	35,476,815.99	-	-	-	-	35,476,815.99	-	-	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
合计	157,315,900.93	35,476,815.99	5,294,143.96	49,579,395.55	(14,987,260.98)	999,403.55	223,090,111.08	10,000,000.00	121,497,809.65	(66,402,117.37)	

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

16. 其他权益工具投资 - 续

(1) 其他权益工具投资明细 - 续

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度										
	年初余额	增加投资	减少投资	本年计入其他综合收益的利得 (附注五、47)	本年计入其他综合收益的损失 (附注五、47)	其他	年末余额	本年确认的股利收入 (附注五、58)	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
北京玖气象科技有限公司	8,172,549.26	-	-	4,321,567.37	-	-	12,494,116.63	-	10,094,116.63	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
南京汽轮机长风新能源股份有限公司	36,459,199.72	-	-	-	(8,444,901.17)	-	28,014,298.55	-	17,724,298.55	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
西安国水风电设备股份有限公司	29,433,729.26	-	-	-	(10,006,929.57)	-	19,426,799.69	1,257,984.00	12,426,799.69	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
国家电投集团响水新能源有限公司	35,300,000.00	-	-	-	(3,100,000.00)	-	32,200,000.00	-	12,200,000.00	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
铜陵皖江农村商业银行	6,655,325.44	-	-	-	(1,410,959.56)	-	5,244,365.88	-	-	(572,629.11)	出于战略目的而计划长期持有的投资
ZPARK CAPITAL II, L.P.	115,529,495.08	-	28,728,336.97	-	(58,254,563.31)	9,799,459.84	38,346,054.64	-	26,213,370.27	-	出于战略目的而计划长期持有的投资
SKYCATCH INC	51,391,272.44	-	-	-	(34,547,835.62)	4,746,828.72	21,590,265.54	-	-	(57,582,398.32)	出于战略目的而计划长期持有的投资
合计	282,941,571.20	-	28,728,336.97	4,321,567.37	(115,765,189.23)	14,546,288.56	157,315,900.93	1,257,984.00	78,658,585.14	(58,155,027.43)	

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

16. 其他权益工具投资 - 续

(2) 本期存在终止确认的情况说明

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度		
	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
ZPARK CAPITAL II, L.P.	28,066,374.35	-	投资规模缩减
合计	28,066,374.35	-	

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度		
	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
ZPARK CAPITAL II, L.P.	24,426,086.74	-	投资规模缩减
合计	24,426,086.74	-	

17. 其他非流动金融资产

单位：人民币元

	2023年12月31日	本年确认的利得或损失
上市权益工具投资		
福建海通发展股份有限公司(“海通发展”)(注1)	334,835,200.00	148,825,000.00
北京京能清洁能源电力股份有限公司(“京能清洁能源”)(注2)	125,549,768.94	651,052.75
山东金帝精密机械科技股份有限公司(“金帝股份”)(注3)	99,604,000.00	49,728,000.00
小计	559,988,968.94	199,204,052.75
非上市权益工具投资		
蓝箭航天	811,952,039.53	150,662,280.21
德力佳传动科技(江苏)有限公司	100,000,000.00	-
北京晟芯网络科技有限公司	94,813,933.39	24,505,933.39
厦门海辰储能科技股份有限公司	73,526,411.00	23,526,419.00
保定维赛新材料科技股份有限公司	66,920,738.31	-
九圣禾种业股份有限公司	57,563,600.00	(13,702,100.00)
乌海抽水蓄能有限责任公司	33,000,000.00	-
上海氢晨新能源科技有限公司	26,159,163.05	8,884,167.05
南通鳌鼎精密科技股份有限公司	26,000,000.00	-
昆仑智汇数据科技(北京)有限公司	-	(6,049,700.00)
小计	1,289,935,885.28	187,826,999.65
其他		
深圳柏纳启航新能私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	120,000,000.00	-
信托业保障基金	29,248,181.82	-
小计	149,248,181.82	-
合计	1,999,173,036.04	387,031,052.40

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

17. 其他非流动金融资产 - 续

单位：人民币元

	2022年12月31日	本年确认的 利得或损失
上市权益工具投资		
悦康药业集团有限公司(“悦康药业”)	-	(36,819,986.71)
京能清洁能源	131,631,828.41	(42,360,889.93)
山东朗进科技股份有限公司(“山东朗进”)	-	(593,355.32)
小计	131,631,828.41	(79,774,231.96)
非上市权益工具投资		
蓝箭航天	661,289,759.32	-
海通发展	188,810,200.00	29,796,700.00
德力佳传动科技(江苏)有限公司	100,000,000.00	-
九圣禾种业股份有限公司	71,265,700.00	(1,446,700.00)
北京晟芯网络科技有限公司	70,308,000.00	20,308,000.00
保定维赛新材料科技股份有限公司	66,920,738.31	16,920,738.31
金帝股份	49,876,000.00	740,000.00
厦门海辰储能科技股份有限公司	49,999,992.00	-
乌海抽水蓄能有限责任公司	33,000,000.00	-
上海氢晨新能源科技有限公司	17,274,996.00	-
昆仑智汇数据科技(北京)有限公司	6,049,700.00	(4,542,536.24)
苏州擎动动力科技有限公司	-	6,046,051.00
小计	1,314,795,085.63	67,822,253.07
其他		
宁波澜溪创新股权投资合伙企业(有限合伙)	-	65,993,224.48
深圳柏纳启航新能私募股权投资基金合伙企业 (有限合伙)	120,000,000.00	-
信托业保障基金	15,000,000.00	-
小计	135,000,000.00	65,993,224.48
合计	1,581,426,914.04	54,041,245.59

注 1：2023 年 12 月 31 日，本集团持有海通发展 A 股股份 20,720,000.00 股，其公允价值为人民币 334,835,200.00 元。

注 2：2023 年 12 月 31 日，本集团持有京能清洁能源 H 股股份 80,084,000.00 股，其公允价值为人民币 125,549,768.94 元。

注 3：2023 年 12 月 31 日，本集团持有金帝股份 A 股股份 3,700,000.00 股，其公允价值为人民币 99,604,000.00 元。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

18. 投资性房地产

(1) 截至 2023 年 12 月 31 日止年度

单位：人民币元

项目	房屋及建筑物
账面原值	
年初余额	12,316,131.27
年末余额	12,316,131.27
累计折旧	
年初余额	2,786,798.60
本年计提	276,633.29
年末余额	3,063,431.89
账面净值及账面价值	
年初余额	9,529,332.67
年末余额	9,252,699.38

(2) 截至 2022 年 12 月 31 日止年度

单位：人民币元

项目	房屋及建筑物
账面原值	
年初余额	12,316,131.27
年末余额	12,316,131.27
累计折旧	
年初余额	2,510,165.31
本年计提	276,633.29
年末余额	2,786,798.60
账面净值及账面价值	
年初余额	9,805,965.96
年末余额	9,529,332.67

2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团投资性房地产为经营性租出房屋建筑物。

2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团无未办妥产权证书的投资性房地产。

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

19. 固定资产

(1) 截至 2023 年 12 月 31 日止年度

单位：人民币元

	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
原值					
年初余额	2,152,269,057.52	34,621,467,459.35	82,588,081.37	675,777,823.18	37,532,102,421.42
本年购建	96,782,824.07	114,400,491.71	93,791,673.93	10,807,486.41	315,782,476.12
在建工程转入 (附注五、20)	964,770,060.42	6,231,409,664.78	-	11,415,837.95	7,207,595,563.15
收购子公司	-	417,921,236.79	-	-	417,921,236.79
处置子公司	124,026,026.05	2,348,597,161.98	-	1,038,438.25	2,473,661,626.28
报废和处置	1,087,045.82	237,427,924.50	12,808,264.40	23,505,152.66	274,828,387.38
汇率变动	7,290,302.02	88,022,705.45	3,669,877.72	5,753,170.64	104,736,055.83
年末余额	3,095,999,172.16	38,887,196,471.60	167,241,368.62	679,210,727.27	42,829,647,739.65
累计折旧					
年初余额	530,197,496.91	5,942,663,338.77	53,839,493.02	415,172,560.08	6,941,872,888.78
折旧计提	261,353,110.55	1,790,543,114.64	16,327,383.42	44,053,708.31	2,112,277,316.92
处置子公司	40,842,395.15	390,044,564.23	-	322,411.56	431,209,370.94
报废和处置	485,603.52	130,078,710.06	9,571,585.17	21,510,084.97	161,645,983.72
汇率变动	2,128,029.73	15,875,652.99	1,389,078.04	4,740,842.78	24,133,603.54
年末余额	752,350,638.52	7,228,958,832.11	61,984,369.31	442,134,614.64	8,485,428,454.58
减值准备					
年初余额	17,330,437.16	311,512,296.88	-	-	328,842,734.04
汇率变动	-	4,707,225.24	-	-	4,707,225.24
年末余额	17,330,437.16	316,219,522.12	-	-	333,549,959.28
账面价值					
年末余额	2,326,318,096.48	31,342,018,117.37	105,256,999.31	237,076,112.63	34,010,669,325.79
年初余额	1,604,741,123.45	28,367,291,823.70	28,748,588.35	260,605,263.10	30,261,386,798.60

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

19. 固定资产 - 续

(2) 截至 2022 年 12 月 31 日止年度

单位：人民币元

	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
原值					
年初余额	1,887,917,592.22	28,690,257,857.51	84,728,672.48	672,623,732.72	31,335,527,854.93
本年购建	102,913,318.44	450,792,821.78	3,833,808.62	57,590,486.10	615,130,434.94
在建工程转入 (附注五、20)	386,786,132.30	7,965,111,902.32	-	1,820,320.73	8,353,718,355.35
收购子公司	-	6,788,582.29	-	1,602,404.35	8,390,986.64
处置子公司	230,959,928.57	2,335,800,178.74	-	1,238,327.15	2,567,998,434.46
报废和处置	770,013.13	511,320,756.93	6,644,394.37	61,524,699.67	580,259,864.10
汇率变动	6,381,956.26	355,637,231.12	669,994.64	4,903,906.10	367,593,088.12
年末余额	2,152,269,057.52	34,621,467,459.35	82,588,081.37	675,777,823.18	37,532,102,421.42
累计折旧					
年初余额	362,585,293.44	4,890,447,646.54	51,821,320.36	419,025,732.36	5,723,879,992.70
折旧计提	229,088,128.64	1,836,349,455.48	6,278,207.47	52,022,560.27	2,123,738,351.86
处置子公司	62,067,439.32	462,106,847.85	-	1,090,115.33	525,264,402.50
报废和处置	381,167.51	354,668,441.33	4,804,820.34	57,597,440.64	417,451,869.82
汇率变动	972,681.66	32,641,525.93	544,785.53	2,811,823.42	36,970,816.54
年末余额	530,197,496.91	5,942,663,338.77	53,839,493.02	415,172,560.08	6,941,872,888.78
减值准备					
年初余额	2,431,340.08	184,065,510.42	-	-	186,496,850.50
减值计提	14,899,097.08	109,294,010.72	-	-	124,193,107.80
汇率变动	-	18,152,775.74	-	-	18,152,775.74
年末余额	17,330,437.16	311,512,296.88	-	-	328,842,734.04
账面价值					
年末余额	1,604,741,123.45	28,367,291,823.70	28,748,588.35	260,605,263.10	30,261,386,798.60
年初余额	1,522,900,958.70	23,615,744,700.55	32,907,352.12	253,598,000.36	25,425,151,011.73

2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团无经营性租出的固定资产，无暂时闲置的固定资产，无未办妥产权证书的房屋建筑物。

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

20. 在建工程

(1) 在建工程情况

单位：人民币元

项目	2023 年 12 月 31 日			2022 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新疆乌鲁木齐达坂城风力发电市场化并网(配套储能)项目(1000MW)	2,932,635,466.59	-	2,932,635,466.59	2,206,988.88	-	2,206,988.88
青冈平价风电项目(100MW)	520,958,432.25	-	520,958,432.25	10,853,204.71	-	10,853,204.71
湖北武穴市渔光互补光储 100MW 发电项目	451,046,814.72	-	451,046,814.72	167,995,962.11	-	167,995,962.11
天润运城市临猗县风电项目(100MW)	435,644,258.22	-	435,644,258.22	14,149,736.95	-	14,149,736.95
开原中固 100MW 项目	425,862,349.18	-	425,862,349.18	66,510,618.04	-	66,510,618.04
昌黎 200MW 保障项目	405,523,026.64	-	405,523,026.64	-	-	-
青海省海西茫崖天茫光伏项目(100MW)	304,232,970.06	-	304,232,970.06	72,053,627.95	-	72,053,627.95
蒋家坪扩容项目	284,175,801.43	-	284,175,801.43	124,461,301.28	-	124,461,301.28
广西天等二期	267,722,719.80	-	267,722,719.80	152,778,852.09	-	152,778,852.09
湖北省黄冈市武穴储能项目	137,784,997.02	-	137,784,997.02	39,925.84	-	39,925.84
武宣桐岭	58,968,155.46	-	58,968,155.46	212,422,096.28	-	212,422,096.28
长岭风电	-	-	-	1,212,988,048.23	-	1,212,988,048.23
茫崖天茫 200MW 风电项目	-	-	-	638,439,956.75	-	638,439,956.75
甘肃省酒泉阿克塞一期集中式风电项目(150MW)	-	-	-	633,971,645.47	-	633,971,645.47
张北二台项目	-	-	-	592,941,557.84	-	592,941,557.84
滑县卫南坡(三期)	-	-	-	353,347,030.55	-	353,347,030.55
安华项目	-	-	-	330,734,030.46	-	330,734,030.46
唐河桐店一期	-	-	-	281,474,005.65	-	281,474,005.65
杨家泊 50 兆瓦风力发电项目	-	-	-	262,647,773.77	-	262,647,773.77
苏右微网项目 50MWp 光伏	-	-	-	170,992,345.00	-	170,992,345.00

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

20. 在建工程 - 续

(1) 在建工程情况 - 续

单位：人民币元

项目	2023 年 12 月 31 日			2022 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新疆乌鲁木齐达坂城一期扩容风电项目	-	-	-	164,757,516.53	-	164,757,516.53
齐河楚家庄 50MW 风电项目	-	-	-	109,624,158.63	-	109,624,158.63
常州前黄 3 万分散式风电项目	-	-	-	107,343,578.81	-	107,343,578.81
其他	1,834,708,771.33	264,601,583.11	1,570,107,188.22	1,668,469,737.22	151,558,423.62	1,516,911,313.60
合计	8,059,263,762.70	264,601,583.11	7,794,662,179.59	7,351,203,699.04	151,558,423.62	7,199,645,275.42

注： 2023 年，本集团计提在建工程减值准备人民币 119,181,511.54 元(2022 年：人民币 10,227,086.92 元)。其中，本公司之子公司湖州润兴新能源有限公司在建工程存在减值迹象，估计的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的风电场装机容量及风力发电上网电价为基础的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率是 8.52%。根据减值测试的结果，资产组账面金额为人民币 326,994,402.35 元，可收回金额为人民币 221,262,330.13 元，因此本集团本年度需确认人民币 105,732,072.22 元的在建工程减值准备。

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

20. 在建工程 - 续

(2) 重要在建工程变动情况

单位：人民币元

项目	截至 2023 年 12 月 31 日止年度											
	预算 (人民币万元)	年初 账面余额	购建	转入固定资产 (附注五、19)	其他 (注 1)	年末 账面余额	工程投入 占预算比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化 累计金额	本年 利息资本化	本年利息 资本化率 (%)	资金来源
新疆乌鲁木齐达坂城风力发电市场化并网(配套储能)项目(1000MW)	576,851	2,206,988.88	2,930,428,477.71	-	-	2,932,635,466.59	51.00	51.00	11,408,899.47	11,408,899.47	2.60	自有资金及银行借款
青冈平价风电项目(100MW)	62,325	10,853,204.71	510,105,227.54	-	-	520,958,432.25	84.00	84.00	6,461,888.50	6,461,888.50	3.20	自有资金及银行借款
湖北武汉市渔光互补光储 100MW 发电项目	50,131	167,995,962.11	283,050,852.61	-	-	451,046,814.72	90.00	90.00	7,881,296.45	7,495,657.47	3.55	自有资金及银行借款
天润运城市临猗县风电项目(100MW)	50,896	14,149,736.95	421,494,521.27	-	-	435,644,258.22	86.00	86.00	2,969,951.07	2,969,951.07	2.60	自有资金及银行借款
开原中固 100MW 项目	47,155	66,510,618.04	359,351,731.14	-	-	425,862,349.18	90.00	90.00	6,668,385.81	6,668,385.81	2.90	自有资金及银行借款
昌黎 200MW 保障项目	93,341	-	405,523,026.64	-	-	405,523,026.64	43.00	43.00	34,206.15	34,206.15	2.70	自有资金及银行借款
青海省海西茫崖天茫光伏项目(100MW)	34,663	72,053,627.95	232,179,342.11	-	-	304,232,970.06	88.00	88.00	7,384,126.50	7,384,126.50	3.15	自有资金及银行借款
蒋家坪扩容项目	47,301	124,461,301.28	159,714,500.15	-	-	284,175,801.43	60.00	60.00	4,663,690.70	3,616,435.26	3.25	自有资金及银行借款
广西天等二期	46,862	152,778,852.09	266,629,726.63	(151,685,858.92)	-	267,722,719.80	89.00	89.00	6,182,507.47	6,034,152.66	2.90	自有资金及银行借款
湖北省黄冈市武穴储能项目	17,192	39,925.84	137,745,071.18	-	-	137,784,997.02	80.00	80.00	403,872.56	403,872.56	2.70	自有资金及银行借款
武宣桐岭	65,489	212,422,096.28	31,984,785.72	(185,438,726.54)	-	58,968,155.46	84.21	84.21	15,615,206.82	2,433,789.43	4.31	自有资金及银行借款
长岭风电	152,000	1,212,988,048.23	65,972,898.40	(1,278,960,946.63)	-	-	100.00	100.00	85,996,361.12	31,940,782.46	4.55	自有资金及银行借款
茫崖天茫 200MW 风电项目	128,094	638,439,956.75	216,707,112.68	(855,147,069.43)	-	-	100.00	100.00	21,252,796.70	17,375,888.98	3.40	自有资金及银行借款
甘肃省酒泉阿克塞一期集中式风电项目(150MW)	71,668	633,971,645.47	31,971,949.97	(665,943,595.44)	-	-	100.00	100.00	6,459,014.67	4,530,573.16	3.70	自有资金及银行借款
张北二台项目	70,379	592,941,557.84	13,624,555.99	(606,566,113.83)	-	-	100.00	100.00	20,677,585.10	3,783,256.58	4.25	自有资金及银行借款
滑县卫南坡(三期)	36,635	353,347,030.55	8,810,293.40	(362,157,323.95)	-	-	100.00	100.00	17,639,877.50	3,377,623.61	4.50	自有资金及银行借款
安华项目	40,462	330,734,030.46	25,625,987.47	(356,360,017.93)	-	-	100.00	100.00	9,949,045.84	2,349,750.00	3.90	自有资金及银行借款
唐河桐店一期	33,501	281,474,005.65	20,022,814.97	(301,496,820.62)	-	-	100.00	100.00	7,754,722.99	2,944,514.49	4.00	自有资金及银行借款
杨家泊 50 兆瓦风力发电项目	39,159	262,647,773.77	139,998,111.04	(402,645,884.81)	-	-	100.00	100.00	12,164,133.18	7,415,226.72	3.50	自有资金及银行借款
苏右微网项目 50MWp 光伏	20,469	170,992,345.00	8,014,067.35	(179,006,412.35)	-	-	100.00	100.00	30,500,039.91	-	/	自有资金及银行借款
新疆乌鲁木齐达坂城一期扩容风电项目	26,937	164,757,516.53	29,249,815.72	(194,007,332.25)	-	-	100.00	100.00	4,115,818.40	3,677,134.43	4.90	自有资金及银行借款
齐河楚家庄 50MW 风电项目	37,177	109,624,158.63	44,183,824.74	(153,807,983.37)	-	-	100.00	84.00	5,187,335.56	1,972,531.73	4.25	自有资金及银行借款
常州前黄 3 万分散式风电项目	25,902	107,343,578.81	9,779,014.11	(117,122,592.92)	-	-	100.00	90.00	5,716,718.25	4,331,746.00	4.10	自有资金及银行借款
其他	/	1,668,469,737.22	1,636,302,827.37	(1,397,248,884.16)	(72,814,909.10)	1,834,708,771.33	/	/	515,936,132.72	88,587,073.77	/	自有资金及银行借款
合计	/	7,351,203,699.04	7,988,470,535.91	(7,207,595,563.15)	(72,814,909.10)	8,059,263,762.70	/	/	813,023,613.44	227,197,466.81	/	

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

20. 在建工程 - 续

(2) 重要在建工程变动情况 - 续

单位：人民币元

项目	截至 2022 年 12 月 31 日止年度											
	预算 (人民币万元)	年初账面余额	购建	转入固定资产 (附注五、19)	其他 (注 1)	年末 账面余额	工程投入 占预算比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化 累计金额	本年 利息资本化	本年利息 资本化率 (%)	资金来源
长岭风电	152,000	997,732,759.47	215,255,288.76	-	-	1,212,988,048.23	80.00	80.00	54,055,578.66	39,132,330.91	4.55	自有资金及银行借款
茫崖天茫 200MW 风电项目	128,094	-	227,373,508.99	-	411,066,447.76	638,439,956.75	50.00	50.00	3,876,907.72	3,876,907.72	3.40	自有资金及银行借款
甘肃省酒泉阿克塞一期集中式 风电项目(150MW)	71,668	1,900.80	633,969,744.67	-	-	633,971,645.47	88.00	88.00	1,928,441.51	1,928,441.51	3.70	自有资金及银行借款
张北二台项目	70,379	260,624,951.43	332,316,606.41	-	-	592,941,557.84	84.00	84.00	16,894,328.52	15,007,414.34	4.25	自有资金及银行借款
滑县卫南坡(三期)	36,635	259,740,650.98	93,606,379.57	-	-	353,347,030.55	96.00	96.00	14,262,253.89	10,589,753.89	4.50	自有资金及银行借款
安华项目	40,462	149,780,209.66	180,953,820.80	-	-	330,734,030.46	82.00	82.00	7,599,295.84	7,599,295.84	3.90	自有资金及银行借款
唐河桐店一期	33,501	92,436,539.68	189,037,465.97	-	-	281,474,005.65	84.00	84.00	4,810,208.50	4,810,208.50	4.00	自有资金及银行借款
杨家泊 50 兆瓦风力发电项目	39,159	68,107,192.57	194,540,581.20	-	-	262,647,773.77	67.00	67.00	4,748,906.46	4,391,318.17	3.50	自有资金及银行借款
武宣桐岭	65,489	208,671,182.82	310,820,010.76	(307,069,097.30)	-	212,422,096.28	79.00	79.00	13,181,417.39	11,365,772.42	4.31	自有资金及银行借款
苏右微网项目 50MWp 光伏	20,469	162,483,233.76	8,509,111.24	-	-	170,992,345.00	84.00	84.00	5,612,651.87	5,226,613.93	4.30	自有资金及银行借款
湖北武穴市渔光互补光储 100MW 发电项目	50,131	380,793.43	167,615,168.68	-	-	167,995,962.11	34.00	34.00	385,638.98	385,638.98	3.55	自有资金及银行借款
新疆乌鲁木齐达坂城一期扩容 风电项目	26,937	-	164,757,516.53	-	-	164,757,516.53	61.00	61.00	438,683.97	438,683.97	4.90	自有资金及银行借款
广西天等二期	46,862	17,081,479.71	135,697,372.38	-	-	152,778,852.09	33.00	33.00	148,354.81	148,354.81	2.90	自有资金及银行借款
蒋家坪扩容项目	47,301	-	124,461,301.28	-	-	124,461,301.28	26.00	26.00	1,047,255.44	1,047,255.44	3.25	自有资金及银行借款
齐河楚家庄 50MW 风电项目	37,177	47,191,517.41	62,432,641.22	-	-	109,624,158.63	29.00	29.00	3,214,803.83	3,214,803.83	4.25	自有资金及银行借款
常州前黄 3 万分散式风电项目	25,902	89,641,432.40	122,083,740.02	(104,381,593.61)	-	107,343,578.81	82.00	82.00	1,384,972.25	1,018,744.74	4.10	自有资金及银行借款
澳洲 Moorabool South 风电场项目	162,962	1,629,622,323.77	-	-	(1,629,622,323.77)	-	100.00	100.00	9,862,203.26	-	/	自有资金及银行借款
澳洲 Moorabool North 风电场项目	152,972	1,529,723,264.18	-	-	(1,529,723,264.18)	-	100.00	100.00	26,588,185.33	-	/	自有资金及银行借款
澳洲 CCWF PW 项目	15,414	154,136,159.24	-	-	(154,136,159.24)	-	100.00	100.00	28,022,393.02	-	/	自有资金及银行借款
苏尼特风电二连项目	103,847	1,000,215,273.66	38,736,600.84	(1,038,951,874.50)	-	-	100.00	100.00	30,500,039.91	19,088,336.54	4.31	自有资金及银行借款
张家口尚义县南壕堽 100MW 风电项目	60,300	544,094,366.44	36,492,977.06	(580,587,343.50)	-	-	100.00	100.00	9,277,389.05	4,177,065.94	4.15	自有资金及银行借款
平潭跨海公铁两用大桥夜景 亮化微网	55,481	509,802,523.73	45,003,069.71	(554,805,593.44)	-	-	100.00	100.00	14,959,461.59	4,375,546.47	4.50	自有资金及银行借款
乌兰茶卡 10 万千瓦风电项目	62,354	493,164,391.43	130,373,373.97	(623,537,765.40)	-	-	100.00	100.00	3,398,435.01	-	/	自有资金及银行借款

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

20. 在建工程 - 续

(2) 重要在建工程变动情况 - 续

单位：人民币元

项目	截至 2022 年 12 月 31 日止年度											
	预算 (人民币万元)	年初账面余额	购建	转入固定资产 (附注五、19)	其他 (注 1)	年末 账面余额	工程投入 占预算比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化 累计金额	本年 利息资本化	本年利息 资本化率 (%)	资金来源
张北两面井天润 50MW 平价 上网风电项目	36,493	331,270,573.32	33,609,201.59	(364,879,774.91)	-	-	100.00	100.00	4,092,901.45	-	/	自有资金及银行借款
新乡天润风电平价上网示范项目	68,651	260,898,462.48	342,412,842.61	(603,311,305.09)	-	-	100.00	100.00	12,577,938.36	10,828,638.36	4.40	自有资金及银行借款
唐河龙山风电场项目(40MW)	27,442	198,048,980.92	69,306,290.29	(267,355,271.21)	-	-	100.00	100.00	1,958,723.32	1,958,723.32	4.55	自有资金及银行借款
其他	/	2,975,194,016.99	2,721,567,880.79	(3,908,838,736.39)	46,360,678.20	1,834,283,839.59			310,998,776.69	37,387,621.90	/	自有资金及银行借款
合计	/	11,980,044,180.28	6,580,932,495.34	(8,353,718,355.35)	(2,856,054,621.23)	7,351,203,699.04			585,826,146.63	187,997,471.53	/	

注 1：其他包含汇率变动、收购及处置子公司等变动。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

21. 使用权资产

单位：人民币元

	截至2023年12月31日止年度					合计
	土地	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	
成本						
年初余额	398,789,704.73	572,146,822.60	1,816,261,909.10	13,623,454.77	10,372,156.86	2,811,194,048.06
增加	21,833,879.09	191,613,161.22	216,016,313.22	1,078,677.83	-	430,542,031.36
其他减少	-	62,710,370.18	33,312,347.62	-	-	96,022,717.80
汇率变动	8,293,744.66	2,477,431.56	-	-	-	10,771,176.22
年末余额	428,917,328.48	703,527,045.20	1,998,965,874.70	14,702,132.60	10,372,156.86	3,156,484,537.84
累计折旧						
年初余额	88,643,962.14	174,210,153.41	207,208,507.85	10,854,323.60	3,952,700.61	484,869,647.61
计提	16,354,500.91	82,317,881.66	84,060,229.95	497,517.93	381,788.92	183,611,919.37
其他减少	-	5,524,048.58	346,055.90	-	-	5,870,104.48
汇率变动	1,338,104.67	1,993,314.46	-	-	-	3,331,419.13
年末余额	106,336,567.72	252,997,300.95	290,922,681.90	11,351,841.53	4,334,489.53	665,942,881.63
减值准备						
年初余额	-	-	17,488,093.02	-	-	17,488,093.02
年末余额	-	-	17,488,093.02	-	-	17,488,093.02
账面价值						
年末余额	322,580,760.76	450,529,744.25	1,690,555,099.78	3,350,291.07	6,037,667.33	2,473,053,563.19
年初余额	310,145,742.59	397,936,669.19	1,591,565,308.23	2,769,131.17	6,419,456.25	2,308,836,307.43

单位：人民币元

	截至2022年12月31日止年度					合计
	土地	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	
成本						
年初余额	502,515,864.75	256,974,259.82	1,790,632,399.80	14,920,331.43	17,095,887.75	2,582,138,743.55
增加	163,536.75	312,866,376.80	40,498,337.94	-	-	353,528,251.49
收购子公司	-	5,960,413.48	-	-	-	5,960,413.48
处置子公司	108,081,372.96	-	-	-	-	108,081,372.96
其他减少	13,576,561.16	6,897,407.28	14,868,828.64	1,296,876.66	6,723,730.89	43,363,404.63
汇率变动	17,768,237.35	3,243,179.78	-	-	-	21,011,417.13
年末余额	398,789,704.73	572,146,822.60	1,816,261,909.10	13,623,454.77	10,372,156.86	2,811,194,048.06
累计折旧						
年初余额	78,091,376.70	90,367,682.53	112,432,477.75	10,330,410.56	3,408,081.88	294,630,029.42
计提	22,612,864.03	82,239,772.64	94,776,030.10	523,913.04	544,618.73	200,697,198.54
处置子公司	14,450,018.12	-	-	-	-	14,450,018.12
汇率变动	2,389,739.53	1,602,698.24	-	-	-	3,992,437.77
年末余额	88,643,962.14	174,210,153.41	207,208,507.85	10,854,323.60	3,952,700.61	484,869,647.61
减值准备						
年初余额	-	-	-	-	-	-
计提	-	-	17,488,093.02	-	-	17,488,093.02
年末余额	-	-	17,488,093.02	-	-	17,488,093.02
账面价值						
年末余额	310,145,742.59	397,936,669.19	1,591,565,308.23	2,769,131.17	6,419,456.25	2,308,836,307.43
年初余额	424,424,488.05	166,606,577.29	1,678,199,922.05	4,589,920.87	13,687,805.87	2,287,508,714.13

2023 年度，本集团计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币 161,370,038.04 元(2022 年：人民币 101,789,223.26 元)。

2023 年度，本集团与租赁相关的总现金流出为人民币 436,506,226.90 元(2022 年：人民币 287,539,576.65 元)。

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

22. 无形资产

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度						合计
	土地使用权	专有技术	软件	技术许可	特许经营权	风电项目许可	
原值							
年初余额	690,439,159.94	2,449,890,154.21	619,110,732.02	851,457.02	3,974,005,367.47	1,090,943,130.77	8,825,240,001.43
本年增加	196,419,895.37	6,408,441.77	15,832,096.51	-	563,091,187.04	-	781,751,620.69
开发支出转入(附注五、23)	-	198,336,157.99	159,379,220.36	-	-	-	357,715,378.35
收购子公司	1,373,818.41	-	-	-	-	1,030,000.00	2,403,818.41
处置子公司	77,756,194.89	-	-	-	-	-	77,756,194.89
本年处置	-	114,108,601.76	2,197,075.76	-	95,134,423.01	-	211,440,100.53
汇率变动	-	12,219,207.55	1,317,163.38	-	-	10,022,451.36	23,558,822.29
年末余额	810,476,678.83	2,552,745,359.76	793,442,136.51	851,457.02	4,441,962,131.50	1,101,995,582.13	9,701,473,345.75
累计摊销							
年初余额	73,351,613.27	712,642,478.38	264,201,254.08	851,457.02	616,284,772.21	62,396,124.90	1,729,727,699.86
本年增加	20,353,467.07	158,149,350.01	90,632,615.60	-	196,138,917.23	37,253,346.45	502,527,696.36
处置子公司	2,683,390.34	-	-	-	-	-	2,683,390.34
本年处置	-	6,098,041.52	1,180,172.72	-	14,660,795.32	-	21,939,009.56
汇率变动	-	12,161,967.49	742,741.89	-	-	857,613.01	13,762,322.39
年末余额	91,021,690.00	876,855,754.36	354,396,438.85	851,457.02	797,762,894.12	100,507,084.36	2,221,395,318.71
减值准备							
年初余额	-	207,999,446.39	-	-	57,346,807.09	165,367,345.55	430,713,599.03
本年增加	-	-	-	-	69,520,456.35	-	69,520,456.35
汇率变动	-	-	-	-	-	2,758,245.71	2,758,245.71
年末余额	-	207,999,446.39	-	-	126,867,263.44	168,125,591.26	502,992,301.09
账面价值							
年末余额	719,454,988.83	1,467,890,159.01	439,045,697.66	-	3,517,331,973.94	833,362,906.51	6,977,085,725.95
年初余额	617,087,546.67	1,529,248,229.44	354,909,477.94	-	3,300,373,788.17	863,179,660.32	6,664,798,702.54

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

22. 无形资产 - 续

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度						合计
	土地使用权	专有技术	软件	技术许可	特许经营权	风电项目许可	
原值							
年初余额	480,950,774.81	1,667,265,240.73	463,665,049.00	19,023,088.11	3,840,112,373.64	758,618,956.73	7,229,635,483.02
本年增加	250,986,507.49	276,549.73	59,411,793.74	-	133,992,993.83	-	444,667,844.79
开发支出转入(附注五、23)	-	894,319,811.95	62,505,402.67	-	-	-	956,825,214.62
收购子公司	-	-	50,186,000.07	-	-	285,000,000.00	335,186,000.07
处置子公司	41,498,122.36	-	1,730,165.19	-	-	-	43,228,287.55
本年处置	-	117,686,979.07	15,564,286.32	18,171,631.09	100,000.00	-	151,522,896.48
汇率变动	-	5,715,530.87	636,938.05	-	-	47,324,174.04	53,676,642.96
年末余额	690,439,159.94	2,449,890,154.21	619,110,732.02	851,457.02	3,974,005,367.47	1,090,943,130.77	8,825,240,001.43
累计摊销							
年初余额	61,688,912.21	550,268,359.30	208,751,448.93	19,023,088.11	474,139,467.52	36,110,196.11	1,349,981,472.18
本年增加	16,184,224.86	170,949,812.95	65,730,291.27	-	142,145,304.69	23,302,094.62	418,311,728.39
处置子公司	4,521,523.80	-	175,621.67	-	-	-	4,697,145.47
本年处置	-	14,309,450.63	10,574,581.49	18,171,631.09	-	-	43,055,663.21
汇率变动	-	5,733,756.76	469,717.04	-	-	2,983,834.17	9,187,307.97
年末余额	73,351,613.27	712,642,478.38	264,201,254.08	851,457.02	616,284,772.21	62,396,124.90	1,729,727,699.86
减值准备							
年初余额	-	227,511,596.12	-	-	16,735,625.11	152,182,102.40	396,429,323.63
本年增加	-	-	-	-	40,611,181.98	-	40,611,181.98
本年处置	-	19,512,149.73	-	-	-	-	19,512,149.73
汇率变动	-	-	-	-	-	13,185,243.15	13,185,243.15
年末余额	-	207,999,446.39	-	-	57,346,807.09	165,367,345.55	430,713,599.03
账面价值							
年末余额	617,087,546.67	1,529,248,229.44	354,909,477.94	-	3,300,373,788.17	863,179,660.32	6,664,798,702.54
年初余额	419,261,862.60	889,485,285.31	254,913,600.07	-	3,349,237,281.01	570,326,658.22	5,483,224,687.21

2023 年 12 月 31 日，通过内部研发形成的无形资产占无形资产年末账面价值的比例为 32.01%(2022 年 12 月 31 日：25.42%)。

2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团无尚未办妥产权证书的土地使用权。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

23. 开发支出

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本期内部开发增加	确认无形资产 (附注五、22)	计入当期损益	年末余额
开发项目支出：					
整机组项目开发支出	327,706,770.26	61,778,534.76	270,752,682.52	-	118,732,622.50
其他项目开发支出	94,472,643.04	312,280,337.17	86,962,695.83	-	319,790,284.38
小计	422,179,413.30	374,058,871.93	357,715,378.35	-	438,522,906.88
研究项目支出：					
整机组技术改造项目支出	-	364,653,760.26	-	364,653,760.26	-
其他项目研究支出	-	1,525,971,935.13	-	1,525,971,935.13	-
小计	-	1,890,625,695.39	-	1,890,625,695.39	-
合计	422,179,413.30	2,264,684,567.32	357,715,378.35	1,890,625,695.39	438,522,906.88

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本期内部开发增加	确认无形资产 (附注五、22)	计入当期损益	年末余额
开发项目支出：					
整机组项目开发支出	703,181,432.87	458,993,013.17	834,467,675.78	-	327,706,770.26
其他项目开发支出	42,947,660.30	173,882,521.58	122,357,538.84	-	94,472,643.04
小计	746,129,093.17	632,875,534.75	956,825,214.62	-	422,179,413.30
研究项目支出：					
整机组技术改造项目支出	-	504,018,021.23	-	504,018,021.23	-
其他项目研究支出	-	1,084,635,641.75	-	1,084,635,641.75	-
小计	-	1,588,653,662.98	-	1,588,653,662.98	-
合计	746,129,093.17	2,221,529,197.73	956,825,214.62	1,588,653,662.98	422,179,413.30

2023 年度，开发支出占研究开发项目支出总额的比例为 16.52%(2022 年度：28.49%)。

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
开发支出减值准备	324,748,203.41	324,748,203.41

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

24. 商誉

(1) 商誉变动情况

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	汇率变动	年末余额	减值准备(注 3)	年末净值
Vensys Energy AG	186,715,130.23	10,974,661.03	197,689,791.26	197,689,791.26	-
福氏新能源技术(上海)有限公司(注 1)	162,762,143.01	-	162,762,143.01	112,092,440.29	50,669,702.72
天润启航投资管理有限公司(注 2)	14,400,000.00	-	14,400,000.00	12,595,036.44	1,804,963.56
济南瑞风新能源有限公司(注 2)	14,250,000.00	-	14,250,000.00	-	14,250,000.00
科右中旗天佑新能源有限公司(注 2)	13,200,000.00	-	13,200,000.00	-	13,200,000.00
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司(注 2)	7,039,000.00	-	7,039,000.00	-	7,039,000.00
武汉景川天源污水处理有限公司	6,862,979.14	-	6,862,979.14	-	6,862,979.14
勃利县双星风电开发有限责任公司(注 2)	5,005,689.50	-	5,005,689.50	-	5,005,689.50
金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	4,096,382.12	-	4,096,382.12	-	4,096,382.12
PARQUE EóLICO LOMA BLANCA S.A(注 2)	4,327,342.03	73,864.69	4,401,206.72	-	4,401,206.72
锦州市全一新能源风电有限公司(注 2)	18,056.04	-	18,056.04	-	18,056.04
北京天源科创风电技术有限责任公司	16,294.07	-	16,294.07	-	16,294.07
天津天诚智慧能源科技有限公司	4,681.28	-	4,681.28	-	4,681.28
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	-	11,998,000.00	11,998,000.00	-
TianRun Uilk, LLC	849,218.76	(1,924.95)	847,293.81	847,293.81	-
合计	431,544,916.18	11,046,600.77	442,591,516.95	335,222,561.80	107,368,955.15

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

24. 商誉 - 续

(1) 商誉变动情况 - 续

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度						
	年初余额	企业合并增加	处置/注销 子公司减少	汇率变动	年末余额	减值准备(注 3)	年末净值
Vensys Energy AG	181,279,271.17	-	-	5,435,859.06	186,715,130.23	186,715,130.23	-
福氏新能源技术(上海)有限公司(注 1)	-	162,762,143.01	-	-	162,762,143.01	41,159,677.34	121,602,465.67
Moorabool WF	48,016,572.29	-	48,363,362.49	346,790.20	-	-	-
Moorabool South WF	46,394,513.65	-	46,961,344.05	566,830.40	-	-	-
天润启航投资管理有限公司(注 2)	14,400,000.00	-	-	-	14,400,000.00	12,595,036.44	1,804,963.56
济南瑞风新能源有限公司(注 2)	14,250,000.00	-	-	-	14,250,000.00	-	14,250,000.00
科右中旗天佑新能源有限公司(注 2)	13,200,000.00	-	-	-	13,200,000.00	-	13,200,000.00
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司(注 2)	7,039,000.00	-	-	-	7,039,000.00	-	7,039,000.00
武汉景川天源污水处理有限公司	6,862,979.14	-	-	-	6,862,979.14	-	6,862,979.14
勃利县双星风电开发有限责任公司(注 2)	5,005,689.50	-	-	-	5,005,689.50	-	5,005,689.50
金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	4,096,382.12	-	-	-	4,096,382.12	-	4,096,382.12
PARQUE EóLICO LOMA BLANCA S.A(注 2)	3,961,292.17	-	-	366,049.86	4,327,342.03	-	4,327,342.03
锦州市全一新能源风电有限公司(注 2)	18,056.04	-	-	-	18,056.04	-	18,056.04
北京天源科创风电技术有限责任公司	16,294.07	-	-	-	16,294.07	-	16,294.07
天津天诚智慧能源科技有限公司	4,681.28	-	-	-	4,681.28	-	4,681.28
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	-	-	-	11,998,000.00	11,998,000.00	-
TianRun Uilk, LLC	777,728.40	-	-	71,490.36	849,218.76	849,218.76	-
合计	357,320,459.83	162,762,143.01	95,324,706.54	6,787,019.88	431,544,916.18	253,317,062.77	178,227,853.41

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

24. 商誉 - 续

(1) 商誉变动情况 - 续

注 1: 福氏新能源技术(上海)有限公司属于风机制造与销售报告分部。2023 年度,福氏新能源技术(上海)有限公司的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定,其预计未来现金流量根据管理层批准的五年期的经营预测及永续增长率 0.00%(2022 年 12 月 31 日:0.00%)为基础来确定。现金流量预测所用的折现率是 13.84%(2022 年 12 月 31 日:14.52%)。根据减值测试的结果,本集团本年度需确认人民币 70,932,762.95 元(2022 年:人民币 41,159,677.34 元)商誉减值准备。

注 2: 属于风电场开发报告分部的子公司的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定,其预计未来现金流量根据管理层批准的风电场装机容量及风力发电上网电价为基础的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率是 9.59%至 22.95% (2022 年 12 月 31 日:11.20%至 23.23%)。根据减值测试的结果,本集团本年度无需确认商誉减值准备。

注 3: 以下说明了管理层为进行商誉的减值测试,在确定现金流量预测时作出的关键假设:

预算毛利率 - 确定基础是在预算年度前一年实现的平均毛利率基础上,根据预计市场开发情况适当调整该平均毛利率。

折现率 - 采用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率。

分配至上述资产组或资产组组合的有关的市場开发、折现率等关键假设的金额与本集团历史经验及外部信息一致。

(2) 商誉减值准备的变动

单位:人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年计提	汇率变动	年末余额
Vensys Energy AG	186,715,130.23	-	10,974,661.03	197,689,791.26
福氏新能源技术(上海)有限公司	41,159,677.34	70,932,762.95	-	112,092,440.29
天润启航投资管理有限公司	12,595,036.44	-	-	12,595,036.44
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	-	-	11,998,000.00
TianRun Uilk, LLC	849,218.76	-	(1,924.95)	847,293.81
合计	253,317,062.77	70,932,762.95	10,972,736.08	335,222,561.80

单位:人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年计提	汇率变动	年末余额
Vensys Energy AG	181,279,271.17	-	5,435,859.06	186,715,130.23
福氏新能源技术(上海)有限公司	-	41,159,677.34	-	41,159,677.34
天润启航投资管理有限公司	-	12,595,036.44	-	12,595,036.44
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	-	-	11,998,000.00
TianRun Uilk, LLC	777,728.40	-	71,490.36	849,218.76
合计	194,054,999.57	53,754,713.78	5,507,349.42	253,317,062.77

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

25. 长期待摊费用

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本年增加	本年摊销	本年减少	年末余额
厂房更新改造支出	14,272,322.49	28,916,217.57	5,310,252.24	-	37,878,287.82
装修费	19,937,784.53	14,626,340.97	12,502,030.63	-	22,062,094.87
送出线路接入费用	12,673,829.43	-	789,559.29	-	11,884,270.14
其他	34,396,931.62	13,347,140.74	27,660,480.03	422,415.69	19,661,176.64
合计	81,280,868.07	56,889,699.28	46,262,322.19	422,415.69	91,485,829.47

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本年增加	本年摊销	本年减少	年末余额
厂房更新改造支出	12,815,680.90	7,897,341.10	6,440,699.51	-	14,272,322.49
装修费	19,396,177.16	20,674,012.59	12,386,979.11	7,745,426.11	19,937,784.53
送出线路接入费用	957,770.44	12,457,178.11	741,119.12	-	12,673,829.43
其他	27,830,939.87	29,730,726.57	20,961,443.55	2,203,291.27	34,396,931.62
合计	61,000,568.37	70,759,258.37	40,530,241.29	9,948,717.38	81,280,868.07

26. 递延所得税资产/负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产和递延所得税负债

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日(已重述)	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
递延所得税资产				
资产减值准备	2,926,288,488.45	544,073,559.71	2,784,488,915.13	523,499,609.21
预提费用和预计负债	8,962,014,456.18	1,447,756,912.22	8,281,740,711.11	1,315,664,594.69
应付职工薪酬-计提未付部分	379,967,007.39	62,542,875.95	350,302,390.21	55,489,086.40
递延收益	195,404,993.87	32,844,465.75	182,390,625.18	29,968,316.63
内部交易未实现利润	2,930,599,405.45	613,883,825.96	2,699,485,709.35	566,647,232.48
可抵扣亏损	9,169,210,679.68	1,549,042,030.79	4,179,304,791.56	747,815,211.87
金融资产公允价值变动	380,434,972.74	65,987,421.76	255,449,003.56	41,524,807.97
其他	881,182,033.74	248,759,674.08	1,744,676,033.62	537,772,862.44
合计	25,825,102,037.50	4,564,890,766.22	20,477,838,179.72	3,818,381,721.69
递延所得税负债				
非同一控制下企业合并公允价值调整	3,590,060,978.59	875,421,481.36	3,212,079,480.55	794,518,553.29
固定资产折旧税会差异	2,125,105.79	482,863.16	1,941,964.99	455,392.04
金融资产公允价值变动	1,291,937,434.74	317,874,436.02	913,833,072.35	206,852,419.94
特许经营权税会差异	1,183,884,130.37	288,542,592.32	1,328,606,507.65	309,643,484.66
其他	728,387,363.56	180,546,217.54	947,641,229.52	236,297,949.84
合计	6,796,395,013.05	1,662,867,590.40	6,404,102,255.06	1,547,767,799.77

本集团预计本年确认了可抵扣亏损的企业未来能够产生足够的应纳税所得额弥补亏损，因此确认了与可抵扣亏损相关的递延所得税。

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

26. 递延所得税资产/负债 - 续

(2) 以抵消后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：人民币元

	递延所得税资产和负债年末互抵金额	抵消后递延所得税资产或负债年末余额	递延所得税资产和负债年初互抵金额(已重述)	抵消后递延所得税资产或负债年初余额
递延所得税资产	140,825,927.12	4,424,064,839.10	556,054,954.33	3,262,326,767.36
递延所得税负债	140,825,927.12	1,522,041,663.28	556,054,954.33	991,712,845.44

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
可抵扣暂时性差异	1,487,674,368.53	902,475,863.26
可抵扣亏损	2,585,496,542.85	2,095,317,001.96
合计	4,073,170,911.38	2,997,792,865.22

由于上述可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损在可预见的未来不是很可能转回，且未来不是很可能获得可用来抵扣的应纳税所得额，因此未确认递延所得税资产。

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损到期时间

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
2023 年	-	7,251,884.17
2024 年	430,015,824.95	431,128,796.71
2025 年	488,636,885.17	488,636,885.17
2026 年	320,380,469.49	332,255,638.03
2027 年	836,043,797.88	836,043,797.88
2028 年及以后	510,419,565.36	/
合计	2,585,496,542.85	2,095,317,001.96

27. 其他非流动资产

(1) 其他非流动资产分类

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日		
	账面余额	损失准备	账面价值
预付采购长期资产款	539,395,592.56	-	539,395,592.56
待抵扣及待认证进项税额	2,293,828,588.74	-	2,293,828,588.74
长期应收质量保证金	4,567,211,133.10	5,365,036.78	4,561,846,096.32
预付股权转让款	250,406,202.00	-	250,406,202.00
服务特许权安排下的应收款	4,316,041,114.77	139,824,939.52	4,176,216,175.25
合计	11,966,882,631.17	145,189,976.30	11,821,692,654.87

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

27. 其他非流动资产 - 续

(1) 其他非流动资产分类 - 续

单位：人民币元

	2022 年 12 月 31 日		
	账面余额	损失准备	账面价值
预付采购长期资产款	825,883,294.18	-	825,883,294.18
待抵扣及待认证进项税额	1,921,191,726.37	-	1,921,191,726.37
长期应收质量保证金	4,163,416,528.01	4,939,852.49	4,158,476,675.52
预付股权转让款	500,218,200.00	-	500,218,200.00
服务特许权安排下的应收款	4,753,659,865.58	92,264,146.55	4,661,395,719.03
合计	12,164,369,614.14	97,203,999.04	12,067,165,615.10

(2) 长期应收质量保证金明细

单位：人民币元

	2023年12月31日		
	账面余额	损失准备	账面价值
应收质量保证金	5,102,216,532.32	5,900,042.18	5,096,316,490.14
减：一年内到期的部分(附注五、10)	535,005,399.22	535,005.40	534,470,393.82
合计	4,567,211,133.10	5,365,036.78	4,561,846,096.32

单位：人民币元

	2022年12月31日		
	账面余额	损失准备	账面价值
应收质量保证金	4,658,907,194.84	5,422,389.22	4,653,484,805.62
减：一年内到期的部分(附注五、10)	495,490,666.83	482,536.73	495,008,130.10
合计	4,163,416,528.01	4,939,852.49	4,158,476,675.52

本集团的销货合同通常约定在不同的阶段按比例分别付款。本集团在商品验收移交时点确认收入，对于不满足无条件收款权的收取对价的权利确认为合同资产，根据流动性列示于一年内到期的非流动资产/其他非流动资产。

本集团的销货合同形成的质保金，本集团于质保期结束且未发生重大质量问题后拥有无条件向客户收取对价的权利。因此，该部分质保金形成合同资产，并于质保期结束且未发生重大质量问题后转入应收款项。

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

27. 其他非流动资产 - 续

(3) 应收质量保证金损失准备的变动

单位：人民币元

信用损失准备	整个存续期 预期信用损失 (未发生信用减值)
2023 年 1 月 1 日余额	5,422,389.22
本年计提	477,652.96
2023 年 12 月 31 日余额	5,900,042.18

单位：人民币元

信用损失准备	整个存续期 预期信用损失 (未发生信用减值)
2022 年 1 月 1 日余额	4,334,391.01
本年计提	1,087,998.21
2022 年 12 月 31 日余额	5,422,389.22

(4) 服务特许权安排下的应收款明细

单位：人民币元

	2023年12月31日		
	账面余额	损失准备	账面价值
服务特许权安排下的应收款	4,468,939,878.19	143,151,912.91	4,325,787,965.28
减：一年内到期的部分(附注五、8)	152,898,763.42	3,326,973.39	149,571,790.03
合计	4,316,041,114.77	139,824,939.52	4,176,216,175.25

单位：人民币元

	2022年12月31日		
	账面余额	损失准备	账面价值
服务特许权安排下的应收款	4,908,305,194.27	94,373,544.43	4,813,931,649.84
减：一年内到期的部分(附注五、8)	154,645,328.69	2,109,397.88	152,535,930.81
合计	4,753,659,865.58	92,264,146.55	4,661,395,719.03

(5) 服务特许权安排下的应收款损失准备的变动

单位：人民币元

信用损失准备	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)	合计
2023 年 1 月 1 日余额	5,183,056.78	89,190,487.65	94,373,544.43
本年计提	-	48,919,308.79	48,919,308.79
本年转回	140,940.31	-	140,940.31
2023 年 12 月 31 日余额	5,042,116.47	138,109,796.44	143,151,912.91

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

27. 其他非流动资产 - 续

(5) 服务特许权安排下的应收款损失准备的变动 - 续

单位：人民币元

信用损失准备	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)	合计
2022 年 1 月 1 日余额	5,098,281.83	60,368,523.90	65,466,805.73
本年计提	84,774.95	28,821,963.75	28,906,738.70
2022 年 12 月 31 日余额	5,183,056.78	89,190,487.65	94,373,544.43

28. 短期借款

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
质押借款	600,000.00	-
信用借款	385,501,675.88	1,171,769,366.61
合计	386,101,675.88	1,171,769,366.61

2023 年 12 月 31 日，本集团以应收账款为质押取得的短期借款计人民币 600,000.00 元(2022 年 12 月 31 日：无)。

2023 年 12 月 31 日，上述借款的年利率为 3.40% (2022 年 12 月 31 日：2.50%至 4.78%)。

2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团无已到期未偿还的短期借款。

29. 应付票据

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	14,143,573,175.17	13,552,074,048.36
合计	14,143,573,175.17	13,552,074,048.36

2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团无到期未付的应付票据。

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

30. 应付账款

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
1 年以内(含 1 年)	22,236,966,718.53	21,231,505,097.35
1 至 2 年(含 2 年)	3,212,128,640.02	3,340,071,666.05
2 至 3 年(含 3 年)	1,886,185,015.72	1,610,189,834.35
3 至 4 年(含 4 年)	622,094,507.16	344,550,245.63
4 至 5 年(含 5 年)	330,199,380.70	519,864,711.70
5 年以上	308,801,115.12	25,802,553.97
小计	28,596,375,377.25	27,071,984,109.05
减：分类为非流动负债的部分(附注五、41)	1,095,225,078.89	1,091,028,004.50
合计	27,501,150,298.36	25,980,956,104.55

2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，账龄超过一年的应付账款主要为应付质保金。

31. 预收款项

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
预收租赁款	19,354,003.09	21,553,801.14
合计	19,354,003.09	21,553,801.14

32. 合同负债

(1) 合同负债情况

单位：人民币元

	2023年12月31日	2022年12月31日
商品销售合同相关(注 1)	9,598,103,879.50	5,722,614,372.27
工程承包合同相关(注 2)	465,338,462.79	437,185,869.17
其他服务合同相关	115,705,477.13	114,902,402.52
合计	10,179,147,819.42	6,274,702,643.96

注 1：2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团的部分销售合同验收移交的时点晚于客户付款的时点，从而形成销售合同相关的合同负债。

注 2：2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团与工程承包合同相关的合同负债为已办理结算价款超过本集团根据履约进度确认的收入金额部分。

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

32. 合同负债- 续

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：人民币元

项目	2023年12月31日	未结转原因
单位一	650,388,566.37	尚未交付
单位二	372,571,615.42	尚未交付
单位三	190,798,033.34	尚未交付
单位四	151,202,108.09	尚未交付
单位五	126,103,155.50	尚未交付
合计	1,491,063,478.72	

单位：人民币元

项目	2022年12月31日	未结转原因
单位一	169,067,674.09	尚未交付
单位二	128,689,688.68	尚未交付
单位三	104,977,374.93	尚未交付
单位四	84,513,360.20	尚未交付
单位五	74,015,485.80	尚未交付
合计	561,263,583.70	

33. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬分类

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	1,030,400,917.05	3,590,952,576.13	3,624,912,173.90	996,441,319.28
离职后福利(设定提存计划)	2,119,365.91	366,562,919.62	366,309,453.11	2,372,832.42
合计	1,032,520,282.96	3,957,515,495.75	3,991,221,627.01	998,814,151.70

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	1,091,489,736.49	3,481,190,070.50	3,542,278,889.94	1,030,400,917.05
离职后福利(设定提存计划)	2,954,629.54	335,194,367.23	336,029,630.86	2,119,365.91
合计	1,094,444,366.03	3,816,384,437.73	3,878,308,520.80	1,032,520,282.96

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

33. 应付职工薪酬 - 续

(2) 短期薪酬

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴	933,697,537.59	2,912,548,068.02	2,947,408,351.29	898,837,254.32
职工福利费	7,054,525.35	81,238,343.90	80,869,386.59	7,423,482.66
社会保险费	1,921,655.33	227,284,678.24	227,148,044.54	2,058,289.03
其中：医疗保险费	572,493.28	212,015,191.62	211,874,406.54	713,278.36
工伤保险费	1,328,955.43	13,688,529.28	13,686,581.94	1,330,902.77
生育保险费	20,206.62	1,580,957.34	1,587,056.06	14,107.90
住房公积金	429,138.42	246,460,844.31	246,340,498.55	549,484.18
工会经费和职工教育经费	86,506,590.73	48,209,403.42	55,824,064.08	78,891,930.07
其他短期薪酬	791,469.63	75,211,238.24	67,321,828.85	8,680,879.02
合计	1,030,400,917.05	3,590,952,576.13	3,624,912,173.90	996,441,319.28

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴	993,233,236.67	2,916,938,511.18	2,976,474,210.26	933,697,537.59
职工福利费	1,381,312.51	65,364,672.06	59,691,459.22	7,054,525.35
社会保险费	2,961,901.15	208,977,934.82	210,018,180.64	1,921,655.33
其中：医疗保险费	1,555,304.47	194,092,567.88	195,075,379.07	572,493.28
工伤保险费	1,377,965.16	13,281,003.11	13,330,012.84	1,328,955.43
生育保险费	28,631.52	1,604,363.83	1,612,788.73	20,206.62
住房公积金	190,871.85	215,763,811.93	215,525,545.36	429,138.42
工会经费和职工教育经费	93,140,060.53	37,506,775.59	44,140,245.39	86,506,590.73
其他短期薪酬	582,353.78	36,638,364.92	36,429,249.07	791,469.63
合计	1,091,489,736.49	3,481,190,070.50	3,542,278,889.94	1,030,400,917.05

(3) 设定提存计划

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险费	2,054,481.61	350,149,278.83	349,890,651.69	2,313,108.75
失业保险费	64,884.30	16,413,640.79	16,418,801.42	59,723.67
合计	2,119,365.91	366,562,919.62	366,309,453.11	2,372,832.42

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险费	2,826,624.94	321,996,182.54	322,768,325.87	2,054,481.61
失业保险费	128,004.60	13,198,184.69	13,261,304.99	64,884.30
合计	2,954,629.54	335,194,367.23	336,029,630.86	2,119,365.91

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

34. 应交税费

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
企业所得税	1,189,727,475.66	572,061,001.31
增值税	236,482,508.49	329,974,475.95
个人所得税	26,555,879.87	23,636,520.07
城市维护建设税	11,058,028.22	12,538,613.57
教育费附加	9,952,511.78	9,852,138.91
印花税	2,551,703.52	2,080,668.12
其他	24,168,449.27	57,816,481.59
合计	1,500,496,556.81	1,007,959,899.52

35. 其他应付款

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应付利息	181,968.08	1,929,930.19
应付股利	81,440,482.74	115,058,877.19
其他应付款	1,069,882,091.36	1,997,627,221.47
合计	1,151,504,542.18	2,114,616,028.85

应付利息

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
短期银行借款利息	181,968.08	1,929,930.19
合计	181,968.08	1,929,930.19

应付股利

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
划分为权益工具的永续债股利	26,407,555.05	77,935,814.30
其他-收购的子公司的原股东	55,032,927.69	37,123,062.89
合计	81,440,482.74	115,058,877.19

其他应付款

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应付保证金、押金	38,864,143.41	31,967,451.60
应付股权转让款	248,663,937.86	332,903,938.62
应付往来款	741,879,795.05	1,576,344,576.75
其他	40,474,215.04	56,411,254.50
合计	1,069,882,091.36	1,997,627,221.47

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

35. 其他应付款 - 续

2023 年 12 月 31 日, 账龄超过一年的其他应付款余额为人民币 574,144,325.09 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 388,684,324.95 元)主要为应付股权转让款与应付往来款, 尚未达到约定的结算时间。

36. 预计负债

单位: 人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度			
	产品质量保证金	资产弃置费用	其他	合计
年初余额	5,458,923,073.93	84,372,510.60	193,942,351.88	5,737,237,936.41
本年增加	2,383,544,931.97	9,227,689.90	23,097,819.19	2,415,870,441.06
本年转回	325,232,005.20	-	6,609,013.26	331,841,018.46
本年消耗	2,080,414,300.45	-	72,553,139.19	2,152,967,439.64
汇率变动	3,901,199.65	1,485,113.52	1,943,798.83	7,330,112.00
小计	5,440,722,899.90	95,085,314.02	139,821,817.45	5,675,630,031.37
减: 划分为流动负债的部分	2,640,711,583.29	-	32,984,177.35	2,673,695,760.64
合计	2,800,011,316.61	95,085,314.02	106,837,640.10	3,001,934,270.73

单位: 人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度			
	产品质量保证金	资产弃置费用	其他	合计
年初余额	4,986,524,825.94	68,649,834.16	264,003,808.68	5,319,178,468.78
本年增加	2,676,086,751.29	9,088,820.69	32,423,885.77	2,717,599,457.75
本年转回	371,228,690.16	-	20,280,951.31	391,509,641.47
本年消耗	1,838,245,254.22	-	95,890,967.98	1,934,136,222.20
汇率变动	5,785,441.08	6,633,855.75	13,686,576.72	26,105,873.55
小计	5,458,923,073.93	84,372,510.60	193,942,351.88	5,737,237,936.41
减: 划分为流动负债的部分	2,525,239,593.07	-	44,571,104.15	2,569,810,697.22
合计	2,933,683,480.86	84,372,510.60	149,371,247.73	3,167,427,239.19

37. 一年内到期的非流动负债

单位: 人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款(附注五、39)	3,895,278,120.72	5,044,822,416.20
一年内到期的租赁负债(附注五、40)	264,897,815.05	165,661,008.88
一年内到期的应付售后回租款(附注五、41)	139,077,941.11	101,272,408.59
合计	4,299,253,876.88	5,311,755,833.67

38. 其他流动负债

单位: 人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
待转销项税-流动部分	17,646,548.43	25,764,517.02
合计	17,646,548.43	25,764,517.02

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

39. 长期借款

单位：人民币元

		2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
质押并且抵押借款	注 1	8,437,494,785.06	14,593,389,671.86
质押并且保证借款	注 2	1,651,855,275.91	2,162,715,495.42
质押借款	注 3	10,993,137,035.42	7,170,593,404.60
抵押借款	注 4	154,907,593.05	-
保证借款	注 5	733,134,368.12	2,672,855,672.22
信用借款		10,075,363,503.00	6,811,455,741.08
小计		32,045,892,560.56	33,411,009,985.18
减：一年内到期的长期借款(附注五、37)		3,895,278,120.72	5,044,822,416.20
合计		28,150,614,439.84	28,366,187,568.98

2023 年 12 月 31 日，上述借款的年利率为 1.20%至 4.85% (2022 年 12 月 31 日：1.20%至 5.15%)。2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团无已到期但未偿还的长期借款。

注 1：本公司若干下属风电场公司的银行借款以货币资金、其风电场建成后的电费收费权、其项下全部收益形成的应收账款为质押，并以风电场项目建成后形成的固定资产、在建工程、无形资产为抵押。于资产负债表日，用于质押或抵押的资产账面价值如下：

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
固定资产	10,732,747,938.06	15,760,831,863.18
在建工程	291,398,495.69	1,906,798,477.25
无形资产	181,983,954.19	272,227,032.32
货币资金	676,844.98	7,045,771.89
应收账款	2,852,900,507.15	3,582,229,944.75
合计	14,059,707,740.07	21,529,133,089.39

注 2：本公司若干下属子公司的银行借款以本公司或该些子公司之股东提供担保，同时以其应收账款、长期应收款作质押。于资产负债表日，用于质押的资产账面价值如下：

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应收账款	230,315,599.22	55,049,962.15
其他非流动资产	508,543,253.08	528,800,276.43
合同资产	17,056,589.29	15,906,039.65
无形资产	-	908,197.52
合计	755,915,441.59	600,664,475.75

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

39. 长期借款 - 续

注 3： 本公司若干下属境内风电子公司的银行借款以货币资金及风电场建成后的电费收费权及其项下全部收益作质押。本公司若干下属污水处理子公司的银行借款，以污水处理相关的应收账款、长期应收款作为质押。于资产负债表日，用于质押的资产账面价值如下：

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应收账款	2,133,250,442.11	837,506,640.39
其他非流动资产	485,768,685.18	482,417,520.57
合同资产	4,059,994.64	4,755,547.28
无形资产	-	38,252,173.91
合计	2,623,079,121.93	1,362,931,882.15

注 4： 本公司若干下属总装厂的银行借款以项目建成后形成的固定资产、在建工程、无形资产为抵押。于资产负债表日，用于抵押的资产账面价值如下：

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
固定资产	119,768,659.44	-
在建工程	156,068,838.88	-
无形资产	37,860,895.75	-
合计	313,698,394.07	-

注 5： 2023 年 12 月 31 日，本公司为本公司之子公司借款计人民币 726,134,368.12 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 2,663,855,672.22 元)提供担保。本公司之子公司为本公司借款计人民币 7,000,000.00 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 9,000,000.00 元)提供担保。

40. 租赁负债

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
土地、房屋及建筑物	703,052,981.03	608,090,005.94
机器设备	4,523,750,402.65	2,151,137,405.76
运输设备	778,049.55	912,782.65
其他设备	4,092,839.66	3,937,120.97
小计	5,231,674,272.89	2,764,077,315.32
减：一年内到期的租赁负债(附注五、37)	264,897,815.05	165,661,008.88
合计	4,966,776,457.84	2,598,416,306.44

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

41. 长期应付款

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应付质量保证金(附注五、30)	1,095,225,078.89	1,091,028,004.50
应付融资租赁保证金	10,997,500.33	30,253,501.56
应付售后回租款	1,179,430,402.84	836,453,820.22
小计	2,285,652,982.06	1,957,735,326.28
减：一年内到期的应付售后回租款(附注五、37)	139,077,941.11	101,272,408.59
合计	2,146,575,040.95	1,856,462,917.69

42. 递延收益

(1) 递延收益分类

单位：人民币元

	2023年1月1日	本年增加	本年减少	其他变动	2023年12月31日
政府补助	224,870,343.36	62,888,456.50	45,956,386.70	(10,100,251.25)	231,702,161.91
合计	224,870,343.36	62,888,456.50	45,956,386.70	(10,100,251.25)	231,702,161.91

单位：人民币元

	2022年1月1日	本年增加	本年减少	其他变动	2022年12月31日
政府补助	197,363,169.45	56,284,800.00	29,786,237.88	1,008,611.79	224,870,343.36
合计	197,363,169.45	56,284,800.00	29,786,237.88	1,008,611.79	224,870,343.36

(2) 与资产相关的政府补助

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本年增加	本年计入其他收益(附注五、57)	其他变动	年末余额
金风达坂城试验风电场项目	22,694,666.17	-	2,002,999.92	-	20,691,666.25
金风科技风电实验中心项目	17,767,134.00	-	1,128,072.00	-	16,639,062.00
产业创新团队支持计划-产业创新研究项目	-	20,000,000.00	4,000,000.00	-	16,000,000.00
大功率新型陆上风电机组技术攻关及应用示范	18,107,552.22	8,584,512.57	11,829,889.09	-	14,862,175.70
年产 100 台 6MW 直驱永磁海上风电机组项目	12,000,000.00	-	900,000.00	-	11,100,000.00
邢台总装厂土地使用权政府项目	10,732,660.04	-	231,640.20	-	10,501,019.84
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	9,422,821.03	-	493,772.29	-	8,929,048.74
沭阳凌志水务有限公司污水处理厂三期扩建工程	8,998,686.63	-	462,182.93	-	8,536,503.70
浙江金风土地处理及费用补贴	-	8,036,450.00	-	-	8,036,450.00
乌鲁木齐经济技术开发区经济发展和改革委员会园区循环化重点项目	8,360,000.00	-	380,000.04	-	7,979,999.96
其他	62,884,639.91	23,426,772.16	19,422,011.84	-	66,889,400.23
合计	170,968,160.00	60,047,734.73	40,850,568.31	-	190,165,326.42

财务报表附注

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

42. 递延收益 - 续

(2) 与资产相关的政府补助 - 续

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本年增加	本年计入 其他收益 (附注五、57)	其他变动	年末余额
金风达坂城试验风电场项目	24,697,666.09	-	2,002,999.92	-	22,694,666.17
大功率新型陆上风电机组技术攻关及应用示范	-	19,000,000.00	892,447.78	-	18,107,552.22
金风科技风电实验中心项目	8,693,250.00	10,151,200.00	1,077,316.00	-	17,767,134.00
年产 100 台 6MW 直驱永磁海上风电机组项目	12,900,000.00	-	900,000.00	-	12,000,000.00
邢台总装厂土地使用权政府项目	13,424,948.72	-	2,692,288.68	-	10,732,660.04
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	9,916,593.29	-	493,772.26	-	9,422,821.03
沭阳凌志水务有限公司污水处理厂三期扩建工程	9,460,869.56	-	462,182.93	-	8,998,686.63
乌鲁木齐经济技术开发区经济和发展改革委员会园区循环化重点项目	8,740,000.00	-	380,000.00	-	8,360,000.00
诸暨市第二污水厂二期污水处理工程	7,182,108.48	-	306,709.32	-	6,875,399.16
中央淮河水污染防治专项资金	3,879,995.52	2,380,000.00	161,666.46	-	6,098,329.06
其他	59,203,079.65	8,633,000.00	17,925,167.96	-	49,910,911.69
合计	158,098,511.31	40,164,200.00	27,294,551.31	-	170,968,160.00

(3) 与收益相关的政府补助

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本年增加	本年计入 其他收益 (附注五、57)	其他变动	年末余额
20.0MW AC large-scale solar Photovoltaic (PV) technology project	21,576,622.99	-	1,027,980.19	590,467.65	21,139,110.45
智慧风电设计运营互联网服务技术北京市工程实验室创新能力建设项目	6,394,286.00	-	213,142.80	-	6,181,143.20
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源财产拨款	6,446,587.71	-	936,701.24	110,080.35	5,619,966.82
可再生能源技术专项 15 兆瓦级海上风电机组关键技术与装备	16,084,777.78	2,840,721.77	2,590,480.48	(10,800,799.25)	5,534,219.82
吴兴区财政局可再生能源补贴	2,966,666.62	-	200,000.04	-	2,766,666.58
混合云架构的工业大数据平台研发及风电运维服务示范应用	433,242.26	-	137,513.64	-	295,728.62
合计	53,902,183.36	2,840,721.77	5,105,818.39	(10,100,251.25)	41,536,835.49

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

42. 递延收益 - 续

(3) 与收益相关的政府补助 - 续

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本年增加	本年计入 其他收益 (附注五、57)	其他变动	年末余额
20.0MW AC large-scale solar Photovoltaic (PV) technology project	22,172,472.83	-	1,017,610.55	421,760.71	21,576,622.99
美国财政部指定代替税收抵免的 可再生能源财产拨款	6,747,333.95	-	887,597.32	586,851.08	6,446,587.71
智慧风电设计运营互联网服务技术 北京市工程实验室创新能力建设项目	6,607,428.80	-	213,142.80	-	6,394,286.00
吴兴区财政局可再生能源补贴	3,166,666.66	-	200,000.04	-	2,966,666.62
混合云架构的工业大数据平台研发及 风电运维服务示范应用	570,755.90	-	137,513.64	-	433,242.26
可再生能源技术专项 15 兆瓦级海上 风电机组关键技术与装备	-	16,120,600.00	35,822.22	-	16,084,777.78
合计	39,264,658.14	16,120,600.00	2,491,686.57	1,008,611.79	53,902,183.36

43. 其他非流动负债

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
待转销项税-非流动部分	126,651,024.55	91,745,160.27
预收租赁款	99,263,400.98	49,341,003.87
合计	225,914,425.53	141,086,164.14

44. 股本

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	新增限售股	限售股解禁	年末余额
有限售条件股份				
—境内自然人持股	58,068,219.00	168,025.00	(840,175.00)	57,396,069.00
无限售条件股份				
—人民币普通股	3,393,427,029.00	(168,025.00)	840,175.00	3,394,099,179.00
—境外上市外资股	773,572,399.00	-	-	773,572,399.00
股份总数	4,225,067,647.00	-	-	4,225,067,647.00

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	新增限售股	限售股解禁	年末余额
有限售条件股份				
—境内自然人持股	57,900,181.00	168,038.00	-	58,068,219.00
无限售条件股份				
—人民币普通股	3,393,595,067.00	(168,038.00)	-	3,393,427,029.00
—境外上市外资股	773,572,399.00	-	-	773,572,399.00
股份总数	4,225,067,647.00	-	-	4,225,067,647.00

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

45. 其他权益工具

2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团发行在外的永续债具体情况如下：

单位：人民币元

	年初		本年增加		本年减少		年末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2020年第一期永续债(注1)	10,000,000.00	997,000,000.00	-	-	10,000,000.00	997,000,000.00	-	-
可续期信托贷款(注2)	/	1,500,000,000.00	/	549,818,181.82	/	-	/	2,049,818,181.82
2022年第一期债权融资计划(注3)	5,000,000.00	498,875,000.00	-	-	5,000,000.00	498,875,000.00	-	-
合计	15,000,000.00	2,995,875,000.00	/	549,818,181.82	15,000,000.00	1,495,875,000.00	/	2,049,818,181.82

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

45. 其他权益工具 - 续

注 1: 本公司于 2020 年 8 月 27 日发行新疆金风科技股份有限公司 2020 年度第一期中期票据(“2020 年第一期永续债”), 票据于发行人依照发行条款约定的赎回之前长期存续, 并在发行人依据发行条款的约定赎回时到期。票面利率 5.2%, 本公司有权选择递延支付利息, 到期后本公司有权选择续展, 且不受续展次数限制, 续展期间票面利息按照当期基准利率+初始信用利差+300BP 确定。本公司将其分类为其他权益工具。于 2023 年 8 月, 本公司以人民币 1,000,000,000.00 元赎回 2020 年第一期永续债, 导致其他权益工具减少人民币 997,000,000.00 元, 资本公积减少人民币 3,000,000.00 元。

注 2: 本公司分别于 2021 年 11 月及 2022 年 9 月办理可续期信托贷款, 本金总额分别为人民币 1,000,000,000.00 元及人民币 500,000,000.00 元, 借款到期后本公司有权选择续展, 且不受续展次数限制。初始借款利率分别为 5.5%及 4.7%。本公司有权选择递延支付利息, 每个贷款期限届满后的次日起, 借款利率即应按照合同约定发生重置, 每次重置后的年化借款利率应在前一个贷款期限届满之日所适用的年利率的基础上跃升 300 个基点, 重置后的借款利率以最高 9.50%为限。本公司将其分类为其他权益工具。

本公司于 2023 年 6 月办理可续期信托贷款, 本金总额为人民币 300,000,000.00 元, 初始借款利率为 5.37%。本公司有权选择递延支付利息, 每个融资周期届满后的次日起, 票面利率即应发生重置, 每次重置后的票面利率按照上期投资利率+300BP 或当期基准利率+初始利差+300BP 孰高确定, 重置后的票面利率以最高 9.50%为限。本公司将其分类为其他权益工具。

本公司于 2023 年 12 月办理可续期信托贷款, 合同总额为 500,000,000.00 元, 已提取本金总额为人民币 249,818,181.82 元, 初始借款利率为 5.3%。本公司有权选择递延支付利息, 每个融资周期届满后的次日起, 票面利率即应发生重置, 每次重置后的票面利率按照上期投资利率+300BP 或当期基准利率+初始利差+300BP 孰高确定, 重置后的票面利率以最高 9.50%为限。本公司将其分类为其他权益工具。

注 3: 本公司于 2022 年 6 月 14 日发行金风科技股份有限公司 2022 年度第一期债权融资计划, 债权融资计划到期后本公司有权选择续展, 且不受续展次数限制。票面利率为 5.22%。本公司有权选择递延支付利息, 每个融资周期届满后的次日起, 票面利率即应发生重置, 每次重置后的票面利率按照上期投资利率+300BP 或当期基准利率+初始利差+300BP 孰高确定, 重置后的票面利率以最高 9.50%为限。本公司将其分类为其他权益工具。于 2023 年 12 月, 本公司以人民币 500,000,000.00 元赎回 2022 年第一期债权融资计划, 导致其他权益工具减少人民币 498,875,000.00 元, 资本公积减少人民币 1,125,000.00 元。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

46. 资本公积

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
资本溢价及其他	12,149,380,426.92	-	-	12,149,380,426.92
其他资本公积	(1,302,955.26)	12,712,081.72	4,125,000.00	7,284,126.46
合计	12,148,077,471.66	12,712,081.72	4,125,000.00	12,156,664,553.38

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
资本溢价及其他	12,149,380,426.92	-	-	12,149,380,426.92
其他资本公积	(43,303,981.61)	44,408,271.43	2,407,245.08	(1,302,955.26)
合计	12,106,076,445.31	44,408,271.43	2,407,245.08	12,148,077,471.66

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

47. 其他综合收益

单位：人民币元

项目	截至 2023 年 12 月 31 日止年度							
	年初余额	本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	前期计入其他综合收益本年转入留存收益	年末余额
一、不能重分类进损益的其他综合收益	(14,298,494.99)	34,592,134.57	-	58,115.01	34,534,019.56	-	3,640,287.61	16,595,236.96
1.其他权益工具投资公允价值变动	(14,298,494.99)	34,592,134.57	-	58,115.01	34,534,019.56	-	3,640,287.61	16,595,236.96
二、将重分类进损益的其他综合收益	80,918,796.92	(21,055,185.79)	275,081,441.79	(30,342,363.73)	(266,198,931.21)	404,667.36	-	(185,280,134.29)
1.权益法下可转损益的其他综合收益	193,689,714.88	4,905,029.16	182,534,236.86	-	(177,629,207.70)	-	-	16,060,507.18
2.应收款项融资公允价值变动	(18,226,969.67)	23,982,741.91	18,226,969.67	-	6,025,339.50	(269,567.26)	-	(12,201,630.17)
3.现金流量套期储备	(7,545,902.77)	(50,957,728.00)	133,442,026.11	(30,425,959.43)	(153,973,794.68)	-	-	(161,519,697.45)
4.境外经营净投资套期储备	(53,295,288.02)	19,413,501.23	-	3,203,227.70	16,210,273.53	-	-	(37,085,014.49)
5.套期成本	76,961,812.77	(79,814,061.88)	(59,121,790.85)	(3,119,632.00)	(17,572,639.03)	-	-	59,389,173.74
6.外币财务报表折算差额	(110,664,570.27)	61,415,331.79	-	-	60,741,097.17	674,234.62	-	(49,923,473.10)
其他综合收益合计	66,620,301.93	13,536,948.78	275,081,441.79	(30,284,248.72)	(231,664,911.65)	404,667.36	3,640,287.61	(168,684,897.33)

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

47. 其他综合收益 - 续

单位：人民币元

项目	截至 2022 年 12 月 31 日止年度							年末余额
	年初余额	本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	前期计入其他综合收益本年转入留存收益	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	99,615,172.08	(111,443,621.86)	-	(21,956,041.53)	(89,487,580.33)	-	24,426,086.74	(14,298,494.99)
1.其他权益工具投资公允价值变动	99,615,172.08	(111,443,621.86)	-	(21,956,041.53)	(89,487,580.33)	-	24,426,086.74	(14,298,494.99)
二、将重分类进损益的其他综合收益	(89,013,889.21)	273,549,629.87	104,038,257.13	(401,919.09)	169,932,686.13	(19,394.30)	-	80,918,796.92
1.权益法下可转损益的其他综合收益	68,042,619.92	125,647,094.96	-	-	125,647,094.96	-	-	193,689,714.88
2.应收款项融资公允价值变动	(15,970,465.88)	(18,819,432.36)	(16,543,534.27)	-	(2,256,503.79)	(19,394.30)	-	(18,226,969.67)
3.现金流量套期储备	44,869,813.22	9,944,350.27	71,674,741.02	(9,314,674.76)	(52,415,715.99)	-	-	(7,545,902.77)
4.境外经营净投资套期储备	(63,505,671.25)	12,228,003.87	-	2,017,620.64	10,210,383.23	-	-	(53,295,288.02)
5.套期成本	37,889,380.96	94,874,617.22	48,907,050.38	6,895,135.03	39,072,431.81	-	-	76,961,812.77
6.外币财务报表折算差额	(160,339,566.18)	49,674,995.91	-	-	49,674,995.91	-	-	(110,664,570.27)
其他综合收益合计	10,601,282.87	162,106,008.01	104,038,257.13	(22,357,960.62)	80,445,105.80	(19,394.30)	24,426,086.74	66,620,301.93

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

48. 专项储备

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	-	137,945,985.59	137,945,985.59	-
合计	-	137,945,985.59	137,945,985.59	-

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	-	99,062,781.50	99,062,781.50	-
合计	-	99,062,781.50	99,062,781.50	-

49. 盈余公积

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	1,723,378,755.52	83,029,333.31	-	1,806,408,088.83
合计	1,723,378,755.52	83,029,333.31	-	1,806,408,088.83

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	1,646,282,367.34	77,096,388.18	-	1,723,378,755.52
合计	1,646,282,367.34	77,096,388.18	-	1,723,378,755.52

根据公司法及本公司章程的规定，本公司按净利润弥补亏损后的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

50. 未分配利润

单位：人民币元

		截至 2023 年 12 月 31 日 止年度	截至 2022 年 12 月 31 日 止年度
年初未分配利润		16,936,058,985.45	15,846,561,351.58
归属于母公司股东的净利润		1,330,997,963.11	2,383,432,917.84
收购少数股东股权		(25,539,872.62)	-
提取法定盈余公积		83,029,333.31	77,096,388.18
对股东的分配	注 1	507,008,117.64	1,056,266,911.75
对其他权益工具持有人的分派	注 2	114,494,515.13	184,998,070.78
其他综合收益结转留存收益		3,640,287.61	24,426,086.74
年末未分配利润		17,540,625,397.47	16,936,058,985.45

根据本公司章程的规定，本公司可供股东分配利润为按中国企业会计准则编制的报表数与按国际财务报告准则编制的报表数两者孰低的金额。

注 1：本公司 2023 年 6 月 20 日召开的 2022 年度股东大会审议通过了本公司 2022 年年度权益分派方案，分派方案为：以 2022 年 12 月 31 日总股本 4,225,067,647.00 为基数（其中 A 股为 3,451,495,248.00 股，H 股为 773,572,399.00 股），向全体股东每 10 股派 1.20 元人民币现金。共计人民币 507,008,117.64 元。

注 2：本年，本公司计提其他权益工具利息人民币 114,494,515.13 元。

注 3：2023 年 12 月 31 日，本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币 2,948,716,085.49 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 2,852,358,422.96 元)。

51. 营业收入及成本

(1) 营业收入及成本分类

单位：人民币元

	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	50,243,725,673.29	41,695,980,732.67	46,253,533,516.14	38,145,231,786.05
其他业务	213,463,474.45	111,439,257.65	183,316,334.37	92,049,686.84
合计	50,457,189,147.74	41,807,419,990.32	46,436,849,850.51	38,237,281,472.89

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

51. 营业收入及成本 - 续

(2) 营业收入列示

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
客户合同收入：		
商品销售收入	32,664,802,698.50	32,627,132,885.12
发电收入	6,492,632,630.37	6,607,147,986.43
电站产品销售收入	4,483,901,943.29	390,345,004.82
技术服务收入	4,480,545,149.91	3,072,152,699.66
风电场建造收入	779,490,196.59	2,123,506,937.34
其他	1,247,048,673.88	1,259,975,225.16
小计	50,148,421,292.54	46,080,260,738.53
其他来源收入：		
租赁收入	308,767,855.20	356,589,111.98
合计	50,457,189,147.74	46,436,849,850.51

(3) 与客户之间合同产生的营业收入分解情况

单位：人民币元

报告分部	本年发生额				合计
	风机制造与销售	风电场开发	风电服务	其他	
主要经营地区					
中国	26,607,306,973.05	10,007,710,102.98	4,519,559,206.33	1,175,039,215.74	42,309,615,498.10
境外	6,381,737,529.69	938,031,571.79	514,830,451.74	4,206,241.22	7,838,805,794.44
合计	32,989,044,502.74	10,945,741,674.77	5,034,389,658.07	1,179,245,456.96	50,148,421,292.54
收入确认时间					
在某一时点确认收入	32,989,044,502.74	10,945,741,674.77	63,863,620.36	371,320,792.71	44,369,970,590.58
在某一时间段内确认收入	-	-	4,970,526,037.71	807,924,664.25	5,778,450,701.96
合计	32,989,044,502.74	10,945,741,674.77	5,034,389,658.07	1,179,245,456.96	50,148,421,292.54

单位：人民币元

报告分部	上年发生额				合计
	风机制造与销售	风电场开发	风电服务	其他	
主要经营地区					
中国	30,613,218,901.08	5,629,525,146.98	4,430,084,306.57	1,120,485,961.72	41,793,314,316.35
境外	2,029,101,943.63	1,293,310,203.71	964,534,274.84	-	4,286,946,422.18
合计	32,642,320,844.71	6,922,835,350.69	5,394,618,581.41	1,120,485,961.72	46,080,260,738.53
收入确认时间					
在某一时点确认收入	32,642,320,844.71	6,922,835,350.69	99,734,340.14	290,425,949.40	39,955,316,484.94
在某一时间段内确认收入	-	-	5,294,884,241.27	830,060,012.32	6,124,944,253.59
合计	32,642,320,844.71	6,922,835,350.69	5,394,618,581.41	1,120,485,961.72	46,080,260,738.53

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

51. 营业收入及成本 - 续

(4) 当年确认的包括在合同负债年初账面价值中的收入：

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
风机销售预收款	3,929,451,165.23	4,754,145,435.94
工程预收款	404,417,676.00	262,684,877.17
其他	77,123,149.32	71,548,179.15
合计	4,410,991,990.55	5,088,378,492.26

(5) 本集团的履约义务

(i) 销售商品及电站产品

主要涉及与客户之间的商品或电站产品销售合同，通常包含一项履约义务，该项履约义务在控制权发生转移时完成。

(ii) 风力发电

相关履约义务通常在电力传输时确认，并根据传输的电量和适用的固定资费率进行衡量。

(iii) 风电服务

风电服务主要包括服务型质保和工程承包服务。服务型质保的收入是在一段时间内在服务提供时确认。本集团与客户之间的工程承包服务合同通常包含风电场建设的履约义务，该履约义务是在一段时间内根据完工进度确认。

(iv) 其他

其他业务收入主要为特许经营权下运行水处理厂取得的收入，相关履约义务是在一段时间内根据服务提供的进度确认。

52. 税金及附加

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
城市维护建设税	54,604,565.75	56,137,172.65
教育费附加	44,860,506.58	45,118,974.49
土地使用税	22,686,096.98	24,839,724.17
房产税	24,349,270.77	21,841,142.00
印花税	57,906,176.68	47,718,907.87
其他	26,491,540.79	17,605,672.59
合计	230,898,157.55	213,261,593.77

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

53. 销售费用

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
产品质量保证准备	2,058,312,926.77	2,247,823,618.78
职工薪酬	503,562,406.35	533,417,925.74
投标服务费	86,904,586.28	95,317,442.86
其他	515,971,438.51	316,710,687.95
合计	3,164,751,357.91	3,193,269,675.33

54. 管理费用

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	1,205,041,786.90	1,225,171,510.12
折旧及摊销	96,620,237.76	92,804,291.40
租赁费	56,328,295.80	45,722,834.69
第三方服务及劳务费等	240,445,737.06	231,963,391.28
其他	359,708,610.73	328,143,280.18
合计	1,958,144,668.25	1,923,805,307.67

55. 研发费用

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	880,424,233.03	782,838,198.68
物料消耗	288,107,130.16	194,918,259.59
折旧及摊销	262,040,256.98	163,857,232.83
第三方服务及劳务费等	227,693,074.54	205,775,361.95
租赁费	54,388,100.88	33,573,338.07
其他	177,972,899.80	207,691,271.86
合计	1,890,625,695.39	1,588,653,662.98

56. 财务费用

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
利息支出	1,651,622,559.80	1,537,838,750.89
减：利息收入	614,798,297.77	475,601,344.47
减：利息资本化金额(附注五、7 以及附注五、20)	277,646,088.07	203,929,541.78
汇兑损失	225,441,779.72	105,615,202.55
银行手续费	130,219,905.48	100,720,546.30
其他	16,378,778.75	13,202,889.54
合计	1,131,218,637.91	1,077,846,503.03

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

57. 其他收益

(1) 其他收益

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
税收返还	358,258,467.32	222,239,189.81
政府补助	141,233,849.12	150,292,159.03
合计	499,492,316.44	372,531,348.84

(2) 与日常活动相关的政府补助

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
直接计入损益的政府补助：		
企业发展扶持基金及奖励金	58,740,224.24	109,642,376.00
研发项目补助	16,599,088.98	1,545,000.00
其他	19,938,149.20	9,318,545.15
小计	95,277,462.42	120,505,921.15
通过递延收益摊销结转至其他收益(附注五、42)	45,956,386.70	29,786,237.88
合计	141,233,849.12	150,292,159.03

58. 投资收益

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	-	193,861,810.33
处置子公司产生的投资收益(附注六、2)	939,970,620.81	759,166,972.80
权益法核算的长期股权投资收益	249,653,651.14	223,984,833.97
其他非流动金融资产在持有期间取得的投资收益	11,383,685.28	25,467,298.29
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的股利收入	10,000,000.00	1,257,984.00
以摊余成本计量的金融资产在持有期间取得的投资收益	35,179,898.74	18,105,154.83
处置联合营公司取得的投资收益	985,739,131.82	510,246,577.48
处置交易性金融资产取得的投资收益	7,084,584.95	9,316,306.02
以摊余成本计量的金融资产终止确认损失	-	(24,434,854.57)
长期股权投资转为金融工具实现的投资收益	-	601,986,867.67
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	-	64,608,651.31
其他	6,609,683.80	(15,391,849.47)
合计	2,245,621,256.54	2,368,175,752.66

2023 年 12 月 31 日，本集团投资收益的汇回均无重大限制。

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

59. 公允价值变动收益(损失)

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
其他非流动金融资产	375,647,367.12	(36,034,704.01)
衍生金融工具	(26,945,838.35)	(81,353,301.13)
合计	348,701,528.77	(117,388,005.14)

60. 信用减值损失(利得)

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
应收账款信用减值损失(利得)	203,250,805.55	(287,357,646.71)
其他应收款信用减值损失(利得)	48,940,230.01	(16,934,916.42)
长期应收款信用减值损失	9,686,682.05	81,836.87
债权投资信用减值损失	300,628.14	-
合计	262,178,345.75	(304,210,726.26)

61. 资产减值损失

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失	144,340,860.06	70,110,535.43
合同资产减值(利得)损失	(3,659,641.92)	6,325,026.26
固定资产减值损失	-	124,193,107.80
在建工程减值损失	119,181,511.54	10,227,086.92
商誉减值损失	70,932,762.95	53,754,713.78
无形资产减值损失	69,520,456.35	40,611,181.98
其他非流动资产减值损失	48,038,445.93	28,005,100.90
使用权资产减值损失	-	17,488,093.02
长期股权投资减值损失	-	8,601,322.42
合计	448,354,394.91	359,316,168.51

62. 资产处置(损失)收益

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
处置固定资产(损失)利得	(2,054,925.53)	4,417,630.80
处置无形资产(损失)	(56,122,059.91)	(22,385.85)
合计	(58,176,985.44)	4,395,244.95

63. 营业外收入

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额	计入当期 非经常性损益的金额
罚款收入	1,626,074.47	30,373,925.25	1,626,074.47
其他	9,809,711.03	5,821,712.93	9,809,711.03
合计	11,435,785.50	36,195,638.18	11,435,785.50

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

64. 营业外支出

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额	计入当期 非经常性损益的金额
罚款支出	39,498,627.23	8,424,370.88	39,498,627.23
捐赠支出	2,694,685.00	9,880,000.00	2,694,685.00
其他	49,252,443.07	21,447,667.92	49,252,443.07
合计	91,445,755.30	39,752,038.80	91,445,755.30

65. 所得税费用

(1) 所得税费用分类

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	1,723,488,566.47	1,058,546,433.22
递延所得税费用	(726,464,858.95)	(723,637,402.91)
合计	997,023,707.52	334,909,030.31

(2) 所得税费用与利润总额的调节

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
利润总额	2,519,226,046.26	2,771,784,133.28
按法定 25% 税率计算的所得税费用(注)	629,806,511.57	692,946,033.32
子公司适用不同税率的影响	121,887,470.08	40,585,190.25
无须纳税的收益	(7,037,407.73)	(6,732,574.88)
不可抵扣的费用	45,232,454.16	28,613,035.96
利用以前年度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	(5,789,122.77)	(34,940,317.42)
本年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	274,633,634.38	265,174,317.41
归属于合营企业和联营企业的损益	(62,413,412.79)	(55,996,208.49)
可加计扣除的研发支出	(217,104,907.04)	(212,662,026.09)
剩余股权于丧失控制权日按照公允价值重新计量的 利得	-	(48,465,452.58)
税率变化的影响	44,449,039.00	(5,392,950.00)
调整以前期间所得税的影响	(25,158,130.33)	(22,595,494.06)
其他	198,517,578.99	(305,624,523.11)
按本集团实际税率计算的所得税费用	997,023,707.52	334,909,030.31

注： 本集团所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。源于其他地区应纳税所得额的税项根据本集团经营所在国家/所受管辖区域的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计算。

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

66. 每股收益

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
归属于本公司母公司股东的当期净利润	1,330,997,963.11	2,383,432,917.84
减：归属于永续债持有人的当期净利润	114,494,515.13	184,998,070.78
调整后归属于本公司普通股股东的当期净利润	1,216,503,447.98	2,198,434,847.06
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,225,067,647.00	4,225,067,647.00
基本每股收益(人民币元/股)	0.2879	0.5203

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。本集团无稀释性潜在普通股。

67. 现金流量表项目注释

(1) 现金流量表项目注释

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
收到其他与经营活动有关的现金：		
保险赔款	317,242,798.10	240,020,889.64
利息收入	413,702,810.83	244,277,608.62
政府补助	358,258,467.32	222,239,189.81
保证金押金	257,998,678.52	454,846,288.56
其他	829,998,877.63	1,171,377,360.51
合计	2,177,201,632.40	2,332,761,337.14
支付其他与经营活动有关的现金：		
往来款	2,946,128,850.14	1,981,718,951.86
产品质保支出	330,434,291.23	289,412,360.85
投标保证金及中标服务费	459,770,516.15	734,453,451.49
中介机构服务费及咨询费	177,880,155.24	145,813,931.85
差旅费	180,196,588.51	113,508,801.30
手续费	146,559,648.24	113,923,435.84
业务招待费	116,443,102.95	65,609,203.54
保险费	296,316,032.68	274,316,099.68
租金	161,370,038.04	101,789,223.26
办公费	26,434,012.92	33,244,742.28
水电物业费	41,700,730.02	25,641,911.13
其他	1,605,111,160.60	1,091,118,520.07
合计	6,488,345,126.72	4,970,550,633.15

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

67. 现金流量表项目注释 - 续

(1) 现金流量表项目注释 - 续

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
收到其他与投资活动有关的现金：		
收到与处置子公司相关的款项	-	1,276,038,533.30
收到关联方偿还的借款	1,016,934,288.70	-
收到保函保证金	-	48,335,757.97
其他	16,178,502.64	52,364,594.21
合计	1,033,112,791.34	1,376,738,885.48
支付其他与投资活动有关的现金：		
支付的借出款项	140,975,800.00	-
预付股权转让款	8,100,000.00	423,218,200.00
三个月以上定期存款及抵押存款	16,910,121.61	4,295,929.41
往来款及其他	38,071,805.55	12,268,211.66
合计	204,057,727.16	439,782,341.07
收到其他与筹资活动有关的现金：		
往来款及其他	-	6,930,810.61
收到关联方借款	-	200,488,090.34
售后回租融资款项	588,598,994.08	579,060,762.25
合计	588,598,994.08	786,479,663.20
支付其他与筹资活动有关的现金：		
卖出回购金融资产款	3,435,523.16	594,320,234.72
租赁支付的款项	275,136,188.86	185,750,353.39
售后回租支付的款项	295,563,339.13	-
归还子公司前股东借款	-	93,500,292.15
往来款及其他	5,213,600.00	11,318,410.24
债券手续费及贷款服务费	2,700,000.00	3,000,000.00
其他权益工具偿还	1,500,000,000.00	-
合计	2,082,048,651.15	887,889,290.50

(2) 筹资活动产生的各项负债的变动情况

单位：人民币元

	本年发生额					年末余额
	年初余额	本年增加 现金变动	本年增加 非现金变动	本年减少 现金变动	本年减少 非现金变动(注)	
短期借款	1,171,769,366.61	892,398,611.08	557,123.19	911,308,367.75	767,315,057.25	386,101,675.88
长期借款	33,411,009,985.18	9,088,336,181.75	12,537,230.46	8,261,960,422.11	2,204,030,414.72	32,045,892,560.56
应付债券	-	749,722,916.67	6,518,271.85	756,241,188.52	-	-
长期应付款 - 售后回租款	836,453,820.22	588,598,994.08	49,940,927.67	295,563,339.13	-	1,179,430,402.84
租赁负债	2,764,077,315.32	-	4,234,092,873.13	275,136,188.86	1,491,359,726.70	5,231,674,272.89
卖出回购金融资产款	-	-	3,435,523.16	3,435,523.16	-	-
应付股利	115,058,877.19	-	747,755,196.01	781,373,590.46	-	81,440,482.74
应付利息	1,929,930.19	-	1,274,374,650.34	1,276,122,612.45	-	181,968.08
合计	38,300,299,294.71	11,319,056,703.58	6,329,211,795.81	12,561,141,232.44	4,462,705,198.67	38,924,721,362.99

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

67. 现金流量表项目注释 - 续

(2) 筹资活动产生的各项负债的变动情况 - 续

注：本年减少非现金变动主要为处置子公司、电站产品销售等。

68. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
净利润	1,522,202,338.74	2,436,875,102.97
加：信用减值损失(利得)	262,178,345.75	(304,210,726.26)
资产减值损失	448,354,394.91	359,316,168.51
固定资产折旧	2,112,277,316.92	2,123,738,351.86
无形资产摊销	502,527,696.36	418,311,728.39
使用权资产折旧	183,611,919.37	200,697,198.54
投资性房地产折旧	276,633.29	276,633.29
长期待摊费用摊销	46,262,322.19	40,530,241.29
资产处置损失(收益)	58,176,985.44	(4,395,244.95)
公允价值变动(收益)损失	(348,701,528.77)	117,388,005.14
财务费用	1,373,976,471.73	833,568,894.41
投资收益	(2,245,621,256.54)	(2,368,175,752.66)
递延所得税资产的增加	(1,161,738,071.74)	(657,893,179.61)
递延所得税负债的增加	435,273,212.79	1,381,530,582.52
存货的(增加)	(5,541,697,415.52)	(5,062,340,751.83)
合同资产的减少(增加)	973,738,986.67	(908,776,710.90)
经营性应收项目的(增加)减少	(4,157,854,683.24)	2,414,638,153.88
经营性应付项目及受限货币资金的变动	7,390,797,516.40	4,860,242,495.14
经营活动产生的现金流量净额	1,854,041,184.75	5,881,321,189.73

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
重大非现金交易：		
新增租赁负债	4,234,092,873.13	773,574,462.89
销售商品、提供劳务收到的银行承兑汇票背书转让	3,142,325,615.92	12,742,728,679.95

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
现金的年末余额	12,621,523,372.94	14,522,102,991.58
减：现金的年初余额	14,522,102,991.58	8,108,385,053.99
加：现金等价物的年末余额	12,689,752.05	320,718,036.58
减：现金等价物的年初余额	320,718,036.58	31,896,346.61
现金及现金等价物净(减少)增加额	(2,208,607,903.17)	6,702,539,627.56

五、合并财务报表主要项目注释 - 续

68. 现金流量表补充资料 - 续

(2) 取得或处置子公司及业务信息

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
取得子公司的信息：		
取得子公司支付的现金和现金等价物	109,272,500.00	284,175,000.00
减：子公司持有的现金和现金等价物	23,225,831.63	33,826,585.12
加：支付以前年度的收购子公司款项	63,145,243.58	388,858,733.88
取得子公司支付的现金净额	149,191,911.95	639,207,148.76
处置子公司的信息：		
处置子公司收到的现金和现金等价物	1,581,085,544.68	2,394,117,055.42
减：子公司持有的现金和现金等价物	43,273,127.19	316,511,163.47
加：收到以前年度的处置子公司款项	121,880,044.66	18,171,307.35
处置子公司收到的现金净额	1,659,692,462.15	2,095,777,199.30

(3) 现金和现金等价物

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
现金	12,621,523,372.94	14,522,102,991.58
其中：库存现金	163,320.16	52,924.37
可随时用于支付的银行存款	12,621,360,052.78	14,522,050,067.21
现金等价物	12,689,752.05	320,718,036.58
其中：三个月内到期的定期存款	12,689,752.05	320,718,036.58
年末现金及现金等价物余额	12,634,213,124.99	14,842,821,028.16

2023年12月31日，三个月或长于三个月到期的未作质押且未被限制使用的定期存款余额为人民币1,059,695,117.46元(2022年12月31日：人民币403,322,271.11元)。

69. 所有权受到限制的资产

单位：人民币元

		2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
用于担保的资产：			
货币资金	注 1	6,851,026.23	7,045,771.89
应收账款	注 2	5,641,488,877.34	4,688,050,918.25
固定资产	注 3	10,852,516,597.50	15,760,831,863.18
在建工程	注 4	552,781,950.60	1,906,798,477.25
无形资产	注 5	409,507,857.45	466,758,673.71
合同资产	注 6	53,055,467.99	46,040,462.60
其他非流动资产	注 7	1,774,947,092.02	1,556,739,488.89
其他原因造成所有权受到限制的资产：			
货币资金	注 8	544,424,488.87	374,792,726.84
合计		19,835,573,358.00	24,807,058,382.61

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

69. 所有权受到限制的资产 - 续

- 注 1: 2023 年 12 月 31 日, 本集团以账面价值为人民币 6,851,026.23 元的货币资金为质押取得银行借款、保函以及开立信用证 (2022 年 12 月 31 日: 人民币 7,045,771.89 元)。
- 注 2: 2023 年 12 月 31 日, 本集团以账面价值为人民币 5,217,066,548.48 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 4,474,786,547.29 元)的应收账款为质押取得银行借款, 以账面价值为人民币 424,422,328.86 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 213,264,370.96 元)的应收账款为质押取得长期应付售后回租款。
- 注 3: 2023 年 12 月 31 日, 本集团为取得银行借款以账面价值为人民币 10,852,516,597.50 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 15,760,831,863.18 元)的固定资产为抵押。
- 注 4: 2023 年 12 月 31 日, 本集团以账面价值为人民币 447,467,334.57 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 1,906,798,477.25 元)的在建工程为抵押取得银行借款。以账面价值为人民币 105,314,616.03 元的在建工程为抵押取得长期应付售后回租款(2022 年 12 月 31 日: 无)。
- 注 5: 2023 年 12 月 31 日, 本集团以账面价值为人民币 219,844,849.94 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 311,387,403.75 元)的无形资产为抵押取得银行借款, 以账面价值为人民币 189,663,007.51 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 155,371,269.96 元)的无形资产为抵押取得长期应付售后回租款。
- 注 6: 2023 年 12 月 31 日, 本集团以账面价值为人民币 21,116,583.93 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 20,661,586.93 元)的合同资产为质押取得借款, 以账面价值为人民币 31,938,884.06 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 25,378,875.67 元)的合同资产为质押取得长期应付售后回租款。
- 注 7: 2023 年 12 月 31 日, 本集团以账面价值为人民币 994,311,938.26 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 1,011,217,797.00 元)的其他非流动资产为质押取得借款, 以账面价值为人民币 780,635,153.76 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 545,521,691.89 元)的其他非流动资产为质押取得长期应付售后回租款。
- 注 8: 2023 年 12 月 31 日, 本集团共计人民币 452,884,507.08 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 355,113,850.26 元)的货币资金为本集团财务公司存放于中央银行的准备金及土地复垦保证金; 2023 年 12 月 31 日, 本集团全资子公司的司法冻结资金共计人民币 91,539,981.79 元(2022 年 12 月 31 日: 人民币 19,678,876.58 元)。

五、 合并财务报表主要项目注释 - 续

70. 外币货币性项目

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日			2022 年 12 月 31 日		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
货币资金						
美元	80,941,421.29	7.0827	573,283,804.57	76,948,668.91	6.9646	535,916,699.50
欧元	26,639,808.85	7.8592	209,367,585.71	1,701,092.10	7.4229	12,627,036.53
港元	281,230.13	0.9062	254,850.74	1,557,993.92	0.8933	1,391,755.97
澳大利亚元	26,538,572.26	4.8484	128,669,613.75	118,833,106.49	4.7138	560,155,497.39
泰铢	124,553,989.87	0.2074	25,832,497.50	122,930,733.56	0.2014	24,758,249.74
加拿大元	11,481.59	5.3673	61,625.14	19,856.99	5.1385	102,035.14
阿根廷比索	4,616,709,121.14	0.0085	39,242,027.53	8,508,468,462.50	0.0390	331,830,270.04
其他	/	/	268,964,514.63	/	/	401,985,586.20
应收账款						
美元	22,387,577.17	7.0827	158,564,492.82	26,468,417.30	6.9646	184,341,939.13
欧元	5,702,320.15	7.8592	44,815,674.52	4,025,778.66	7.4229	29,882,952.42
澳大利亚元	28,633.00	4.8484	138,824.24	28,633.00	4.7138	134,970.24
其他	/	/	58,448,473.92	/	/	130,837,029.34
其他应收款						
美元	359.00	7.0827	2,542.69	1,721.00	6.9646	11,986.08
港元	23,183,201.02	0.9062	21,008,616.76	168,550.87	0.8933	150,566.49
其他	/	/	1,567,682.89	/	/	2,876,294.46
应付账款						
美元	488,460.79	7.0827	3,459,621.24	502,501.81	6.9646	3,499,724.11
欧元	8,840,508.13	7.8592	69,479,321.50	6,906,296.18	7.4229	51,264,745.91
澳大利亚元	548,252.28	4.8484	2,658,146.35	19,153,965.11	4.7138	90,287,960.74
其他	/	/	397,272,533.85	/	/	754,794,123.98
其他应付款						
欧元	107,481.19	7.8592	844,716.17	1,063,225.98	7.4229	7,892,220.13
澳大利亚元	89,222.19	4.8484	432,584.87	89,222.19	4.7138	420,575.56
其他			9,838,311.20	/	/	2,399,491.44

六、 合并范围的变动

1. 非同一控制下企业合并

(1) 收购子公司信息

截至 2023 年 12 月 31 日，本集团从独立第三方收购以下公司用于集团业务扩张。从本集团取得对该公司控制之日起，该公司纳入本集团合并财务报表。详情如下：

单位：人民币元

被购买方名称	股权取得时点(购买日)	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日的确定依据	购买日至年末被购买方的收入	购买日至年末被购买方的净利润	购买日至年末被购买方的现金流量
七台河润和新能源有限公司(注 1)	5/1/2023	66,450,000.00	100	现金收购	企业会计准则第 20 号-企业合并	-	(11,869.19)	36,254,662.56
山东润正新能源有限公司(注 2)	31/1/2023	225,000,000.00	65	现金收购	企业会计准则第 20 号-企业合并	-	(896.50)	(51,114.65)
湛江中科荣标科技有限公司(注 3)	31/1/2023	772,500.00	100	现金收购	企业会计准则第 20 号-企业合并	644,500.82	519,365.36	578,221.19
绥滨县水发绿色能源有限公司(注 4)	31/12/2023	20,000,000.00	100	现金收购	企业会计准则第 20 号-企业合并	-	-	-
合计：	/	312,222,500.00	/	/	/	644,500.82	506,599.67	36,781,769.10

六、 合并范围的变动 - 续

1. 非同一控制下企业合并 - 续

(1) 收购子公司信息 - 续

注 1：2023 年 1 月，本集团以人民币 66,450,000 元的对价收购取得七台河润和新能源有限公司 100% 的股权。于收购完成之日起，本集团取得七台河润和新能源有限公司的实际控制权，故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。

注 2：2023 年 1 月，本集团以人民币 225,000,000 元的对价收购取得山东润正新能源有限公司 65% 的股权。于收购完成之日起，本集团取得山东润正新能源有限公司的实际控制权，故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。

注 3：2023 年 1 月，本集团以人民币 772,500 元的对价收购取得湛江中科荣标科技有限公司 100% 的股权。于收购完成之日起，本集团取得湛江中科荣标科技有限公司的实际控制权，故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。

注 4：2023 年 12 月，本集团以人民币 20,000,000 元的对价收购取得绥滨县水发绿色能源有限公司 100% 的股权。于收购完成之日起，本集团取得绥滨县水发绿色能源有限公司的实际控制权，故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。

(2) 被收购公司的可辨认资产和负债于购买日的账面价值和公允价值

截至 2023 年 12 月 31 日，本集团收购的绥滨县水发绿色能源有限公司的可辨认资产和负债的公允价值只能暂时确定。因此，本集团企业合并根据暂定基准确认和计量。上述可辨认资产和负债的暂定价值调整，包括任何额外折旧、摊销和其他损益影响(如有)，将在购买日期后 12 个月内确认。

单位：人民币元

	购买日	购买日
	公允价值	账面价值
流动资产	636,434,570.68	89,562,775.81
非流动资产	426,328,908.42	425,298,908.42
流动负债	186,871,618.27	186,871,618.27
非流动负债	442,515,514.68	305,540,065.96
减：少数股东权益	121,153,846.15	-
取得的可辨认净资产	312,222,500.00	22,450,000.00
加：商誉	-	-
股权取得成本	312,222,500.00	22,450,000.00

六、 合并范围的变动 - 续

2. 处置子公司

(1) 处置子公司信息

单位：人民币元

子公司名称	股权处置价款	股权 处置比 例(%)	股权 处置方式	丧失控制权 的时点	丧失控制权时点的 确定依据	处置价款与处置 投资对应的合并 财务报表层面享 有该子公司净资 产份额的差额 (附注五、58)	丧失控制 权之日剩 余股权的 比例(%)	丧失控制权之 日剩余股权的 账面价值	丧失控制权之 日剩余股权的 公允价值	按照公允价值 重新计量剩余 股权产生的利 得或损失 (附注五、58)	丧失控制权之日 剩余股权公允价 值的确定方法 及主要假设	与原子公司股权 投资相关的其他 综合收益/资本 公积转入投资损 益的金额
张北县天润风电有限公司(注 1)	301,565,270.50	100%	股权转让	2023 年 1 月 13 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	198,544,371.14	-	-	-	-	不适用	-
张北县天汇风电有限公司(注 2)	131,626,190.18	100%	股权转让	2023 年 1 月 13 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	66,337,329.66	-	-	-	-	不适用	-
夏县天润风电有限公司(注 3)	1,103,300,705.73	100%	股权转让	2023 年 2 月 22 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	668,775,836.48	-	-	-	-	不适用	-
上海润汉白新能源有限公司(注 4)	200,001.67	51%	股权转让	2023 年 4 月 1 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	-	-	-	-	-	不适用	-
喀左翔翼新能源开发有限公司(注 5)	12,640,000.00	80%	股权转让	2023 年 6 月 1 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	-	-	-	-	-	不适用	-
禄丰市天润光伏电力有限公司(注 6)	4,853,376.60	100%	股权转让	2023 年 6 月 1 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	388,664.54	-	-	-	-	不适用	-
承德润弘启航新能源科技有限公司(注 7)	10,000,000.00	51%	股权转让	2023 年 8 月 31 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	5,920,000.00	-	-	-	-	不适用	-
沿河天沿风电有限公司(注 8)	16,900,000.00	100%	股权转让	2023 年 10 月 27 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	4,418.99	-	-	-	-	不适用	-
合计	1,581,085,544.68	/	/	/	/	939,970,620.81	/	-	-	-	/	-

六、 合并范围的变动 - 续

2. 处置子公司 - 续

(1) 处置子公司信息 - 续

注 1: 2023 年 1 月 13 日, 本集团以人民币 301,565,270.50 元向独立第三方出售其所持有的张北县天润风电有限公司 100% 股权。故自 2023 年 1 月 13 日起, 本集团不再将张北县天润风电有限公司纳入合并范围。

注 2: 2023 年 1 月 13 日, 本集团以人民币 131,626,190.18 元向独立第三方出售其所持有的张北县天汇风电有限公司 100% 股权。故自 2023 年 1 月 13 日起, 本集团不再将张北县天汇风电有限公司纳入合并范围。

注 3: 2023 年 2 月 22 日, 本集团以人民币 1,103,300,705.73 元向独立第三方出售其所持有的夏县天润风电有限公司 100% 股权。故自 2023 年 2 月 22 日起, 本集团不再将夏县天润风电有限公司纳入合并范围。

注 4: 2023 年 4 月 1 日, 本集团以人民币 200,001.67 元向独立第三方出售其所持有的上海润汉白新能源有限公司 51% 股权。故自 2023 年 4 月 1 日起, 本集团不再将上海润汉白新能源有限公司纳入合并范围。

注 5: 2023 年 6 月 1 日, 本集团以人民币 12,640,000 元向独立第三方出售其所持有的喀左翔翼新能源开发有限公司 80% 股权。故自 2023 年 6 月 1 日起, 本集团不再将喀左翔翼新能源开发有限公司纳入合并范围。

注 6: 2023 年 6 月 1 日, 本集团以人民币 4,853,376.60 元向独立第三方出售其所持有的禄丰市天润光伏电力有限公司 100% 股权。故自 2023 年 6 月 1 日起, 本集团不再将禄丰市天润光伏电力有限公司纳入合并范围。

注 7: 2023 年 8 月 31 日, 本集团以人民币 10,000,000 元向独立第三方出售其所持有的承德润弘启航新能源科技有限公司 51% 股权。故自 2023 年 8 月 31 日起, 本集团不再将承德润弘启航新能源科技有限公司纳入合并范围。

注 8: 2023 年 10 月 27 日, 本集团以人民币 16,900,000 元向独立第三方出售其所持有的沿河天沿风电有限公司 100% 股权。故自 2023 年 10 月 27 日起, 本集团不再将沿河天沿风电有限公司纳入合并范围。

注 9: 对于电站产品销售业务确认的销售收入详见附注五、51。

六、 合并范围的变动 - 续

2. 处置子公司 - 续

(2) 被处置公司的相关财务信息

单位：人民币元

	丧失控制权日 账面价值
流动资产	458,634,186.64
非流动资产	2,276,253,801.75
流动负债	276,096,988.11
非流动负债	1,811,179,960.76
少数股东权益	6,496,115.65
净资产	641,114,923.87
加：处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有 该子公司净资产份额的差额	939,970,620.81
处置对价	1,581,085,544.68

单位：人民币元

	2023 年 1 月 1 日至 丧失控制权日期间
营业收入	46,336,797.28
营业成本	24,302,629.09
净利润	22,408,351.82

七、 在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

(1) 本公司的重要子公司

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
北京金风科创风电设备有限公司	北京市	北京市	制造	人民币 1,044,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
Goldwind Windenergy GmbH	德国汉堡市	德国汉堡市	投资	欧元 350,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
北京天润新能源投资有限公司 ("北京天润")	北京市	北京市	投资	人民币 5,550,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
北京天源科创风电技术 有限责任公司	北京市	北京市	服务	人民币 200,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
甘肃金风风电设备制造 有限公司	甘肃酒泉市	甘肃酒泉市	制造	人民币 88,600,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
北京天诚同创电气有限公司 ("北京天诚")	北京市	北京市	制造	人民币 100,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
乌鲁木齐金风天翼风电 有限公司	新疆 乌鲁木齐市	新疆 乌鲁木齐市	风力发电	人民币 426,060,126	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
北京金风天通科技发展 有限公司	北京市	北京市	贸易	人民币 3,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
江苏金风科技有限公司 ("江苏金风")	江苏大丰市	江苏大丰市	制造	人民币 759,610,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
金风投资控股有限公司 ("金风投资")	北京市	北京市	投资	人民币 1,000,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
哈密金风风电设备有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	制造	人民币 10,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
江苏金风天泽风电有限公司	江苏省 大丰市	江苏省 大丰市	风力发电	人民币 52,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	香港	香港	投资	港元 501,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
Goldwind International Holdings (HK) Limited	香港	香港	投资	美元 635,196,768	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
金风环保有限公司	北京市	北京市	水务	人民币 2,000,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
锡林郭勒盟金风科技有限公司	内蒙古 锡林郭勒盟	内蒙古 锡林郭勒盟	制造	人民币 50,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
广东金风科技有限公司 ("广东金风")	广东省 阳江市	广东省 阳江市	制造	人民币 100,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
天信国际租赁有限公司	浙江宁波市	浙江宁波市	融资租赁	美元 30,000,000	-	100.00	通过设立或投资等方式取得
哈密天润新能源有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	人民币 25,800,000	-	100.00	通过设立或投资等方式取得
塔城天润新能源有限公司	新疆塔城市	新疆塔城市	风力发电	人民币 67,000,000	-	100.00	通过设立或投资等方式取得
平陆天润风电有限公司	山西平陆县	山西平陆县	风力发电	人民币 32,000,000	-	100.00	通过设立或投资等方式取得
哈密烟墩天润风电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	人民币 31,000,000	-	100.00	通过设立或投资等方式取得

七、 在其他主体中的权益 - 续

1. 在子公司中的权益 - 续

(1) 本公司的重要子公司 - 续

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
固原风润风电有限公司	宁夏固原市	宁夏固原市	风力发电	人民币 4,500,000	-	100.00	通过设立或投资等方式取得
哈密天润太阳能有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	光能发电	人民币 44,000,000	-	100.00	通过设立或投资等方式取得
Goldwind USA, Inc.	美国 特拉华州	美国 特拉华州	贸易及 风电场开发	美元 3,600,000	-	100.00	通过设立或投资等方式取得
Goldwind Australia Pty Ltd	澳大利亚 维多利亚州	澳大利亚 维多利亚州	贸易及 风电场开发	澳大利亚元 159,092,561	-	100.00	通过设立或投资等方式取得
Vensys Energy AG	德国 萨尔布吕肯市	德国 萨尔布吕肯市	制造	欧元 5,000,000	-	70.00	非同一控制下企业合并取得
Vensys Elektrotechnik GmbH	德国 迪普霍尔茨市	德国 迪普霍尔茨市	制造	欧元 100,000	-	63.00	非同一控制下企业合并取得
科右中旗天佑新能源有限公司	内蒙古 兴安盟	内蒙古 兴安盟	风力发电	人民币 75,000,000	-	70.00	非同一控制下企业合并取得
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA I S.A.	阿根廷布宜 诺斯艾利斯	阿根廷布宜 诺斯艾利斯	风力发电	阿根廷比索 34,200,000	-	100.00	非同一控制下企业合并取得
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA II S.A.	阿根廷布宜 诺斯艾利斯	阿根廷布宜 诺斯艾利斯	风力发电	阿根廷比索 44,100,000	-	100.00	非同一控制下企业合并取得
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA III S.A.	阿根廷布宜 诺斯艾利斯	阿根廷布宜 诺斯艾利斯	风力发电	阿根廷比索 26,300,000	-	100.00	非同一控制下企业合并取得
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA VI S.A.	阿根廷布宜 诺斯艾利斯	阿根廷布宜 诺斯艾利斯	风力发电	阿根廷比索 36,100,000	-	100.00	非同一控制下企业合并取得
PARQUES EÓLICOS MIRAMAR S.A.	阿根廷布宜 诺斯艾利斯	阿根廷布宜 诺斯艾利斯	风力发电	阿根廷比索 36,100,000	-	100.00	非同一控制下企业合并取得
Western Water Corporation	萨摩亚阿皮亚	萨摩亚阿皮亚	水务	美元 5,000,000	-	100.00	非同一控制下企业合并取得
国电银河水务股份有限公司	山东省	山东省	水务	人民币 300,000,000	-	100.00	非同一控制下企业合并取得
福氏新能源技术(上海)有限公司	上海市	上海市	制造	人民币 65,000,000	90.00	-	非同一控制下企业合并取得
金风绿色能源化工科技(江苏)有限公司	江苏省无锡市	江苏省无锡市	技术服务	人民币 100,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
北京金风慧能技术有限公司	北京市	北京市	服务	人民币 100,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
北京金风零碳能源有限公司	北京市	北京市	发电、储能	人民币 100,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
武威金风科技有限公司	甘肃省	甘肃省武威市	制造	人民币 10,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
金风天泓(天津)投资有限公司	天津市	天津市	投资	人民币 100,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得
金风数字能源科技(海南)有限公司	海南省	海南省澄迈县	风力发电	人民币 50,000,000	100.00	-	通过设立或投资等方式取得

2. 在纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

截至 2023 年 12 月 31 日, 本集团作为委托人发起设立的纳入合并范围的主要结构化主体规模合计为人民币 875,000,000.00 元, 其中本集团认缴金额为人民币 175,000,000.00 元。截至 2023 年 12 月 31 日, 本集团实缴金额为人民币 175,000,000.00 元, 其他投资方实缴金额为人民币 700,000,000.00 元, 于少数股东权益中核算。本集团不存在向该等结构化主体提供财务支持的义务和意图。

七、 在其他主体中的权益 - 续

3. 在子公司的所有者权益份额发生变化且未影响控制权的交易

本年，本集团购买子公司少数股东的部分股权。相关在子公司的所有者权益份额发生变化且未影响控制权的交易导致少数股东权益减少人民币 19,240,209.10 元(2022 年度：人民币 4,995,342.37 元)。

4. 在合营企业和联营企业中的权益

(1) 合营企业和联营企业信息

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
达茂旗天润	内蒙古包头市	内蒙古包头市	风力发电	-	51.00	权益法
大丰润龙	江苏省大丰市	江苏省大丰市	风力发电	-	51.00	权益法
华电新疆天润托里新能源有限公司	新疆塔城地区	新疆塔城地区	风力发电	-	49.00	权益法
绛县天润	山西省运城市	山西省运城市	风力发电	-	51.00	权益法
金风海洋工程有限公司(“金风海洋工程”)	广东省阳江市	广东省阳江市	建设工程施工	-	49.00	权益法
荆州天楚	湖北省荆州市	湖北省荆州市	风力发电	-	51.00	权益法
龙源金风	北京市朝阳区	北京市朝阳区	风力发电	-	50.00	权益法
南阳润唐	河南省南阳市	河南省南阳市	风力发电	-	70.00	权益法
濮阳天润	河南省濮阳市	河南省濮阳市	风力发电	-	51.00	权益法
巧家天巧	云南省昭通市	云南省昭通市	风力发电	-	70.00	权益法
江峡清洁能源股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)(原“三峡清洁能源股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)”)	天津市	天津市	受托资产管理、投资管理	-	25.50	权益法
山东绿润零碳科技有限公司(“山东绿润”)	山东省济南市	山东省济南市	风力发电技术	-	50.00	权益法
平鲁斯能	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	-	70.00	权益法
平鲁天汇	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	-	51.00	权益法
平鲁天润	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	-	51.00	权益法
平鲁天石	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	-	51.00	权益法
乌鲁木齐福爱帆布制品有限公司(“福爱帆布”)	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	帆布制品	30.00	-	权益法
淄博润川	山东省淄博市	山东省淄博市	风力发电	-	70.00	权益法
淄博托普威	山东省淄博市	山东省淄博市	风力、光伏、生物质发电	-	51.00	权益法
ReNeCt GmbH	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	风力发电	-	50.00	权益法
北京亦城金风绿能有限公司(“亦城金风”)	北京市北京经济技术开发区	北京市北京经济技术开发区	电气安装服务	-	49.00	权益法
布尔津县天润风电有限公司(“布尔津天润”)	新疆阿勒泰地区	新疆阿勒泰地区	风力发电	-	40.00	权益法
瓜州天润风电有限公司(“瓜州天润”)	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	风力发电	-	40.00	权益法
河北金风	河北省隆化县	河北省隆化县	制造	-	27.22	权益法
河南新电源投资发展有限公司(“河南新电”)	河南省新乡市	河南省新乡市	电力行业高效节能技术研发	-	10.00	权益法
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	商业服务	-	4.29	权益法
江西金力永磁	江西省赣州市	江西省赣州市	制造	-	4.99	权益法
金开新能源股份有限公司	天津市	天津市	风电光伏	1.06	1.69	权益法
纳阳科技私人有限公司	新加坡	新加坡	环保技术	-	14.68	权益法
南京牧镭	江苏省南京市	江苏省南京市	制造	-	13.39	权益法
宁夏金泽农业产业惠农基金	宁夏银川市	宁夏银川市	投资融资服务	-	45.00	权益法
欧伏电气	河北省三河市	河北省三河市	制造	-	22.25	权益法
青海绿能数据有限公司(“青海绿能”)	青海省西宁市	青海省西宁市	信息技术服务	19.05	-	权益法
上纬新材料科技股份有限公司	上海市	上海市	制造	-	6.41	权益法

七、 在其他主体中的权益 - 续

4. 在合营企业和联营企业中的权益 - 续

(1) 合营企业和联营企业信息 - 续

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
深圳市柏纳股权投资基金管理有限公司 ("深圳柏纳")	深圳市福田区	深圳市福田区	受托资产管理、投资管理	-	20.00	权益法
天皓新能源有限公司	北京市朝阳区	北京市朝阳区	风力发电	-	40.00	权益法
天津远海	天津市	天津市	风力发电	-	51.00	权益法
桐梓天桐风电有限公司	贵州省遵义市	贵州省遵义市	风力发电	-	40.00	权益法
武川县北联电润明新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	风力发电技术	-	25.00	权益法
哈密广恒	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	-	22.00	权益法
新能源研究院	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	新能源开发	-	24.00	权益法
阳曲县太重新能源风力发电有限公司 ("阳曲太重")	山西省太原市	山西省太原市	风力发电	-	50.00	权益法
长峡启航(原"三峡启航")	北京市西城区	北京市西城区	基金管理服务	-	30.00	权益法
株洲兴新电力有限责任公司	湖南省株洲市	湖南省株洲市	电力供应	-	15.00	权益法
cp.max Rotortechnik GmbH&Co.KG	德国德累斯顿市	德国德累斯顿市	风力发电技术	-	30.00	权益法
cp.max Verwaltungs GmbH	德国德累斯顿市	德国德累斯顿市	风力发电技术	-	30.00	权益法
Oxford Photovoltaics Limited	英国伦敦市	英国伦敦市	制造	-	13.83	权益法
White Rock Wind Farm Pty Ltd. ("White Rock")	澳大利亚悉尼市	澳大利亚悉尼市	风力发电	-	25.00	权益法
Wild Cattle Hill	澳大利亚塔斯马尼亚岛	澳大利亚塔斯马尼亚岛	风力发电	-	20.00	权益法
Windnovation Engineering Solutions GmbH	德国柏林市	德国柏林市	风力发电技术	-	30.00	权益法
汇创新能源	江苏省常州市	江苏省常州市	高性能纤维及复合材料制造	-	51.00	权益法
北京吉信汇金基金管理有限公司	北京市房山区	北京市房山区	投资融资服务	-	30.00	权益法
酒泉一重	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	风力发电	-	30.00	权益法

(2) 本集团无重大的合营企业和联营企业。

(3) 不重大的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度	截至 2022 年 12 月 31 日止年度
合营企业：		
投资年末账面价值合计	3,321,916,013.92	3,890,594,753.85
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	239,558,009.52	21,740,994.13
--其他综合收益	-	120,726,053.74
--综合收益总额	239,558,009.52	142,467,047.87
联营企业：		
投资年末账面价值合计	1,532,477,393.78	1,509,932,789.64
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	10,095,641.62	202,243,839.84
--其他综合收益	4,905,029.16	4,921,041.22
--综合收益总额	15,000,670.78	207,164,881.06

八、与金融工具相关的风险

1. 金融工具分类

(1) 金融资产

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日				合计
	以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产		
	(准则要求)		(准则要求)	(指定)	
银行存款	-	14,245,020,437.39	-	-	14,245,020,437.39
交易性金融资产	700,000,000.00	-	-	-	700,000,000.00
衍生金融资产	43,461,889.31	-	23,618,501.57	-	67,080,390.88
应收账款	-	25,548,001,235.08	-	-	25,548,001,235.08
应收款项融资	-	-	954,510,389.52	-	954,510,389.52
部分其他应收款	-	2,108,448,365.48	-	-	2,108,448,365.48
部分一年内到期的非流动资产	-	540,387,606.57	-	-	540,387,606.57
债权投资	-	515,139,806.43	-	-	515,139,806.43
部分长期应收款	-	113,096,186.48	-	-	113,096,186.48
其他权益工具投资	-	-	-	223,090,111.08	223,090,111.08
其他非流动金融资产	1,999,173,036.04	-	-	-	1,999,173,036.04
部分其他非流动资产	-	8,785,423,346.72	-	-	8,785,423,346.72
合计	2,742,634,925.35	51,855,516,984.15	978,128,891.09	223,090,111.08	55,799,370,911.67

(2) 金融负债

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日			合计
	以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融负债	以摊余成本计量的金融负债	
	(准则要求)	(准则要求)		
短期借款	-	-	386,101,675.88	386,101,675.88
衍生金融负债	92,849,040.00	56,540,338.76	-	149,389,378.76
应付票据	-	-	14,143,573,175.17	14,143,573,175.17
应付账款	-	-	27,501,150,298.36	27,501,150,298.36
其他应付款	-	-	1,151,504,542.18	1,151,504,542.18
部分一年内到期的非流动负债	-	-	4,034,356,061.83	4,034,356,061.83
长期借款	-	-	28,150,614,439.84	28,150,614,439.84
长期应付款	-	-	2,146,575,040.95	2,146,575,040.95
合计	92,849,040.00	56,540,338.76	77,513,875,234.21	77,663,264,612.97

八、与金融工具相关的风险 - 续

2. 金融资产转移

已转移但未整体终止确认的金融资产

2023年12月31日，本集团已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据详见附注五、4。本集团认为，本集团保留了上述部分银行承兑汇票和商业承兑汇票几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款或借款。背书或贴现后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方银行的权利。2023年12月31日，本集团以其结算的应付账款或以其取得的借款账面价值总计为人民币862,482,973.58元(2022年12月31日：人民币1,337,103,279.43元)。

本集团和银行达成了应收账款保理安排并将某些应收账款转让给银行。在该安排下，如果应收账款债务人推迟付款，本集团被要求偿还款项。本集团认为仍保留了该等应收账款所有权上几乎所有的风险和报酬，因此未终止确认该等应收账款。转移后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。于2023年12月31日，在该安排下转移但尚未结算的应收账款的原账面价值为人民币10,600,000.00元(2022年12月31日：无)。于2023年12月31日，本集团因继续涉入确认的资产的账面价值为人民币10,600,000.00元(2022年12月31日：无)，与之相关的负债为人民币10,600,000.00元(2022年12月31日：无)，分别计入应收账款及银行借款。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

2023年12月31日，本集团部分已背书或贴现给供应商或银行用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为人民币11,224,555,709.28元(2022年12月31日：人民币12,138,556,259.62元)。2023年12月31日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，其持有人有权向本集团追索(“继续涉入”)。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，终止确认其及与之相关的已结算应付账款或已取得借款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。本年度，本集团于其转移日未确认利得或损失。背书或贴现在本年度大致均衡发生。

3. 金融工具风险

本集团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、流动性风险及市场风险(包括汇率风险、利率风险和商品价格风险)。本集团的主要金融工具包括银行存款、股权投资、债权投资、借款、应收款项融资、应收账款、应付票据、应付账款和衍生金融工具等。与这些金融工具相关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

八、与金融工具相关的风险 - 续

3. 金融工具风险 - 续

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于任何单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(1) 信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

由于货币资金、应收银行承兑汇票和衍生金融工具的交易对手是声誉良好并拥有较高信用评级的银行，这些金融工具信用风险较低。

本集团其他金融资产包括交易性金融资产、其他权益工具投资、债权投资、长期应收款和其他应收款等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约。以摊余成本计量的金融工具最大风险敞口等于这些工具的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

本集团与客户订立协议，只有在客户发生违约的情况下，应付客户的金额才可以与应收客户的金额进行抵销。因此，本集团在每一资产负债表日面临的最大信用风险敞口为应向客户收取的总金额减去损失准备后的金额。由于应付款项在资产负债表内不可抵销，因此该最大信用风险敞口未扣减应付客户的金额。

本集团还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注十一、2中披露。

八、与金融工具相关的风险 - 续

3. 金融工具风险 - 续

(1) 信用风险 - 续

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户/交易对手、地理区域和行业进行管理。由于本集团的应收账款客户群广泛地分散于不同的部门和行业中，因此在本集团内不存在重大信用风险集中。本集团对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

2023年12月31日及2022年12月31日的应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款、债权投资的风险敞口信息见附注五相关内容。

(2) 流动性风险

2023 年度，本集团经营活动产生的现金净流入约为人民币 18.54 亿元，用于投资活动的现金净流出约为人民币 18.24 亿元，筹资活动产生的现金净流出约为人民币 19.93 亿元，现金及现金等价物减少约为人民币 22.09 亿元。

编制本财务报表时，本公司董事会结合目前的财务和营运状况，对本集团的持续经营能力进行了评估。本公司董事会相信本集团拥有充足的资金来源保证自本报告期末起不少于 12 个月的可预见未来期间内持续经营。

本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备，同时获得主要金融机构承诺提供足够的未提取的信贷额度及债券发行核准额度，以满足短期和较长期的流动资金需求。2023年12月31日，本集团已获得多家银行提供的授信额度。

本集团采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本集团运营产生的预计现金流量。根据本集团对未来 12 个月的现金流量预测，确保本集团在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本集团的目标是运用银行借款、融资租赁和其他计息借款等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团的政策是，根据财务报表中反映的借款的账面价值，不超过 70% 的借款于一年内到期。2023 年 12 月 31 日，本集团 56.55% (2022 年 12 月 31 日：58.57%) 的债务在不足一年内到期。

八、与金融工具相关的风险 - 续

3. 金融工具风险 - 续

(2) 流动性风险 - 续

(i) 金融负债或其他项目按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款	386,101,675.88	-	-	-	386,101,675.88
衍生金融负债(注)	148,865,187.28	524,191.48	-	-	149,389,378.76
应付票据	14,143,573,175.17	-	-	-	14,143,573,175.17
应付账款	27,501,150,298.36	-	-	-	27,501,150,298.36
其他应付款	1,151,504,542.18	-	-	-	1,151,504,542.18
长期借款(含一年内到期)	3,895,278,120.72	4,482,005,891.16	8,828,845,174.73	14,839,763,373.95	32,045,892,560.56
长期应付款(含一年内到期)	139,077,941.11	877,085,687.48	954,997,284.36	682,145,960.53	2,653,306,873.48
租赁负债(含一年内到期)	264,897,815.05	910,620,040.37	1,516,485,995.83	3,841,573,095.71	6,533,576,946.96
长、短期借款及应付债券所产生的应付利息	1,081,859,296.00	945,595,151.53	2,335,951,987.60	3,804,274,923.23	8,167,681,358.36
对外担保	441,794,247.74	-	-	-	441,794,247.74
合计	49,154,102,299.49	7,215,830,962.02	13,636,280,442.52	23,167,757,353.42	93,173,971,057.45

单位：人民币元

	2022 年 12 月 31 日				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款	1,171,769,366.61	-	-	-	1,171,769,366.61
衍生金融负债(注)	66,437,233.63	-	-	-	66,437,233.63
应付票据	13,552,074,048.36	-	-	-	13,552,074,048.36
应付账款	25,980,956,104.55	-	-	-	25,980,956,104.55
其他应付款	2,114,616,028.85	-	-	-	2,114,616,028.85
长期借款(含一年内到期)	5,044,822,416.20	6,098,510,765.65	8,931,214,050.48	13,336,462,752.85	33,411,009,985.18
长期应付款(含一年内到期)	101,272,408.59	732,247,968.34	1,650,509,480.28	538,384,212.52	3,022,414,069.73
租赁负债(含一年内到期)	165,661,008.88	295,081,889.56	758,253,669.26	2,108,027,246.69	3,327,023,814.39
长、短期借款及应付债券所产生的应付利息	839,820,649.00	1,201,489,075.00	3,178,024,334.00	6,014,982,819.00	11,234,316,877.00
对外担保	498,931,600.66	-	-	-	498,931,600.66
合计	49,536,360,865.33	8,327,329,698.55	14,518,001,534.02	21,997,857,031.06	94,379,549,128.96

注：对于衍生金融负债，未折现的合同现金流量根据净额结算基础上形成的未折现的合同净现金流入(或流出)列示。

八、与金融工具相关的风险 - 续

3. 金融工具风险 - 续

(3) 市场风险

利率风险

本集团面临的利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与可变利率债务组合以管理利息成本。为了以成本—效益方式管理债务组合，本集团采用利率互换，即本集团同意于特定的时间间隔交换根据商定的名义本金金额计算出来的固定利息金额与可变利息金额之间的差额。2023年12月31日，在考虑利率互换的影响后，本集团约1.96%(2022年12月31日：1.65%)的计息借款按固定利率计息。

按浮动利率计算的银行借款整体加息/减息一个百分点，而所有其他变量不变，则截至到2023年12月31日的合并税前利润将减少/增加约人民币242,062,153.98元(2022年度：人民币264,656,123.68元)。除税前利润、存货及在建工程外，对本集团合并所有者权益的其他组成部分并无影响。上述敏感分析是假设利率变动已于2023年12月31日发生，并将承受的利率风险用于该日存在的金融工具而厘定。估计每增加或减少一个百分点是本公司管理层对期内直至年末资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本集团面临的外汇变动风险主要与本集团的经营(当收支以不同于本集团记账本位币的外币结算时)及其于境外子公司的净投资有关。产生此风险的货币主要是美元、欧元和澳大利亚元。

下表为外汇风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，美元、欧元及澳大利亚元汇率发生合理、可能的变动时，将对净利润和所有者权益产生的影响。

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度		截至 2022 年 12 月 31 日止年度	
	汇率增加(减少)	净利润增加(减少)	汇率增加(减少)	净利润增加(减少)
人民币对美元贬值	5%	59,844,923.02	5%	125,206,758.87
人民币对美元升值	(5%)	(59,844,923.02)	(5%)	(125,206,758.87)
人民币对欧元贬值	5%	5,244,207.37	5%	5,203,455.89
人民币对欧元升值	(5%)	(5,244,207.37)	(5%)	(5,203,455.89)
人民币对澳大利亚元贬值	5%	6,296,697.44	5%	(50,539,234.62)
人民币对澳大利亚元升值	(5%)	(6,296,697.44)	(5%)	50,539,234.62

八、与金融工具相关的风险 - 续

3. 金融工具风险 - 续

(3) 市场风险 - 续

汇率风险 - 续

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于 2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日发生，并将承受的外汇汇率风险用于该日存在的货币性资产及负债而厘定。估计每增加或减少的百分点是本公司管理层对期内直至下个会计期间资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

4. 资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化对其进行调整。为维持或调整资本结构，本集团可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本集团不受外部强制性资本要求约束。于本年，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本集团采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指净负债和调整后资本加净负债的比率。净负债包括所有借款、应付票据、应付账款、其他应付款、租赁负债等抵减现金及现金等价物后的净额。资本为归属于母公司的权益总额，本集团于资产负债表日的杠杆比率如下：

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
短期借款	386,101,675.88	1,171,769,366.61
长期借款	28,150,614,439.84	28,366,187,568.98
应付票据	14,143,573,175.17	13,552,074,048.36
应付账款	27,501,150,298.36	25,980,956,104.55
其他应付款	1,151,504,542.18	2,114,616,028.85
一年内到期的非流动负债	4,299,253,876.88	5,311,755,833.67
长期应付款	2,146,575,040.95	1,856,462,917.69
租赁负债	4,966,776,457.84	2,598,416,306.44
减：现金及现金等价物	12,634,213,124.99	14,842,821,028.16
债务净额	70,111,336,382.11	66,109,417,146.99
归属于母公司的权益总额	37,609,898,971.17	38,095,078,161.56
债务股权总额	107,721,235,353.28	104,204,495,308.55
债务股权比例	65.09%	63.44%

九、公允价值的披露

1. 以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

单位：人民币元

项目	2023 年 12 月 31 日公允价值			
	第一层次 公允价值计量	第二层次 公允价值计量	第三层次 公允价值计量	合计
(一)交易性金融资产	-	700,000,000.00	-	700,000,000.00
(二)衍生金融资产	-	57,868,304.88	9,212,086.00	67,080,390.88
(三)应收款项融资	-	954,510,389.52	-	954,510,389.52
(四)其他权益工具投资	-	-	223,090,111.08	223,090,111.08
1.非上市权益工具投资	-	-	223,090,111.08	223,090,111.08
(五)其他非流动金融资产	125,549,768.94	434,439,200.00	1,439,184,067.10	1,999,173,036.04
1.上市权益工具投资	125,549,768.94	434,439,200.00	-	559,988,968.94
2.非上市权益工具投资	-	-	1,289,935,885.28	1,289,935,885.28
3.其他	-	-	149,248,181.82	149,248,181.82
持续以公允价值计量的资产总额	125,549,768.94	2,146,817,894.40	1,671,486,264.18	3,943,853,927.52
(六)流动负债、其他非流动负债	-	149,389,378.76	-	149,389,378.76
1.衍生金融负债	-	149,389,378.76	-	149,389,378.76
持续以公允价值计量的负债总额	-	149,389,378.76	-	149,389,378.76

单位：人民币元

项目	2022 年 12 月 31 日公允价值			
	第一层次 公允价值计量	第二层次 公允价值计量	第三层次 公允价值计量	合计
(一)交易性金融资产	-	500,000,000.00	-	500,000,000.00
(二)衍生金融资产	-	198,260,004.10	-	198,260,004.10
(三)应收款项融资	-	1,855,034,080.85	-	1,855,034,080.85
(四)其他权益工具投资	-	-	157,315,900.93	157,315,900.93
1.非上市权益工具投资	-	-	157,315,900.93	157,315,900.93
(五)其他非流动金融资产	131,631,828.41	-	1,449,795,085.63	1,581,426,914.04
1.上市权益工具投资	131,631,828.41	-	-	131,631,828.41
2.非上市权益工具投资	-	-	1,314,795,085.63	1,314,795,085.63
3.其他	-	-	135,000,000.00	135,000,000.00
持续以公允价值计量的资产总额	131,631,828.41	2,553,294,084.95	1,607,110,986.56	4,292,036,899.92
(六)流动负债、其他非流动负债	-	66,437,233.63	-	66,437,233.63
1.衍生金融负债	-	66,437,233.63	-	66,437,233.63
持续以公允价值计量的负债总额	-	66,437,233.63	-	66,437,233.63

2. 第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

其他非流动金融资产-对上市权益工具投资的公允价值根据公开交易市场最后一个交易日收盘价格确定。

九、公允价值的披露 - 续

3. 第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数

	估值技术	输入值
衍生金融工具-远期外汇合约	现金流量折现法	远期汇率
交易性金融资产-结构性存款	现金流量折现法	同类别产品同期市场平均收益率
应收款项融资	现金流量折现法	银行承兑票据同期贴现率
其他非流动金融资产-对上市权益工具投资	亚式期权定价模型	公开交易市场前 30 个交易日收盘均价、流动性折扣

4. 第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数

	估值技术	输入值
其他权益工具投资-对非上市公司的非交易性权益工具投资	成本法 /市场法/收益法	未来现金流量、折现率及同行业可比上市企业的市盈率或市净率及近期交易价格
其他非流动金融资产-对非上市公司的权益工具投资及其他	成本法 /市场法/收益法	未来现金流量、折现率及同行业可比上市企业的市盈率或市净率

5. 持续的第三层次公允价值计量项目，年初与年末账面价值间的调节信息

单位：人民币元

项目	其他非流动金融资产 (非上市权益工具 投资及其他)	其他权益工具投资 (非上市权益 工具投资)	衍生金融工具 (其他)	合计
2023 年 1 月 1 日	1,449,795,085.63	157,315,900.93	-	1,607,110,986.56
本年新增	40,248,181.82	35,476,815.99	-	75,724,997.81
本年处置	-	(5,294,143.96)	-	(5,294,143.96)
本年转入第二层次	(238,686,200.00)	-	-	(238,686,200.00)
当期利得	187,826,999.65	34,592,134.57	9,212,086.00	231,631,220.22
计入损益	187,826,999.65	-	9,212,086.00	197,039,085.65
计入其他综合收益	-	34,592,134.57	-	34,592,134.57
汇率变动	-	999,403.55	-	999,403.55
2023 年 12 月 31 日	1,439,184,067.10	223,090,111.08	9,212,086.00	1,671,486,264.18

6. 持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

2023 年 3 月 29 日，海通发展于上海证券交易所主板上市交易，限售期为上市后一年，因此该金融资产公允价值计量由第三层级转换为第二层级。

2023 年 9 月 1 日，金帝股份于上海证券交易所主板上市交易，限售期为上市后十五个月，因此该金融资产公允价值计量由第三层级转换为第二层级。

九、公允价值的披露 - 续

7. 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债详见附注八、1。除下表所列的项目外，本集团管理层认为，财务报表中按摊余成本计量的金融资产及金融负债的账面价值接近该等资产及负债的公允价值(采用第二层次计量)。

单位：人民币元

项目	账面价值		公允价值	
	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
长期借款	28,150,614,439.84	28,366,187,568.98	28,133,211,523.07	28,351,171,858.50
合计	28,150,614,439.84	28,366,187,568.98	28,133,211,523.07	28,351,171,858.50

十、关联方关系及其交易

本财务报表中界定的关联方，既包括会计准则中界定的关联方，也包括中国证券监督管理委员会在信息披露规范中界定的关联人。

1. 母公司

本公司无最终控股股东。

2. 子公司

本公司的重要子公司详见附注七、1。

3. 合营企业和联营企业

本集团的合营企业和联营企业详见附注七、4。

4. 其他关联方

公司名称	关联方关系
中国三峡新能源(集团)股份有限公司(“三峡新能源”)(注 1)	对本集团有重大影响的股东
新疆风能有限责任公司(“新疆风能”)(注 1)	对本集团有重大影响的股东
新疆新能源(集团)有限责任公司(“新疆新能源”)	本公司关键管理人员的关联公司
西安国水风电设备股份有限公司(“西安国水”)	本公司关键管理人员的关联公司
三峡新能源山东昌邑发电有限公司(“三峡昌邑”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源发电(弥勒)有限责任公司(“三峡弥勒”)	受三峡新能源控制企业
张家川天源风电有限公司(“张家川天源”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司(“三峡达坂城”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源富裕风电有限公司(“三峡富裕”)	受三峡新能源控制企业
响水长江风力发电有限公司(“响水长江”)	受三峡新能源控制企业

十、 关联方关系及其交易 - 续

4. 其他关联方 - 续

公司名称	关联方关系
福建三峡海上风电产业园运营有限公司(“三峡海上风电”)	受三峡新能源控制企业
福州海峡发电有限公司(“福州海峡”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源阳江发电有限公司(“三峡阳江”)	受三峡新能源控制企业
国水集团化德风电有限公司(“国水化德”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源哈密风电有限公司(“三峡哈密”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源大连发电有限公司(“三峡大连”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源(烟台牟平区)有限公司(“三峡牟平”)	受三峡新能源控制企业
内蒙古京能巴音风力发电有限公司(“京能巴音”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司(“三峡五里坡”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源发电(海城)有限公司(“三峡海城”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源尚义风电有限公司(“三峡尚义”)	受三峡新能源控制企业
伊春太阳风新能源有限公司(“伊春太阳风”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源天峨发电有限公司(“三峡天峨”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源平南发电有限公司(“三峡平南”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源阳山发电有限公司(“三峡阳山”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源发电(阜南)有限公司(“三峡阜南”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源融水发电有限公司(“三峡融水”)	受三峡新能源控制企业
颍上三峡新能源风力发电有限公司(“颍上三峡”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司 (“三峡海上风电运维”)	受三峡新能源控制企业
福清海峡发电有限公司(“福清海峡”)	受三峡新能源控制企业
伊春华宇电力新能源有限公司(“伊春华宇”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源盐城大丰有限公司(“三峡盐城”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源红寺堡发电有限公司(“三峡红寺堡”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源(大柴旦)风扬发电有限公司(“三峡风扬”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源康保发电有限公司(“三峡康保”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源米脂发电有限公司(“三峡米脂”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源同心发电有限公司(“三峡同心”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源四子王风电有限公司(“三峡四子王”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源大柴旦风电有限公司(“三峡大柴旦”)	受三峡新能源控制企业
国宏新能源发电有限公司(“国宏新能源”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源太阳山发电有限公司(“三峡太阳山”)	受三峡新能源控制企业
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司(“重庆大梁子”)	受三峡新能源控制企业
青岛润莱风力发电有限公司(“青岛润莱”)	受三峡新能源控制企业

十、 关联方关系及其交易 - 续

4. 其他关联方 - 续

公司名称	关联方关系
三峡新能源金昌风电有限公司(“三峡金昌”)	受三峡新能源控制企业
开封平煤北控新能源有限公司(“开封平煤”)	受三峡新能源控制企业
哈密新风恒远发电有限公司(“哈密恒远”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
若羌县立新发电有限公司(“若羌立新”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
乌鲁木齐立新风力发电有限公司(“立新风力”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
伊吾淖毛湖风之力风力发电有限公司(“伊吾风之力”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
奇台县新风新能源有限公司(“奇台新风”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
哈密伊吾县立新风力发电有限公司(“伊吾立新”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
哈密国投新风发电有限公司(“哈密国投”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
哈密新风能源发电有限公司(“哈密新风”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
乌鲁木齐托里新风发电有限公司(“托里新风”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
新疆新能源研究院有限责任公司(“新能源研究院”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
三峡融资租赁有限公司(“三峡融资租赁”)	对本集团有重大影响的股东控制的企业
上海勘测设计研究院有限公司(“上海勘测研究院”)	对本集团有重大影响的股东控制的企业
长江三峡(成都)电子商务有限公司(“三峡电子商务”)	对本集团有重大影响的股东控制的企业
长江三峡绿洲技术发展有限公司(“三峡绿洲”)	对本集团有重大影响的股东控制的企业
三峡国际招标有限责任公司(“三峡国际招标”)	对本集团有重大影响的股东控制的企业
三峡丰海盐城发电有限公司(“三峡丰海”)	对本集团有重大影响的股东控制的企业
锦州远海金风寰宇电力新能源有限公司(“锦州寰宇”)	联合营公司之子公司

注 1：新疆风能、三峡新能源分别持有本公司 11.78%、8.35% 的股份。新疆风能与三峡新能源存在如下关联关系：三峡新能源持有新疆风能 43.33% 的股权。

十、 关联方关系及其交易 - 续

5. 本集团与关联方的主要交易

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
(1) 向关联方采购商品		
欧伏电气	283,715,280.77	274,027,244.27
南京牧镭	201,015,009.08	232,314,084.51
河北金风	27,407,280.12	39,683,811.40
江西金力永磁	24,114,101.76	8,745,280.32
福爰帆布	20,549,591.97	14,463,427.02
其他	2,610,975.00	6,897,555.34
(2) 自关联方接受劳务		
河北金风	176,229,797.43	157,350,206.73
南京牧镭	1,944,196.42	-
欧伏电气	749,382.61	287,007.18
其他	927,117.95	3,304,532.17
(3) 向关联方销售商品		
三峡融资租赁	2,039,291,886.81	-
三峡牟平	824,463,716.59	-
京能巴音	216,625,486.72	-
上海勘测研究院	98,790,623.72	-
新疆风能	98,214,208.85	130,327.57
三峡昌邑	51,095,840.71	292,994,755.73
三峡电子商务	27,597,208.74	-
三峡海城	10,674,778.76	-
三峡五里坡	4,683,920.21	-
达茂旗天润	2,627,768.82	2,340,791.86
三峡哈密	1,045,503.57	262,084.93
三峡达坂城	726,592.93	99,469,026.54
响水长江	650,428.00	15,488,397.00
国水化德	12,599.35	625,506.69
三峡阳江	1,136.00	695,816.00
三峡弥勒	-	222,276,250.67
哈密恒远	-	142,650,442.48
张家川天源	-	107,023,047.79
若羌立新	-	100,486,725.66
立新风力	-	100,353,982.30
华电托里	-	81,637,168.38
伊吾风之力	-	27,878,823.89
奇台新风	-	25,186,434.52
三峡富裕	-	21,902,654.87

十、 关联方关系及其交易 - 续

5. 本集团与关联方的主要交易 - 续

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
(3) 向关联方销售商品 - 续		
伊吾立新	-	14,117,761.95
三峡海上风电	-	5,810,255.75
福州海峡	-	2,190,973.45
三峡大连	-	70,819.00
其他	23,713,839.70	22,401,008.48
合计	3,400,215,539.48	1,285,993,055.51
(4) 向关联方提供劳务及其他		
工程建设：		
Wild Cattle Hill	39,692,484.11	29,556,635.40
合计	39,692,484.11	29,556,635.40
运行维护及其他：		
White Rock	40,724,102.39	35,231,536.19
平鲁天润	20,147,378.56	19,484,106.16
平鲁天石	15,208,474.75	7,411,533.02
平鲁斯能	14,496,618.96	-
上海勘测研究院	12,825,471.70	-
阳曲太重	11,882,208.43	-
三峡天峨	11,034,609.01	-
大丰润龙	10,288,879.21	-
南阳润唐	10,164,904.65	6,012,901.33
绛县天润	8,902,797.78	7,767,494.27
达茂旗天润	8,462,715.06	7,535,859.76
淄博润川	8,058,915.63	3,243,737.70
平鲁天汇	7,669,365.33	-
三峡平南	6,861,462.61	-
巧家天巧	5,745,825.20	3,901,368.74
张家川天源	5,510,422.32	-
荆州天楚	4,868,376.92	4,840,949.09
濮阳天润	4,456,603.78	3,784,152.10
青海绿能	3,778,867.92	3,261,226.40
三峡哈密	3,485,400.00	5,651,686.60
天津远海	1,240,495.25	2,923,917.34
三峡尚义	1,195,134.80	2,556,637.17
哈密国投	-	7,444,307.55
哈密新风	-	6,255,479.56
托里新风	-	3,130,106.95
伊春太阳风	-	2,222,143.88
其他	39,626,969.75	38,574,333.69
合计	256,636,000.01	171,233,477.50

十、 关联方关系及其交易 - 续

5. 本集团与关联方的主要交易 - 续

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
(5) 向关联方提供风机及风电设备的融资租赁服务		
平鲁天石	943,396.22	1,023,584.91
合计	943,396.22	1,023,584.91
(6) 向关联方提供办公楼层的经营租赁服务		
河北金风	2,811,130.11	1,912,192.63
其他	2,215,366.33	2,326,991.78
合计	5,026,496.44	4,239,184.41
(7) 自关联方接受租赁服务		
三峡海上风电	18,112,754.53	13,749,908.13
其他	886,430.90	45,871.56
合计	18,999,185.43	13,795,779.69
(8) 采购固定资产		
南京牧镭	1,157,563.28	950,442.48
河北金风	191,199.84	187,143.82
合计	1,348,763.12	1,137,586.30
(9) 收购股权		
平鲁天润	-	3,300,000.00
合计	-	3,300,000.00
(10) 其他支出		
其他	15,600,342.07	4,474,916.50
合计	15,600,342.07	4,474,916.50
(11) 其他收入		
其他	1,721,308.02	674,298.49
合计	1,721,308.02	674,298.49

(12) 向关联方提供担保

单位：人民币元

被担保方	担保方	2023 年 12 月 31 日	合同担保期限
White Rock	本公司	187,875,500.00	从 2018 年 5 月 28 日到 2027 年 12 月 20 日
Wild Cattle Hill	本公司	96,734,747.74	从 2019 年 3 月 28 日到 2024 年 3 月 28 日
合计		284,610,247.74	

十、 关联方关系及其交易 - 续

5. 本集团与关联方的主要交易 - 续

(13) 向关联方提供借款

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
濮阳天润	47,400,000.00	55,300,000.00
平鲁天汇	-	40,000,000.00
锦州寰宇	-	5,310,000.00
合计	47,400,000.00	100,610,000.00

上述关联方借款利率为 4.20%。

(14) 吸收关联方存款

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
平鲁斯能	95,583,690.40	157,346,853.98
南阳润唐	55,169,497.28	67,374,531.70
平鲁天润	45,431,634.03	1,359,251.98
平鲁天石	44,030,569.25	42,650,011.71
淄博润川	41,187,469.77	82,637,003.30
达茂旗天润	39,150,194.42	9,079,400.97
平鲁天汇	31,785,957.97	414,579.32
巧家天巧	20,146,887.05	25,449,579.50
淄博托普威	1,280,982.34	2,703,645.26
绛县天润	574,683.19	1,002,840.65
濮阳天润	300,317.30	1,226,237.20
阳曲太重	276,221.37	68,347.73
荆州天楚	138,908.89	39,197,953.66
天津远海	-	169,778.23
合计	375,057,013.26	430,680,015.19

(15) 关联方资产转让、债务重组情况

	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
三峡融资租赁	出售无形资产	46,785,044.25	-

(16) 其他关联方交易

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
关键管理人员薪酬(注)	49,800,367.35	53,942,973.88

注： 该些关键管理人员薪酬为其本年间在本集团担任关键管理职位期间的薪酬。

十、 关联方关系及其交易 - 续

6. 本集团与关联方的承诺

单位：人民币元

	2024 年预计金额
(1) 向关联方销售商品	
三峡新能源	291,445,427.73
三峡海城	245,519,911.50
三峡阜南	196,470,419.45
三峡融水	144,138,053.10
颍上三峡	126,548,672.57
三峡阳山	69,663,716.81
合计	1,073,786,201.16
(2) 向关联方提供服务	
达茂旗天润	2,012,846.10
平鲁斯能	2,000,000.00
南阳润唐	2,000,000.00
平鲁天汇	1,509,433.96
天津远海	1,188,608.46
巧家天巧	1,000,000.00
淄博润川	1,000,000.00
平鲁天润	943,396.22
绛县天润	707,547.18
龙源金风	474,264.43
平鲁天石	471,698.12
荆州天楚	236,353.06
濮阳天润	235,849.06
淄博托普威	235,849.06
合计	14,015,845.65

十、 关联方关系及其交易 - 续

7. 关联方应收款项余额

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	账面余额	损失准备	账面余额	损失准备
应收款项融资及应收账款 (含应收质保金及长期应收款)				
三峡融资租赁	1,302,385,773.12	16,359,437.60	-	-
三峡阳江	362,584,894.65	15,868,503.80	311,606,373.73	7,098,484.91
三峡阜平	339,438,900.00	339,438.90	-	-
三峡昌邑	279,384,389.70	9,911,774.50	249,994,073.98	249,994.07
淄博润川	222,311,591.83	221,357.23	323,531.10	-
上海勘测研究院	249,802,826.33	4,903,342.76	-	-
阳曲太重	90,296,748.90	868,971.47	-	-
福州海峡	75,869,896.93	6,069,591.75	134,055,873.31	5,362,234.93
京能巴音	73,412,006.85	77,661.77	-	-
三峡大连	59,154,749.28	1,442,219.55	120,437,816.52	2,529,172.15
三峡弥勒	48,052,131.83	-	85,727,399.03	85,727.40
开封平煤	42,240,000.00	1,684,650.00	-	-
三峡风扬	39,463,500.00	1,678,911.00	39,463,500.00	848,811.00
三峡康保	37,400,000.00	242,800.00	37,400,000.00	138,800.00
三峡红寺堡	31,610,293.12	62,276.37	41,745,945.52	197,244.28
三峡五里坡	26,612,894.59	828,056.48	26,252,000.00	513,752.00
新疆风能	16,718,291.56	306,332.79	256,750.00	21,325.00
大丰润龙	13,481,220.00	245,893.00	110,918,000.17	106,166.97
三峡达坂城	12,719,334.22	355,652.22	96,259,261.82	200,122.47
张家川天源	12,179,197.93	367,322.93	19,427,002.62	81,739.73
三峡富裕	10,000,000.00	10,000.00	16,500,000.00	114,500.00
三峡同心	9,998,272.83	42,469.54	9,998,272.83	27,214.58
华电托里	9,563,111.69	369,000.00	18,450,000.00	18,450.00
White Rock	7,658,153.83	9,618.06	3,716,972.69	7,172.55
平鲁天润	7,404,450.80	677,771.55	43,461,564.23	13,950.00
三峡大柴旦	6,850,880.98	48,168.94	288,183.60	3,340.79
响水长江	6,814,745.32	450,054.98	20,708,016.81	179,270.21
三峡电子商务	6,081,524.11	49,723.54	-	-
三峡绿洲	5,578,510.11	367,345.64	-	-
绛县天润	5,209,915.31	2,397,101.00	-	-
荆州天楚	4,456,912.18	2,500,663.00	11,522,322.06	482,872.42
平鲁天石	4,252,528.20	-	32,828,966.07	-
青海绿能	3,449,227.00	856,950.89	8,482,850.00	1,524,221.05
平鲁天汇	2,473,226.84	6,511.49	2,606,328.13	2,776.51
平鲁斯能	2,233,220.42	3,958.16	5,368,103.18	-
国宏新能源	1,843,589.77	1,311,457.07	154,112.56	5,401.84
三峡米脂	25,531.22	2,042.50	16,734,078.22	17,729.80
三峡盐城	-	-	183,136,603.40	541,227.88
立新风力	-	-	79,380,000.01	79,380.00
哈密恒远	-	-	16,355,499.99	241,792.50
若羌立新	-	-	11,355,000.00	11,355.00
其他	55,958,450.17	4,159,815.41	55,954,588.58	1,920,652.33
合计	3,484,970,891.62	75,096,845.89	1,810,868,990.16	22,624,882.37

十、 关联方关系及其交易 - 续

7. 关联方应收款项余额 - 续

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	账面余额	损失准备	账面余额	损失准备
预付款项				
阳曲太重	16,890,000.00	-	-	-
南京牧镭	4,707,110.92	-	2,345,286.95	-
其他	2,113,039.82	-	148,519.82	-
合计	23,710,150.74	-	2,493,806.77	-
其他应收款				
达茂旗天润	168,883,179.70	16,000.00	71,524,017.00	-
平鲁天汇	118,625,408.64	-	78,210,784.36	-
平鲁天润	104,074,097.37	-	105,869,393.38	-
Wild Cattle Hill	103,893,173.11	36,362,610.62	51,827,323.26	896,346.66
三峡融资租赁	52,867,100.00	-	-	-
绛县天润	9,133,685.03	-	38,267,337.91	-
三峡国际招标	8,833,667.48	1,615,778.94	-	-
河北金风	5,004,655.72	206,174.10	2,243,917.13	10,653.04
布尔津天润	2,526,071.85	-	8,173,098.13	-
White Rock	2,427,919.26	43,635.60	-	-
南阳润唐	2,120,000.00	-	-	-
平鲁天石	1,000,000.00	-	36,400,737.67	-
其他	28,491,065.51	48,390.50	47,670,728.65	43,158.33
合计	607,880,023.67	38,292,589.76	440,187,337.49	950,158.03
债权投资				
White Rock	12,121,000.00	-	23,565,459.61	47,876.77
合计	12,121,000.00	-	23,565,459.61	47,876.77

十、 关联方关系及其交易 - 续

8. 关联方应付款项余额

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应付票据及应付账款(含长期应付款)		
三峡融资租赁	110,780,755.71	-
南京牧镭	68,918,034.76	89,267,034.48
江西金力永磁	27,743,043.32	16,781,021.23
河北金风	24,606,652.63	189,807,128.93
欧伏电气	7,656,691.80	134,867,968.41
福爱帆布	-	7,264,800.62
濮阳天润	-	6,997,819.52
其他	567,831.45	4,316,109.50
合计	240,273,009.67	449,301,882.69
合同负债		
三峡丰海	155,000,000.00	-
三峡融资租赁	57,995,546.80	-
三峡海城	36,234,217.98	-
三峡融水	26,745,350.00	-
响水长江	2,464,710.40	16,032,884.31
新疆风能	64,750.00	11,009,250.00
京能巴音	-	39,249,270.00
哈密恒远	-	-
其他	16,931,161.43	11,017,157.94
合计	295,435,736.61	77,308,562.25
其他应付款		
平鲁天润	5,200,000.00	-
绛县天润	3,000,000.00	-
阳曲太重	-	12,600,000.00
其他	1,249,241.33	45,966.71
合计	9,449,241.33	12,645,966.71

本集团对关联方的资金往来不计利息，无抵押且无固定还款期；本集团与关联方之间的借款无抵押且有固定还款期；本集团与关联方之间的贸易往来的还款期遵从贸易条款规定。

十一、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
已签约但未确认的资本承诺	4,920,123,905.28	9,114,477,151.69

2. 或有事项

(1) 对外担保等

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
出具的银行保函或履约担保而形成的或有负债	20,634,989,278.13	18,642,662,398.16
为集团外单位借款提供的保证担保		
—为联营企业	284,610,247.74	328,204,900.66
—为独立第三方	157,184,000.00	170,726,700.00
合计	21,076,783,525.87	19,141,593,998.82

(2) 其他

(i) 2015 年，本公司子公司北京天润与赤峰市天润鑫能新能源有限公司、赤峰市金能新能源有限责任公司及相关银行签订四方协议，协议约定，北京天润处置赤峰市天润鑫能新能源有限公司后，若赤峰市天润鑫能新能源有限公司不能按期支付相关银行借款本金及利息，北京天润需按照违约时点赤峰市天润鑫能新能源有限公司净资产的一定比例回购全部赤峰市天润鑫能新能源有限公司股权。截至 2023 年 12 月 31 日，赤峰市天润鑫能新能源有限公司及子公司发电运营良好，能按期支付相关银行借款本金及利息，本公司因上述回购条款面临的风险敞口不重大。

(ii) 本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、分包商、供应商等之间的纠纷、诉讼或索偿，经咨询相关法律顾问及经本公司管理层合理估计该些未决纠纷、诉讼或索偿的结果后，对于很有可能给本集团造成损失的纠纷、诉讼或索偿等，本集团已计提了相应的准备金。对于该些目前无法合理估计最终结果的未决纠纷、诉讼及索偿或本公司管理层认为该些纠纷、诉讼或索偿不会对本集团的经营成果或财务状况构成重大不利影响的，本公司管理层未就此计提准备金。

2023 年 12 月 31 日，本集团作为被告形成的未决诉讼标的金额为人民币 2,885,374,274.62 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 2,717,326,122.67 元)。

十二、资产负债表日后事项

1. 其他资产负债表日后事项说明

2024 年 3 月 28 日，公司拟以 2023 年末总股本 4,225,067,647 为基数，向全体股东每 10 股派发人民币 1.00 元(含税)，共派发股利人民币 422,506,764.70 元。该拟分派股利尚须经 2023 年度股东大会批准。

十三、其他重要事项

1. 分部报告

(1) 经营分部

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下 4 个报告分部：

- (i) 风机制造与销售分部主要从事风力发电机组及其零部件的研发、制造及销售；
- (ii) 风电服务分部主要提供风电相关的顾问、风电场建设、维护和运输服务；
- (iii) 风电场开发分部主要从事风电场开发和运营(包括由本集团风电场提供风力发电服务及销售风电场)；
- (iv) 其他分部主要从事水处理开发和运营。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

十三、其他重要事项 - 续

1. 分部报告 - 续

(1) 经营分部 - 续

单位：人民币元

	截至 2023 年 12 月 31 日止年度					
	风机制造与销售	风电场开发	风电服务	其他	未分配及调整和抵销	合并
主营业务收入：						
对外交易收入	32,937,069,515.29	10,915,397,489.53	5,241,499,041.92	1,149,759,626.55	-	50,243,725,673.29
分部间交易收入	7,308,288,062.94	9,694,387.10	2,175,788,194.52	976,620.11	(9,494,747,264.67)	-
小计	40,245,357,578.23	10,925,091,876.63	7,417,287,236.44	1,150,736,246.66	(9,494,747,264.67)	50,243,725,673.29
其他业务收入：						
对外交易收入	64,552,347.41	32,589,214.97	86,107,230.26	30,214,681.81	-	213,463,474.45
分部间交易收入	243,754,311.64	74,283,262.61	96,346,816.75	178,785,133.17	(593,169,524.17)	-
小计	308,306,659.05	106,872,477.58	182,454,047.01	208,999,814.98	(593,169,524.17)	213,463,474.45
营业收入合计	40,553,664,237.28	11,031,964,354.21	7,599,741,283.45	1,359,736,061.64	(10,087,916,788.84)	50,457,189,147.74
营业成本-对外交易成本	30,825,977,210.79	5,752,839,184.86	4,201,567,392.59	1,027,036,202.08	-	41,807,419,990.32
对合营和联营企业的投资(损失)收益	13,036,062.79	260,488,783.48	3,080,800.61	(26,951,995.74)	-	249,653,651.14
质量保证准备金	2,058,312,926.77	-	-	-	-	2,058,312,926.77
利息收入	596,979,742.18	279,473,227.40	15,803,753.85	287,372,902.61	(564,831,328.27)	614,798,297.77
利息支出	468,094,715.65	1,329,357,975.11	10,453,440.93	139,283,339.48	(573,212,999.44)	1,373,976,471.73
资产减值损失	217,413,534.12	119,370,486.58	(6,740,999.62)	118,311,373.83	-	448,354,394.91
信用减值损失	139,058,593.28	10,555,335.04	57,335,853.45	56,743,288.82	(1,514,724.84)	262,178,345.75
利润总额	(621,020,628.19)	4,445,892,074.53	316,936,749.75	739,219,881.04	(2,361,802,030.87)	2,519,226,046.26
所得税费用	(506,659,650.48)	1,200,546,357.15	100,859,552.04	231,761,322.22	(29,483,873.41)	997,023,707.52
资产总额	94,511,815,795.76	76,547,783,667.47	19,011,732,039.31	25,943,254,568.97	(72,519,986,399.88)	143,494,599,671.63
长期股权投资	635,184,913.78	3,601,921,322.67	13,140,513.26	604,146,657.99	-	4,854,393,407.70
非流动资产	39,595,871,596.00	47,075,506,907.00	6,185,617,197.03	14,708,430,948.48	(43,799,834,170.77)	63,765,592,477.74
负债总额	62,755,681,626.57	57,173,885,390.54	14,725,565,020.86	16,387,655,335.25	(47,777,101,125.82)	103,265,686,247.40
资本性支出(注)	1,467,815,903.76	8,291,846,434.75	243,848,327.56	745,188,150.19	(104,258,801.80)	10,644,440,014.46
固定资产、使用权资产、投资性房地产、 长期待摊费用及无形资产折旧与摊销	811,346,852.40	1,621,889,053.83	363,483,988.34	260,538,310.30	(212,302,316.74)	2,844,955,888.13

十三、其他重要事项 - 续

1. 分部报告 - 续

(1) 经营分部 - 续

单位：人民币元

	截至 2022 年 12 月 31 日止年度					
	风机制造与销售	风电场开发	风电服务	其他	未分配及调整和抵销	合并
主营业务收入：						
对外交易收入	32,602,458,578.70	6,910,178,206.71	5,646,745,984.10	1,094,150,746.63	-	46,253,533,516.14
分部间交易收入	3,887,915,451.33	42,047,984.62	1,461,770,312.15	5,231,807.89	(5,396,965,555.99)	-
小计	36,490,374,030.03	6,952,226,191.33	7,108,516,296.25	1,099,382,554.52	(5,396,965,555.99)	46,253,533,516.14
其他业务收入：						
对外交易收入	58,332,261.27	15,883,132.81	82,040,416.53	27,060,523.76	-	183,316,334.37
分部间交易收入	187,397,511.77	14,368,687.65	93,250,626.33	13,761.46	(295,030,587.21)	-
小计	245,729,773.04	30,251,820.46	175,291,042.86	27,074,285.22	(295,030,587.21)	183,316,334.37
营业收入合计	36,736,103,803.07	6,982,478,011.79	7,283,807,339.11	1,126,456,839.74	(5,691,996,143.20)	46,436,849,850.51
营业成本-对外交易成本	30,570,148,543.44	2,391,730,626.60	4,302,267,321.21	973,134,981.64	-	38,237,281,472.89
对合营和联营企业的投资(损失)收益	37,543,735.15	127,366,389.59	315,292.55	74,214,825.02	(15,455,408.34)	223,984,833.97
质量保证准备金	2,304,858,061.13	-	-	-	-	2,304,858,061.13
利息收入	621,595,717.52	160,308,606.22	14,838,790.11	317,602,260.71	(638,744,030.09)	475,601,344.47
利息支出	543,938,813.60	1,230,675,979.05	32,566,171.25	212,789,536.22	(686,061,291.01)	1,333,909,209.11
资产减值损失	125,786,951.26	149,542,773.72	13,382,248.52	69,516,196.80	1,087,998.21	359,316,168.51
信用减值损失	(298,709,418.80)	13,730,160.50	5,756,033.78	(20,910,445.56)	(4,077,056.18)	(304,210,726.26)
利润总额	(875,870,326.38)	3,826,512,803.90	1,039,126,009.98	1,298,367,254.39	(2,516,351,608.61)	2,771,784,133.28
所得税费用	(570,120,751.76)	502,935,912.10	162,785,075.61	279,085,242.56	(39,776,448.20)	334,909,030.31
资产总额	96,155,524,779.88	63,965,148,897.65	19,765,543,069.11	27,232,811,129.58	(70,296,649,898.02)	136,822,377,978.20
长期股权投资	533,548,070.94	3,732,093,633.89	10,059,712.65	1,124,826,126.01	-	5,400,527,543.49
非流动资产	40,380,484,795.41	42,926,207,455.66	5,767,802,431.76	16,307,067,653.73	(45,155,422,959.58)	60,226,139,376.98
负债总额	62,670,466,059.40	46,519,179,886.93	15,703,685,248.02	18,266,270,358.47	(46,683,517,710.09)	96,476,083,842.73
资本性支出(注)	2,224,784,643.88	7,701,690,105.75	140,883,560.83	316,239,800.36	(668,474,009.87)	9,715,124,100.95
固定资产、使用权资产、投资性房地产、 长期待摊费用及无形资产折旧与摊销	900,535,202.53	1,529,589,684.43	369,526,631.54	149,894,690.12	(165,992,055.25)	2,783,554,153.37

十三、其他重要事项 - 续

1. 分部报告 - 续

(1) 经营分部 - 续

注：资本性支出主要包括购买固定资产、在建工程、无形资产款项，包括购买子公司取得的资产。

(2) 产品与劳务信息参见附注五、51。

(3) 地理信息

(i) 对外交易收入

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
营业收入		
中国	42,616,497,174.60	42,149,903,428.33
其他国家或地区	7,840,691,973.14	4,286,946,422.18
合计	50,457,189,147.74	46,436,849,850.51

对外交易收入按照客户所处区域进行分类。

(ii) 非流动资产总额

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
中国	58,936,771,503.73	55,503,789,866.16
美国	96,675,735.20	98,344,966.78
澳大利亚	958,868,695.34	814,327,422.21
阿根廷	3,527,315,828.19	3,582,072,689.13
德国	214,079,189.21	217,292,459.83
其他国家或地区	31,881,526.07	10,311,972.87
合计	63,765,592,477.74	60,226,139,376.98

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。

(4) 主要客户信息

2023 年度，本集团无单一客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入超过本集团营业收入的 10%。

2022 年度，本集团有一家单一客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入超过本集团营业收入的 10%，金额为人民币 6,326,642,107.34 元。

十四、公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 应收账款的账龄分析

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
1 年以内(含 1 年)	8,228,566,772.05	10,809,633,312.95
1 年至 2 年(含 2 年)	2,745,333,047.57	1,387,966,856.66
2 年至 3 年(含 3 年)	555,503,947.25	534,780,138.89
3 年至 4 年(含 4 年)	304,486,130.12	258,468,441.23
4 年至 5 年(含 5 年)	201,084,509.21	92,880,712.91
5 年以上	208,267,952.04	144,679,887.96
小计	12,243,242,358.24	13,228,409,350.60
减：应收账款损失准备	611,121,243.16	513,217,010.77
合计	11,632,121,115.08	12,715,192,339.83

本公司的收入主要通过销售风机产生，并按销售合同约定的条款结算。应收账款并不计息。

(2) 应收账款的分类披露

单位：人民币元

	2023年12月31日				账面价值
	账面余额		损失准备		
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	
单项计提损失准备	302,097,141.64	2.47	302,097,141.64	100.00	-
按信用风险特征组合 计提损失准备	11,941,145,216.60	97.53	309,024,101.52	2.59	11,632,121,115.08
合计	12,243,242,358.24	100.00	611,121,243.16		11,632,121,115.08

单位：人民币元

	2022年12月31日				账面价值
	账面余额		损失准备		
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	
单项计提损失准备	333,695,338.40	2.52	328,474,719.69	98.44	5,220,618.71
按信用风险特征组合 计提损失准备	12,894,714,012.20	97.48	184,742,291.08	1.43	12,709,971,721.12
合计	13,228,409,350.60	100.00	513,217,010.77		12,715,192,339.83

十四、公司财务报表主要项目注释 - 续

1. 应收账款 - 续

(2) 应收账款的分类披露 - 续

(i) 按单项计提损失准备的应收账款

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日			
	账面余额	损失准备	计提比例(%)	理由
单位一	174,905,046.49	174,905,046.49	100.00	注
单位二	23,870,000.00	23,870,000.00	100.00	注
单位三	19,473,519.00	19,473,519.00	100.00	注
单位四	15,520,375.00	15,520,375.00	100.00	注
单位五	11,863,537.36	11,863,537.36	100.00	注
其他	56,464,663.79	56,464,663.79	100.00	注
合计	302,097,141.64	302,097,141.64		

单位：人民币元

	2022 年 12 月 31 日			
	账面余额	损失准备	计提比例(%)	理由
单位一	174,905,046.49	174,905,046.49	100.00	注
单位二	34,804,124.76	29,583,506.05	85.00	注
单位三	22,863,537.36	22,863,537.36	100.00	注
单位四	21,069,856.00	21,069,856.00	100.00	注
单位五	15,550,000.00	15,550,000.00	100.00	注
其他	64,502,773.79	64,502,773.79	100.00	注
合计	333,695,338.40	328,474,719.69		

注： 本公司向以上客户供应风力发电设备，该些客户由于资金紧张或运营困难，或以前年度有违约纪录，本公司预计相关应收账款不能全部收回，因而计提损失准备。

(ii) 采用信用风险特征组合计提损失准备的应收账款

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日		
	账面余额	预期信用 损失率(%)	整个存续期 预期信用损失
6 个月以内(含 6 个月)	4,928,008,785.74	0.15	7,201,557.64
6 个月至 1 年(含 1 年)	3,300,557,986.31	1.03	33,840,022.71
1 至 2 年(含 2 年)	2,745,333,047.57	4.01	109,961,007.54
2 至 3 年(含 3 年)	555,503,947.25	8.00	44,437,333.84
3 至 4 年(含 4 年)	260,636,073.71	15.00	39,092,466.75
4 至 5 年(含 5 年)	67,256,452.97	30.00	20,176,935.89
5 年以上	83,848,923.05	64.78	54,314,777.15
合计	11,941,145,216.60		309,024,101.52

十四、公司财务报表主要项目注释 - 续

1. 应收账款 - 续

(2) 应收账款的分类披露 - 续

(ii) 采用信用风险特征组合计提损失准备的应收账款 - 续

单位：人民币元

	2022 年 12 月 31 日		
	账面余额	预期信用 损失率(%)	整个存续期 预期信用损失
6 个月以内(含 6 个月)	7,283,937,766.97	0.07	5,318,964.81
6 个月至 1 年(含 1 年)	3,525,695,545.98	0.59	20,951,717.51
1 至 2 年(含 2 年)	1,387,966,856.66	4.00	55,518,674.27
2 至 3 年(含 3 年)	493,168,910.30	8.00	39,453,512.81
3 至 4 年(含 4 年)	109,775,595.17	15.00	16,466,339.30
4 至 5 年(含 5 年)	36,283,347.66	25.93	9,407,189.16
5 年以上	57,885,989.46	65.00	37,625,893.22
合计	12,894,714,012.20		184,742,291.08

(3) 信用损失准备计提情况

单位：人民币元

信用损失准备	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)	合计
2023年1月1日余额	184,742,291.08	328,474,719.69	513,217,010.77
转入第三阶段	(121,651.73)	121,651.73	-
本年计提	232,777,197.32	-	232,777,197.32
本年转回	108,373,735.15	24,325,578.05	132,699,313.20
本年核销	-	2,173,651.73	2,173,651.73
2023 年 12 月 31 日余额	309,024,101.52	302,097,141.64	611,121,243.16

单位：人民币元

信用损失准备	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)	合计
2022年1月1日余额	201,879,588.29	373,512,148.22	575,391,736.51
转入第三阶段	(19,581,884.23)	19,581,884.23	-
本年计提	140,060,858.63	24,586,260.79	164,647,119.42
本年转回	137,616,271.61	88,579,000.00	226,195,271.61
本年核销	-	626,573.55	626,573.55
2022 年 12 月 31 日余额	184,742,291.08	328,474,719.69	513,217,010.77

十四、公司财务报表主要项目注释 - 续

1. 应收账款 - 续

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日				
	应收账款 年末余额	合同资产 年末余额	应收账款和合同 资产年末余额	占应收账款和合 同资产年末 余额合计数的 比例(%)	损失准备
单位一	700,984,980.00	343,973,682.00	1,044,958,662.00	6.51	10,723,580.96
Goldwind International Holdings (HK) Limited	757,712,730.26	-	757,712,730.26	4.72	-
单位二	557,021,598.31	137,277,581.98	694,299,180.29	4.32	6,560,780.43
新疆达坂城金工新能源 有限责任公司	467,243,879.06	-	467,243,879.06	2.91	-
单位三	211,344,738.93	126,534,982.89	337,879,721.82	2.10	13,667,957.58
合计	2,694,307,926.56	607,786,246.87	3,302,094,173.43	20.56	30,952,318.97

单位：人民币元

	2022 年 12 月 31 日				
	应收账款 年末余额	合同资产 年末余额	应收账款和合同 资产年末余额	占应收账款和合 同资产年末 余额合计数的 比例(%)	损失准备
Goldwind International Holdings (HK) Limited	1,552,213,511.89	-	1,552,213,511.89	8.04	-
北京天源科创风电技术 有限责任公司	673,867,709.30	-	673,867,709.30	3.49	-
云南金风设备有限公司	635,325,695.50	-	635,325,695.50	3.29	-
北京金风新能贸易有限公司	575,291,599.36	-	575,291,599.36	2.98	-
单位一	472,808,001.54	-	472,808,001.54	2.45	472,808.00
合计	3,909,506,517.59	-	3,909,506,517.59	20.25	472,808.00

2. 应收款项融资

(1) 应收票据分类

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	567,960,949.22	1,236,720,987.36
商业承兑汇票	9,750,471.48	-
合计	577,711,420.70	1,236,720,987.36

2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本公司无所有权受到限制的应收款项融资。

十四、公司财务报表主要项目注释 - 续

2. 应收款项融资 - 续

(2) 已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	1,914,688,446.48	43,119,907.33	2,324,510,844.37	21,458,066.44
商业承兑汇票	-	5,581,553.99	-	-
合计	1,914,688,446.48	48,701,461.32	2,324,510,844.37	21,458,066.44

3. 其他应收款

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
应收利息	434,431.69	3,182,093.14
应收股利	2,909,800,000.00	3,000,000,000.00
其他应收款	15,466,394,337.53	20,535,879,023.65
合计	18,376,628,769.22	23,539,061,116.79

应收利息

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
其他	434,431.69	3,182,093.14
合计	434,431.69	3,182,093.14

应收股利

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
北京天润	1,200,000,000.00	1,600,000,000.00
北京天诚	1,200,000,000.00	500,000,000.00
江苏金风	340,000,000.00	400,000,000.00
广东金风	100,000,000.00	100,000,000.00
吐鲁番金风	64,900,000.00	-
陕西金风	4,900,000.00	-
金风投资控股	-	400,000,000.00
合计	2,909,800,000.00	3,000,000,000.00

十四、公司财务报表主要项目注释 - 续

3. 其他应收款 - 续

其他应收款

(1) 其他应收款按性质列示

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
保证金及押金	125,783,280.82	133,521,959.98
与第三方往来款	150,298,101.80	173,207,670.60
备用金及其他	484,117.17	71,069.70
集团内部往来款	15,267,916,574.40	20,298,342,342.46
小计	15,544,482,074.19	20,605,143,042.74
减：其他应收款损失准备	78,087,736.66	69,264,019.09
合计	15,466,394,337.53	20,535,879,023.65

(2) 其他应收款的账龄分析

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
1 年以内(含 1 年)	15,401,876,573.46	20,455,337,352.64
1 至 2 年(含 2 年)	57,837,794.75	40,868,553.55
2 至 3 年(含 3 年)	25,119,161.67	62,686,168.79
3 至 4 年(含 4 年)	14,109,722.86	28,939,911.11
4 至 5 年(含 5 年)	28,670,678.75	17,311,056.65
5 年以上	16,868,142.70	-
合计	15,544,482,074.19	20,605,143,042.74

(3) 信用损失准备计提情况

单位：人民币元

	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期 预期信用损失 (已发生信用减值)	合计
2023 年 1 月 1 日余额	55,042,134.25	14,221,884.84	69,264,019.09
本年计提	26,297,320.39	-	26,297,320.39
本年转回	17,473,694.38	-	17,473,694.38
其他变动	91.56	-	91.56
2023 年 12 月 31 日余额	63,865,851.82	14,221,884.84	78,087,736.66

十四、公司财务报表主要项目注释 - 续

3. 其他应收款 - 续

其他应收款 - 续

(3) 信用损失准备计提情况 - 续

单位：人民币元

	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期 预期信用损失 (已发生信用减值)	合计
2022 年 1 月 1 日余额	97,298,108.46	357,000.00	97,655,108.46
转入已发生信用减值	(12,478,396.36)	12,478,396.36	-
本年计提	25,077,914.32	1,386,488.48	26,464,402.80
本年转回	54,855,492.17	-	54,855,492.17
2022 年 12 月 31 日余额	55,042,134.25	14,221,884.84	69,264,019.09

(4) 其他应收款金额前五大

单位：人民币元

	2023年12月31日 年末余额	占其他应收款 余额的比例(%)	性质	账龄
天信国际租赁有限公司	2,472,583,842.03	15.91	往来款	1年以内
北京天润	2,427,726,532.65	15.62	往来款	1年以内
北京天源科创风电技术有限责任公司	988,419,537.58	6.36	往来款	1年以内
新疆达坂城金工新能源有限责任公司	819,532,699.71	5.27	往来款	1年以内
北京金风科创风电设备有限公司	701,621,008.83	4.51	往来款	1年以内
合计	7,409,883,620.80	47.67		

单位：人民币元

	2022年12月31日 年末余额	占其他应收款 余额的比例(%)	性质	账龄
北京天润	4,379,818,640.70	21.26	往来款	1年以内
Goldwind International Holdings (HK) Limited	4,357,680,984.58	21.15	往来款	1年以内
天信国际租赁有限公司	2,563,599,279.68	12.44	往来款	1年以内
北京天源科创风电技术有限责任公司	1,518,081,779.08	7.37	往来款	1年以内
金风(天津)商业保理有限公司 (原名：天沐万德(天津)商业保理有限公司)	1,181,919,371.93	5.74	往来款	1年以内
合计	14,001,100,055.97	67.96		

4. 长期应收款

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
	账面价值	账面价值
对子公司长期应收款	3,088,119,400.00	3,012,930,000.00
合计	3,088,119,400.00	3,012,930,000.00

十四、公司财务报表主要项目注释 - 续

5. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

单位：人民币元

	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
按成本法核算的股权投资		
—子公司	20,840,176,008.41	20,511,944,508.41
按权益法核算的股权投资		
—合营企业	4,198,514.06	3,743,043.70
—联营企业	184,512,998.02	112,767,247.10
合计	21,028,887,520.49	20,628,454,799.21

(2) 子公司

单位：人民币元

	年末持股比例(%)	年初余额	本年变动	年末余额
北京金风科创风电设备有限公司	100	993,000,000.00	-	993,000,000.00
Goldwind Windenergy GmbH	100	688,138,920.00	-	688,138,920.00
北京天润新能投资有限公司	100	5,445,165,017.93	-	5,445,165,017.93
北京天源科创风电技术有限责任公司	100	104,347,500.00	-	104,347,500.00
甘肃金风风电设备制造有限公司	100	88,600,000.00	-	88,600,000.00
北京天诚同创电气有限公司	100	99,109,379.96	-	99,109,379.96
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	100	426,060,126.00	-	426,060,126.00
北京金风天通科技发展有限公司	100	3,000,000.00	-	3,000,000.00
江苏金风科技有限公司	100	759,610,000.00	-	759,610,000.00
金风投资控股有限公司	100	1,008,594,000.00	-	1,008,594,000.00
Goldwind International Holdings (HK) Limited	100	4,208,904,682.53	-	4,208,904,682.53
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	100	417,508,556.67	-	417,508,556.67
哈密金风风电设备有限公司	100	10,000,000.00	-	10,000,000.00
江苏金风天泽风电有限公司	100	52,000,000.00	-	52,000,000.00
金风环保有限公司	100	2,000,000,000.00	-	2,000,000,000.00
昌吉金风科技有限公司	100	10,000,000.00	8,431,500.00	18,431,500.00
锡林郭勒盟金风科技有限公司	100	8,240,000.00	-	8,240,000.00
乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司	100	50,000,000.00	-	50,000,000.00
邢台金风科技有限公司	100	50,000,000.00	-	50,000,000.00
金风科技河北有限公司	100	44,901,882.07	-	44,901,882.07
金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	100	9,075,497.24	-	9,075,497.24
安阳金风科技有限公司	100	500,000.00	-	500,000.00
陕西金风科技有限公司	100	20,000,000.00	-	20,000,000.00
钦州市金风科技有限公司	100	34,570,000.00	-	34,570,000.00
福建金风科技有限公司	100	200,000,000.00	-	200,000,000.00
北京冀期创新之路科技有限公司	100	10,000,000.00	-	10,000,000.00
青海金风风电设备制造有限公司	100	35,730,000.00	-	35,730,000.00
东营金风科技有限公司	100	1,070,000.00	-	1,070,000.00
宁波天朔新能源投资有限公司	100	192,352,049.14	-	192,352,049.14
新疆工业云大数据创新中心有限公司	100	5,100,000.00	-	5,100,000.00

十四、公司财务报表主要项目注释 - 续

5. 长期股权投资 - 续

(2) 子公司 - 续

单位：人民币元

	年末持股比例(%)	年初余额	本年变动	年末余额
金风(天津)商业保理有限公司 (原名：天沐万德(天津)商业保理有限公司)	100	300,000,000.00	-	300,000,000.00
北京天鑫汇信息服务有限公司	100	30,000,000.00	-	30,000,000.00
天工开物网络技术服务(深圳)有限公司	100	30,000,000.00	-	30,000,000.00
新疆金风科技集团财务有限公司	80	2,400,000,000.00	-	2,400,000,000.00
山东金风科技有限公司	100	200,000.00	-	200,000.00
广东金风科技有限公司	100	90,000,000.00	-	90,000,000.00
金风科技(连云港)有限公司	100	45,000,000.00	-	45,000,000.00
兴安盟金风风电设备科技有限公司	100	10,000,000.00	-	10,000,000.00
江西金风科技有限公司	100	30,000,000.00	-	30,000,000.00
通辽金风风电设备科技有限公司	100	8,600,000.00	-	8,600,000.00
阜阳金风科技有限公司	100	12,566,896.87	-	12,566,896.87
浙江金风科技有限公司	100	43,000,000.00	31,800,000.00	74,800,000.00
北京金风慧能技术有限公司	100	150,000,000.00	-	150,000,000.00
福氏新能源技术(上海)有限公司	90	180,000,000.00	-	180,000,000.00
金风绿色能源化工科技(江苏)有限公司	100	32,000,000.00	33,000,000.00	65,000,000.00
中诚信托安心 11 号绿色集合资金信托	20	175,000,000.00	-	175,000,000.00
北京金风零碳能源有限公司	100	-	100,000,000.00	100,000,000.00
金风天泓(天津)投资有限公司	100	-	100,000,000.00	100,000,000.00
武威金风科技有限公司	100	-	5,000,000.00	5,000,000.00
金风数字能源科技(海南)有限公司	100	-	50,000,000.00	50,000,000.00
合计		20,511,944,508.41	328,231,500.00	20,840,176,008.41

(3) 合营公司

单位：人民币元

	年末持股比例(%)	年初余额	本年损益调整	年末余额
福爱帆布	30.00	3,743,043.70	455,470.36	4,198,514.06
合计		3,743,043.70	455,470.36	4,198,514.06

(4) 联营公司

单位：人民币元

	年末持股比例(%)	年初余额	本年增加投资	本年损益调整	其他变动	年末余额
金开新能源股份有限公司	1.06	88,039,036.80	-	8,770,588.20	(2,120,000.00)	94,689,625.00
青海绿能	19.05	24,203,552.73	-	2,482,094.91	(381,000.00)	26,304,647.64
酒泉一重	30.00	-	63,000,000.00	(1,928.09)	-	62,998,071.91
其他	/	524,657.57	-	(4,004.10)	-	520,653.47
合计		112,767,247.10	63,000,000.00	11,246,750.92	(2,501,000.00)	184,512,998.02

十四、公司财务报表主要项目注释 - 续

6. 营业收入及营业成本

(1) 营业收入及成本分类

单位：人民币元

	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	25,390,833,294.09	25,370,945,217.94	25,675,101,563.28	25,514,070,491.95
其他业务	199,314,543.71	172,936,585.56	196,340,131.31	155,033,412.95
合计	25,590,147,837.80	25,543,881,803.50	25,871,441,694.59	25,669,103,904.90

(2) 营业收入列示

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
客户合同收入：		
商品销售收入	24,669,552,993.42	24,973,907,896.92
技术服务收入	859,174,114.70	795,178,998.45
其他	54,009,498.19	85,848,809.04
小计	25,582,736,606.31	25,854,935,704.41
其他来源收入：		
租赁收入	7,411,231.49	16,505,990.18
合计	25,590,147,837.80	25,871,441,694.59

(3) 与客户之间合同产生的营业收入分解情况

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
主要经营地区		
中国	25,189,084,474.86	24,574,593,609.36
其他国家	393,652,131.45	1,280,342,095.05
合计	25,582,736,606.31	25,854,935,704.41
收入确认时间		
在某一时点确认收入	25,553,527,933.75	25,665,843,472.55
在某一时间段内确认收入	29,208,672.56	189,092,231.86
合计	25,582,736,606.31	25,854,935,704.41

7. 投资收益

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
股利收入	2,979,578,854.37	3,100,000,000.00
对联营企业和合营企业的投资收益	11,702,221.28	10,097,871.38
处置交易性金融资产取得的投资收益	7,084,584.95	9,316,306.02
以摊余成本计量的金融资产在持有期间取得的投资收益	29,817,495.41	17,682,295.37
以摊余成本计量的金融资产终止确认损失	-	(24,434,854.57)
其他	-	(1,206.21)
合计	3,028,183,156.01	3,112,660,411.99

补充资料

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

十五、补充资料

1. 非经常性损益明细表

单位：人民币元

	本年发生额	上年发生额
非流动资产处置收益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	(58,176,985.44)	4,395,244.95
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	141,233,849.12	150,292,159.03
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	2,654,014.36	(90,389,403.75)
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	41,992,669.16	324,724,616.56
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	(80,009,969.80)	85,017,559.11
小计	47,693,577.40	474,040,175.90
所得税影响数	3,786,609.54	78,767,020.96
少数股东损益影响数	(1,605,400.91)	(668,011.22)
非经常性损益净影响额	45,512,368.77	395,941,166.16

2. 净资产收益率及每股收益

单位：人民币元

	截至2023年12月31日止年度		
	加权平均净资产收益率(%)	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	3.45	0.2879	0.2879
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.31	0.2772	0.2772

单位：人民币元

	截至2022年12月31日止年度		
	加权平均净资产收益率(%)	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	6.38	0.5203	0.5203
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.23	0.4266	0.4266

本公司无稀释性潜在普通股。以上净资产收益率和每股收益按证监会证监会计字[2009]2号《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算与披露》(2010年修订)所载之计算公式计算。

3. 中国企业会计准则与国际财务报告准则编报差异调节表

按中国企业会计准则编制的财务报表与按国际财务报告准则编制的合并财务报表的归属于母公司股东的净利润以及净资产没有差异。