

目 录

一、审计报告	第 1—6 页
二、财务报表	第 7—14 页
(一) 合并资产负债表	第 7 页
(二) 母公司资产负债表	第 8 页
(三) 合并利润表	第 9 页
(四) 母公司利润表	第 10 页
(五) 合并现金流量表	第 11 页
(六) 母公司现金流量表	第 12 页
(七) 合并所有者权益变动表	第 13 页
(八) 母公司所有者权益变动表	第 14 页
三、财务报表附注	第 15—111 页
四、附件	第 112—115 页
(一) 本所营业执照复印件	第 112 页
(二) 本所执业证书复印件	第 113 页
(三) 签字注册会计师证书复印件	第 114—115 页

审计报告

天健审〔2023〕3028号

浙江运达风电股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了浙江运达风电股份有限公司(以下简称运达股份公司)财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，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，公允反映了运达股份公司 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况，以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

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，我们独立于运达股份公司，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，认为对本期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。

（一）收入确认

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(二十四)及五(二)1之说明。

运达股份公司的营业收入主要来自于销售风力发电设备等产品。2022年度，运达股份公司营业收入金额为人民币1,738,388.93万元，其中风机销售业务的营业收入为人民币1,631,743.72万元，占营业收入的93.87%。

由于营业收入是运达股份公司关键业绩指标之一，收入是否确认于恰当的期间对运达股份公司经营成果产生重大影响，因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对收入确认，我们实施的审计程序主要包括：

（1）了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

（2）检查销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否恰当；

（3）对营业收入及毛利率按月度、产品、客户等实施实质性分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明波动原因；

（4）以抽样方式检查与收入确认相关的支持性文件，包括销售合同、销售发票、出库单、发货单、运输单及客户验收单等；

（5）以抽样方式检查资产负债表日前后出库单、发货单、运输单、验收单，了解业主项目吊装计划、到货时间要求，查看发货时间，评估到货时间、验收时间是否合理，评价营业收入是否在恰当期间确认；

（6）检查发出商品的发运、到货日期，了解已发出商品未验收的原因，并对发出商品进行现场监盘，检查期后验收的时点；

（7）获取资产负债表日后的销售退回记录，检查是否存在资产负债表日不满足收入确认条件的情况；

（8）结合应收账款函证，以抽样方式向主要客户函证本期销售额；

（9）检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

（二）应收账款减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注如财务报表附注三(十)及五(一)2之说明。

截至2022年12月31日,运达股份公司应收账款余额为1,137,031.61万元(含列报于合同资产、其他非流动资产部分),计提坏账准备金额为62,659.37万元,账面价值1,074,372.24万元。

运达股份公司管理层(以下简称管理层)根据各项应收账款的信用风险特征,以应收账款组合为基础,按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款,管理层以逾期账龄为依据划分组合,参照历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率,计算预期信用损失。

由于应收账款金额重大,且应收账款减值涉及重大管理层判断,我们将应收账款减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对应收账款减值,我们实施的审计程序主要包括:

(1) 了解与应收账款减值相关的关键内部控制,评价这些控制的设计,确定其是否得到执行,并测试相关内部控制的运行有效性;

(2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况,评价管理层过往预测的准确性;

(3) 复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据,评价管理层是否恰当识别各项应收账款的信用风险特征;

(4) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款,评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性;评价管理层减值测试方法(包括根据历史损失率及反映当前情况的相关可观察数据等确定的各项组合坏账准备计提比例)的合理性;

(5) 检查应收账款的期后回款情况,评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性;

(6) 根据账龄分析表以及销售合同中关于收款时间的约定,复核账龄分析表的准确性;

(7) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括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

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，管理层负责评估运达股份公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

运达股份公司治理层（以下简称治理层）负责监督运达股份公司的财务报告过程。

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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）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。

（四）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，就可能导致对运达股份公司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运达股份公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、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。

（六）就运达股份公司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。

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期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。

天健会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：宋鑫
（项目合伙人）

中国·杭州

中国注册会计师：朱勇

二〇二三年四月十八日

合并资产负债表

2022年12月31日

会合01表

编制单位：浙江运达风电股份有限公司

单位：人民币元

资 产	注释号	期末数	上年年末数	负债和所有者权益 (或股东权益)	注释号	期末数	上年年末数
流动资产：				流动负债：			
货币资金	1	6,301,295,658.37	4,835,731,299.00	短期借款	18	813,011,838.67	74,130,000.00
结算备付金				向中央银行借款			
拆出资金				拆入资金			
交易性金融资产				交易性金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据				应付票据	19	7,238,857,952.36	6,720,900,323.15
应收账款	2	6,754,486,204.98	6,834,636,906.54	应付账款	20	8,571,281,471.14	8,477,100,746.85
应收款项融资	3	381,144,696.03	310,366,814.26	预收款项			
预付款项	4	215,950,900.20	68,451,837.36	合同负债	21	2,825,416,296.24	3,327,319,950.68
应收保费				卖出回购金融资产款			
应收分保账款				吸收存款及同业存放			
应收分保合同准备金				代理买卖证券款			
其他应收款	5	177,079,669.56	58,466,554.20	代理承销证券款			
买入返售金融资产				应付职工薪酬	22	42,886,359.16	83,436,094.40
存货	6	5,915,699,575.81	6,163,014,267.57	应交税费	23	168,357,618.33	176,580,703.48
合同资产	7	653,730,900.91	252,725,913.28	其他应付款	24	325,649,926.16	147,960,633.38
持有待售资产				应付手续费及佣金			
一年内到期的非流动资产				应付分保账款			
其他流动资产	8	555,247,037.23	403,589,047.41	持有待售负债			
流动资产合计		20,954,634,643.09	18,926,982,639.62	一年内到期的非流动负债	25	264,308,791.93	22,042,195.54
				其他流动负债	26	555,583,078.52	649,591,092.47
				流动负债合计		20,805,353,332.51	19,679,061,739.95
				非流动负债：			
				保险合同准备金			
				长期借款	27	966,719,550.40	578,606,830.41
				应付债券			
				其中：优先股			
				永续债			
				租赁负债	28	76,489,139.55	80,127,374.07
				长期应付款	29	218,880,117.63	218,839,353.25
				长期应付职工薪酬			
非流动资产：				预计负债	30	1,884,690,183.25	1,298,196,480.48
发放贷款和垫款				递延收益	31	72,335,621.40	71,973,888.19
债权投资				递延所得税负债			
其他债权投资				其他非流动负债			
长期应收款				非流动负债合计		3,219,114,612.23	2,247,743,926.40
长期股权投资	9	414,243,684.17	312,139,996.62	负债合计		24,024,467,944.74	21,926,805,666.35
其他权益工具投资	10	1,728,600.00	500,000.00	所有者权益(或股东权益)：			
其他非流动金融资产				实收资本(或股本)	32	702,078,355.00	338,990,171.00
投资性房地产				其他权益工具			
固定资产	11	2,525,993,107.82	2,014,448,214.29	其中：优先股			
在建工程	12	870,934,490.83	510,621,621.69	永续债			
生产性生物资产				资本公积	33	2,415,489,809.47	1,287,424,688.37
油气资产				减：库存股	34	61,326,400.00	61,936,800.00
使用权资产	13	110,938,863.65	89,160,888.43	其他综合收益	35	-33,174.00	
无形资产	14	164,082,104.08	99,015,548.69	专项储备	36	21,411,222.14	137,054.72
开发支出				盈余公积	37	166,152,208.67	125,968,166.93
商誉				一般风险准备			
长期待摊费用	15	6,681,333.75	5,095,813.91	未分配利润	38	1,611,088,951.74	1,128,477,307.63
递延所得税资产	16	514,265,728.73	334,307,153.88	归属于母公司所有者权益合计		4,854,860,973.02	2,819,060,588.65
其他非流动资产	17	3,421,842,773.81	2,540,602,434.08	少数股东权益		106,016,412.17	87,008,056.21
非流动资产合计		8,030,710,686.84	5,905,891,671.59	所有者权益合计		4,960,877,385.19	2,906,068,644.86
资产总计		28,985,345,329.93	24,832,874,311.21	负债和所有者权益总计		28,985,345,329.93	24,832,874,311.21
法定代表人：			主管会计工作的负责人：			会计机构负责人：	

母 公 司 资 产 负 债 表

2022年12月31日

会企01表

编制单位：浙江运达风电股份有限公司

单位：人民币元

资 产	注释 号	期末数	上年年末数	负债和所有者权益	注释 号	期末数	上年年末数
流动资产：				流动负债：			
货币资金		5,730,047,632.57	4,170,895,830.44	短期借款		763,011,838.67	74,130,000.00
交易性金融资产				交易性金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据				应付票据		7,229,077,702.36	6,700,000,118.15
应收账款	1	6,490,078,484.86	6,396,702,453.49	应付账款		4,941,965,904.64	5,620,737,165.19
应收款项融资		348,511,568.03	249,766,814.26	预收款项			
预付款项		153,777,661.96	62,688,547.55	合同负债		2,688,463,820.29	3,243,135,959.53
其他应收款	2	2,020,804,879.30	972,169,907.75	应付职工薪酬		38,922,366.99	74,861,218.45
存货		5,465,045,122.91	5,364,776,393.24	应交税费		120,198,648.38	115,142,171.27
合同资产		281,688,883.30	252,725,913.28	其他应付款		3,131,829,340.05	1,377,157,952.65
持有待售资产				持有待售负债			
一年内到期的非流动资产				一年内到期的非流动负债		204,435,346.58	1,133,707.14
其他流动资产		250,812,676.04	215,303,344.69	其他流动负债		543,054,756.80	638,648,083.62
流动资产合计		20,740,766,908.97	17,685,029,204.70	流动负债合计		19,660,959,724.76	17,844,946,376.00
				非流动负债：			
				长期借款		98,000,000.00	
				应付债券			
				其中：优先股			
				永续债			
				租赁负债		2,887,610.56	3,208,676.99
非流动资产：				长期应付款			
债权投资				长期应付职工薪酬			
其他债权投资				预计负债		1,921,240,069.62	1,317,453,788.02
长期应收款		40,000,000.00	40,000,000.00	递延收益		72,260,621.40	71,598,888.19
长期股权投资	3	1,294,085,636.94	906,554,746.62	递延所得税负债			
其他权益工具投资			500,000.00	其他非流动负债			
其他非流动金融资产				非流动负债合计		2,094,388,301.58	1,392,261,353.20
投资性房地产				负债合计		21,755,348,026.34	19,237,207,729.20
固定资产		478,938,010.02	384,600,287.48	所有者权益(或股东权益)：			
在建工程		24,070,928.06	71,895,570.69	实收资本(或股本)		702,078,355.00	338,990,171.00
生产性生物资产				其他权益工具			
油气资产				其中：优先股			
使用权资产		4,610,420.03	3,990,536.10	永续债			
无形资产		44,625,567.85	38,273,714.14	资本公积		2,415,489,809.47	1,287,424,688.37
开发支出				减：库存股		61,326,400.00	61,936,800.00
商誉				其他综合收益			
长期待摊费用		3,078,020.77	4,356,140.70	专项储备		2,775,571.04	
递延所得税资产		451,365,001.54	284,761,006.33	盈余公积		166,152,208.67	125,968,166.93
其他非流动资产		3,172,039,485.46	2,504,331,558.08	未分配利润		1,273,062,409.12	996,638,809.34
非流动资产合计		5,512,813,070.67	4,239,263,560.14	所有者权益合计		4,498,231,953.30	2,687,085,035.64
资产总计		26,253,579,979.64	21,924,292,764.84	负债和所有者权益总计		26,253,579,979.64	21,924,292,764.84

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

合并利润表

2022年度

会合02表

编制单位：浙江运达风电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	注释号	本期数	上年同期数
一、营业总收入		17,383,889,252.82	16,161,253,198.46
其中：营业收入	1	17,383,889,252.82	16,161,253,198.46
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		16,415,873,258.82	15,410,808,529.37
其中：营业成本	1	14,294,964,034.46	13,341,315,823.15
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	2	60,733,969.08	42,642,001.08
销售费用	3	1,433,985,158.71	1,365,904,599.13
管理费用	4	118,699,527.19	91,081,757.35
研发费用	5	512,442,860.18	577,400,279.30
财务费用	6	-4,952,290.80	-7,535,930.64
其中：利息费用		54,853,993.19	18,310,958.81
利息收入		75,911,406.05	49,503,595.18
加：其他收益	7	137,427,197.86	77,897,899.42
投资收益（损失以“-”号填列）	8	47,977,241.06	26,939,444.98
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		60,503,662.05	36,170,209.13
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-12,507,587.26	-9,230,764.15
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	9	-409,059,004.09	-193,812,146.28
资产减值损失（损失以“-”号填列）	10	-135,110,254.31	-52,189,076.41
资产处置收益（损失以“-”号填列）	11	3,377.39	-11,543.32
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		609,254,551.91	609,269,247.48
加：营业外收入	12	4,601,120.54	6,639,528.10
减：营业外支出	13	7,752,861.20	10,048,882.42
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		606,102,811.25	605,859,893.16
减：所得税费用	14	-11,187,343.07	-5,906,791.78
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		617,290,154.32	611,766,684.94
（一）按经营持续性分类：			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		617,290,154.32	611,766,684.94
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类：			
1.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		616,491,798.36	586,471,041.07
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		798,355.96	25,295,643.87
六、其他综合收益的税后净额	15	-33,174.00	
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-33,174.00	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-33,174.00	
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额		-33,174.00	
7.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		617,256,980.32	611,766,684.94
归属于母公司所有者的综合收益总额		616,458,624.36	586,471,041.07
归属于少数股东的综合收益总额		798,355.96	25,295,643.87
八、每股收益：			
（一）基本每股收益		1.00	1.06
（二）稀释每股收益		1.00	1.01

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

母 公 司 利 润 表

2022年度

会企02表

编制单位：浙江运达风电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	注释号	本期数	上年同期数
一、营业收入	1	16,169,852,983.86	15,473,190,294.32
减：营业成本	1	13,522,856,719.69	12,934,467,388.76
税金及附加		39,803,949.40	30,933,810.11
销售费用		1,365,718,351.28	1,323,495,982.52
管理费用		84,331,827.71	61,789,733.55
研发费用	2	516,310,784.63	583,060,656.68
财务费用		-45,590,969.87	-10,490,891.55
其中：利息费用		12,441,264.14	14,591,667.62
利息收入		74,053,441.14	48,733,066.52
加：其他收益		135,827,810.48	77,402,414.73
投资收益（损失以“-”号填列）	3	47,977,241.06	28,642,361.64
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		60,484,828.32	36,170,209.13
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-12,507,587.26	-7,527,847.49
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-400,872,359.94	-191,705,206.99
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-102,078,586.13	-50,932,271.33
资产处置收益（损失以“-”号填列）		3,377.42	-11,543.32
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		367,279,803.91	413,329,368.98
加：营业外收入		4,184,869.02	5,346,427.25
减：营业外支出		1,907,166.65	8,931,730.53
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		369,557,506.28	409,744,065.70
减：所得税费用		-40,746,247.75	-15,378,265.28
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		410,303,754.03	425,122,330.98
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		410,303,754.03	425,122,330.98
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		410,303,754.03	425,122,330.98

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

合并现金流量表

2022年度

会合03表

编制单位：浙江运达风电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	注释号	本期数	上年同期数
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		15,725,059,722.72	11,283,896,707.12
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		106,597,218.09	122,946,029.88
收到其他与经营活动有关的现金	1	450,634,873.32	469,470,355.58
经营活动现金流入小计		16,282,291,814.13	11,876,313,092.58
购买商品、接受劳务支付的现金		13,686,260,148.08	7,886,347,124.57
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		533,998,566.32	341,135,792.71
支付的各项税费		716,897,671.20	231,157,270.31
支付其他与经营活动有关的现金	2	1,152,456,985.47	1,119,748,757.22
经营活动现金流出小计		16,089,613,371.07	9,578,388,944.81
经营活动产生的现金流量净额		192,678,443.06	2,297,924,147.77
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		745,933.11	
取得投资收益收到的现金		11,288,647.70	9,180,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		82,004.34	70,906.87
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		12,116,585.15	9,250,906.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,297,642,235.03	1,114,338,402.79
投资支付的现金		55,367,273.20	32,005,089.33
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		139,365.37	
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,353,148,873.60	1,146,343,492.12
投资活动产生的现金流量净额		-1,341,032,288.45	-1,137,092,585.25
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,487,364,490.94	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		18,210,000.00	
取得借款收到的现金		2,169,673,990.39	411,854,742.47
收到其他与筹资活动有关的现金	3		150,586,800.00
筹资活动现金流入小计		3,657,038,481.33	562,441,542.47
偿还债务支付的现金		810,630,000.00	21,022,226.88
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		124,887,493.81	18,666,143.52
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	4	60,781,292.55	17,008,080.27
筹资活动现金流出小计		996,298,786.36	56,696,450.67
筹资活动产生的现金流量净额		2,660,739,694.97	505,745,091.80
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		219,123.86	74,690.73
五、现金及现金等价物净增加额		1,512,604,973.44	1,666,651,345.05
加：期初现金及现金等价物余额		3,390,312,107.34	1,723,660,762.29
六、期末现金及现金等价物余额		4,902,917,080.78	3,390,312,107.34

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

母 公 司 现 金 流 量 表

2022年度

会企03表

编制单位：浙江运达风电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	本期数	上年同期数
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	15,660,967,416.06	12,518,235,588.54
收到的税费返还	81,046,717.42	63,039,598.81
收到其他与经营活动有关的现金	2,882,383,265.43	560,792,472.50
经营活动现金流入小计	18,624,397,398.91	13,142,067,659.85
购买商品、接受劳务支付的现金	16,164,079,691.78	9,704,156,918.06
支付给职工以及为职工支付的现金	477,301,634.85	298,208,356.18
支付的各项税费	481,952,200.24	168,790,153.12
支付其他与经营活动有关的现金	1,812,937,951.48	1,446,551,314.73
经营活动现金流出小计	18,936,271,478.35	11,617,706,742.09
经营活动产生的现金流量净额	-311,874,079.44	1,524,360,917.76
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	745,933.11	
取得投资收益收到的现金	11,288,647.70	9,180,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	82,004.34	70,906.87
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	12,116,585.15	9,250,906.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	112,398,767.18	146,853,284.62
投资支付的现金	53,638,673.20	191,005,089.33
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	284,511,527.77	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	450,548,968.15	337,858,373.95
投资活动产生的现金流量净额	-438,432,383.00	-328,607,467.08
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,469,154,490.94	
取得借款收到的现金	1,783,462,297.00	75,130,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		61,936,800.00
筹资活动现金流入小计	3,252,616,787.94	137,066,800.00
偿还债务支付的现金	795,130,000.00	16,022,226.88
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	96,143,703.13	240.97
支付其他与筹资活动有关的现金	4,747,433.24	1,268,214.48
筹资活动现金流出小计	896,021,136.37	17,290,682.33
筹资活动产生的现金流量净额	2,356,595,651.57	119,776,117.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	252,294.68	74,690.73
五、现金及现金等价物净增加额	1,606,541,483.81	1,315,604,259.08
加：期初现金及现金等价物余额	2,746,037,737.37	1,430,433,478.29
六、期末现金及现金等价物余额	4,352,579,221.18	2,746,037,737.37

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

合并所有者权益变动表

2022年度

编制单位：浙江运达风电股份有限公司																								会合04表		
项 目		本期数												上年同期数										单位：人民币元		
		归属于母公司所有者权益											少数股东权益	归属于母公司所有者权益									少数股东权益	所有者权益合计		
		实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积			一般风险准备	未分配利润
			优先股	永续债	其他										优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额		338,990,171.00				1,287,424,688.37	61,936,800.00		137,054.72	125,968,166.93		1,128,477,307.63	87,008,056.21	2,906,068,644.86	293,960,000.00		138,190,127.43	681,013,586.77			325,791.54	83,482,329.91		584,756,064.38	61,712,412.34	1,843,440,312.37
加：会计政策变更										-846,333.66		-7,617,002.94		-8,463,336.60								-26,396.08		-237,564.72		-263,960.80
前期差错更正																										
同一控制下企业合并																										
其他																										
二、本年初余额		338,990,171.00				1,287,424,688.37	61,936,800.00		137,054.72	125,121,833.27		1,120,860,304.69	87,008,056.21	2,897,605,308.26	293,960,000.00		138,190,127.43	681,013,586.77			325,791.54	83,455,933.83		584,518,499.66	61,712,412.34	1,843,176,351.57
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		363,088,184.00				1,128,065,121.10	-610,400.00	-33,174.00	21,274,167.42	41,030,375.40		490,228,647.05	19,008,355.96	2,063,272,076.93	45,030,171.00		-138,190,127.43	606,411,101.60	61,936,800.00		-188,736.82	42,512,233.10		543,958,807.97	25,295,643.87	1,062,892,293.29
（一）综合收益总额								-33,174.00				616,491,798.36	798,355.96	617,256,980.32										586,471,041.07	25,295,643.87	611,766,684.94
（二）所有者投入和减少资本		159,694,082.00				1,331,459,223.10	-610,400.00					18,210,000.00	1,509,973,705.10	45,030,171.00			-138,190,127.43	606,411,101.60	61,936,800.00							451,314,345.17
1. 所有者投入的普通股		159,822,082.00				1,307,544,673.10						18,210,000.00	1,485,576,755.10	7,860,000.00				54,076,800.00	61,936,800.00							
2. 其他权益工具持有者投入资本															37,170,171.00		-138,190,127.43	535,789,001.60								434,769,045.17
3. 股份支付计入所有者权益的金额		-128,000.00				23,914,550.00	-610,400.00												16,545,300.00							16,545,300.00
4. 其他																										
（三）利润分配										41,030,375.40		-125,777,918.15		-84,747,542.75								42,512,233.10		-42,512,233.10		
1. 提取盈余公积										41,030,375.40		-41,030,375.40										42,512,233.10		-42,512,233.10		
2. 提取一般风险准备																										
3. 对所有者（或股东）的分配												-84,747,542.75		-84,747,542.75												
4. 其他																										
（四）所有者权益内部结转		203,394,102.00				-203,394,102.00																				
1. 资本公积转增资本（或股本）		203,394,102.00				-203,394,102.00																				
2. 盈余公积转增资本（或股本）																										
3. 盈余公积弥补亏损																										
4. 设定受益计划变动额结转留存																										
5. 其他综合收益结转留存收益																										
6. 其他																										
（五）专项储备									21,274,167.42					21,274,167.42							-188,736.82					-188,736.82
1. 本期提取									37,339,713.15				37,339,713.15								30,008,862.37					30,008,862.37
2. 本期使用									-16,065,545.73				-16,065,545.73								-30,197,599.19					-30,197,599.19
（六）其他												-485,233.16		-485,233.16												
四、本期期末余额		702,078,355.00				2,415,489,809.47	61,326,400.00	-33,174.00	21,411,222.14	166,152,208.67		1,611,088,951.74	106,016,412.17	4,960,877,385.19	338,990,171.00			1,287,424,688.37	61,936,800.00		137,054.72	125,968,166.93		1,128,477,307.63	87,008,056.21	2,906,068,644.86
法定代表人：												主管会计工作的负责人：												会计机构负责人：		

母 公 司 所 有 者 权 益 变 动 表

2022年度

会企04表

编制单位：浙江运达风电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	本期数										上年同期数											
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综 合收益	专项 储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综 合收益	专项 储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先 股	永续 债	其他									优先 股	永续 债	其他							
一、上年年末余额	338,990,171.00				1,287,424,688.37	61,936,800.00			125,968,166.93	996,638,809.34	2,687,085,035.64	293,960,000.00			138,190,127.43	681,013,586.77				83,482,329.91	614,266,276.18	1,810,912,320.29
加：会计政策变更									-846,333.66	-7,617,002.94	-8,463,336.60									-26,396.08	-237,564.72	-263,960.80
前期差错更正																						
其他																						
二、本年初余额	338,990,171.00				1,287,424,688.37	61,936,800.00			125,121,833.27	989,021,806.40	2,678,621,699.04	293,960,000.00			138,190,127.43	681,013,586.77				83,455,933.83	614,028,711.46	1,810,648,359.49
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	363,088,184.00				1,128,065,121.10	-610,400.00	2,775,571.04		41,030,375.40	284,040,602.72	1,819,610,254.26	45,030,171.00			-138,190,127.43	606,411,101.60	61,936,800.00			42,512,233.10	382,610,097.88	876,436,676.15
（一）综合收益总额										410,303,754.03	410,303,754.03										425,122,330.98	425,122,330.98
（二）所有者投入和减少资本	159,694,082.00				1,331,459,223.10	-610,400.00					1,491,763,705.10	45,030,171.00			-138,190,127.43	606,411,101.60	61,936,800.00					451,314,345.17
1. 所有者投入的普通股	159,822,082.00				1,307,544,673.10						1,467,366,755.10	7,860,000.00				54,076,800.00	61,936,800.00					
2. 其他权益工具持有者投入资本												37,170,171.00			-138,190,127.43	535,789,001.60						434,769,045.17
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-128,000.00				23,914,550.00	-610,400.00					24,396,950.00					16,545,300.00						16,545,300.00
4. 其他																						
（三）利润分配									41,030,375.40	-125,777,918.15	-84,747,542.75									42,512,233.10	-42,512,233.10	
1. 提取盈余公积									41,030,375.40	-41,030,375.40										42,512,233.10	-42,512,233.10	
2. 对所有者（或股东）的分配										-84,747,542.75	-84,747,542.75											
3. 其他																						
（四）所有者权益内部结转	203,394,102.00				-203,394,102.00																	
1. 资本公积转增资本（或股本）	203,394,102.00				-203,394,102.00																	
2. 盈余公积转增资本（或股本）																						
3. 盈余公积弥补亏损																						
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																						
5. 其他综合收益结转留存收益																						
6. 其他																						
（五）专项储备								2,775,571.04			2,775,571.04											
1. 本期提取								12,335,742.13			12,335,742.13								22,384,926.69			22,384,926.69
2. 本期使用								-9,560,171.09			-9,560,171.09								-22,384,926.69			-22,384,926.69
（六）其他										-485,233.16	-485,233.16											
四、本期期末余额	702,078,355.00				2,415,489,809.47	61,326,400.00	2,775,571.04	166,152,208.67	1,273,062,409.12	4,498,231,953.30	338,990,171.00				1,287,424,688.37	61,936,800.00				125,968,166.93	996,638,809.34	2,687,085,035.64

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

浙江运达风电股份有限公司

财务报表附注

2022 年度

金额单位：人民币元

一、公司基本情况

浙江运达风电股份有限公司(以下简称公司或本公司)系经浙江省工商行政管理局批准,由浙江省机电设计研究院、浙江省机电集团有限公司(以下简称机电集团)以及部分技术骨干共同发起设立,于 2001 年 11 月 30 日在浙江省工商行政管理局登记注册,总部位于浙江省杭州市。公司现持有统一社会信用代码为 91330000733811206X 的营业执照,注册资本 70,207.8355 万元,股份总数 70,207.8355 万股(每股面值 1 元)。其中,有限售条件的流通股份 A 股 235,557,994 股;无限售条件的流通股份 A 股 466,520,361 股。公司股票已于 2019 年 4 月 26 日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属风力发电设备制造业。主要经营活动风力发电机组的研发、生产和销售,风电场的投资运营。主要产品为风力发电机组。

本财务报表业经公司 2023 年 4 月 18 日五届二次董事会批准对外报出。

本公司将张北运达风电有限公司、宁夏运达风电有限公司和浙江众能风力发电有限公司等 189 家子公司纳入本期合并财务报表范围,情况详见本财务报表附注六之说明。

二、财务报表的编制基础

(一) 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

(二) 持续经营能力评价

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

三、重要会计政策及会计估计

重要提示:本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、使用权资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

（一）遵循企业会计准则的声明

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

（二）会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

（三）营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

（四）记账本位币

采用人民币为记账本位币。

（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照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份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，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，经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。

（六）合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

（七）合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- （1）确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- （2）确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；

- (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

(八) 现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(九) 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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

(十) 金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司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。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

（2）金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 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

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 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

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

（3）金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他

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。

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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第23号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司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的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照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，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资)之和。转移了金融资产的一部分，

且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

（1）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；

（2）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，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

（3）第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

（1）金融工具减值计量和会计处理

公司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、合同资产、租赁应收款、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以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于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进行减值处理并确认损失准备。

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

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，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。

除上述计量方法以外的金融资产，公司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已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的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。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

(2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收账款——运达合并内关联方组合	运达合并内关联方	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——逾期账龄组合	逾期账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收账款逾期账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

(3) 采用简化计量方法，按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

1) 具体组合及计量预期信用损失的方法

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
-----	---------	-------------

应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
应收账款——逾期账龄组合	逾期账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
合同资产		
长期应收款——长期应收性质款项组合	合同约定的长期应收性质款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

（十一）存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

(十二) 合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于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减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本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。

(十三) 长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，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，认定为共同控制。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，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额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。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期

股权投资，采用权益法核算。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

(2) 合并财务报表

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(十四) 固定资产

1. 固定资产确认条件

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，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

2. 各类固定资产的折旧方法

类 别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	30	5	3.17

专用设备	年限平均法	10-20	5	4.75-9.50
运输工具	年限平均法	10	5	9.50
其他设备	年限平均法	5	5	19.00

(十五) 在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

(十六) 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

(十七) 无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限（年）
土地使用权	根据土地实际使用期限确定
非专利技术	10
软件	10

3. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；(4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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

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

(十八) 部分长期资产减值

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

(十九) 长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

（二十）职工薪酬

1. 职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

2. 短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司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。

3. 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

（1）在职工为公司提供服务的会计期间，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。

（2）对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3) 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

4. 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：（1）公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；（2）公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

5. 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定

进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

（二十一）预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

（二十二）股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

（1）以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

（2）以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

(二十三) 优先股、永续债等其他金融工具

根据金融工具相关准则，对发行的优先股、可转换公司债券等金融工具，公司依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，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该等金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

(二十四) 收入

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别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。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，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。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最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。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司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。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品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。

3. 收入确认的具体方法

(1) 公司主要销售风力发电设备等产品，属于在某一时点履行的履约义务。产品收入确认需满足以下条件：公司已根据合同约定将产品交付给购货方，购货方开具验收单，产品销售收入金额已确定，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入，产品相关的成本能够可靠地计量。

(2) 公司提供定检代维服务属于在某一时间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认的除外。对于履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

(3) 公司 EPC 收入属于在某一时间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认的除外。对于履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得

到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

（二十五）政府补助

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：（1）公司能够满足政府补助所附的条件；（2）公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

4. 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

（2）财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

（二十六）合同资产、合同负债

公司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。公司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。

公司将拥有的、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列

示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利（该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

（二十七）递延所得税资产、递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，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，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

（二十八）租赁

1. 公司作为承租人

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 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较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

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

（1）使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：1）租赁负债的初始计量金额；2）在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；3）承租人发生的初始直接费用；4）承租人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。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有

权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

2. 公司作为出租人

在租赁开始日，公司将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划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并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。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（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）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3. 售后租回

(1) 公司作为承租人

公司按照《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。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司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。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司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。

（2）公司作为出租人

公司按照《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。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

（二十九）安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

（三十）分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

1. 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
2. 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
3. 能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

（三十一）重要会计政策变更

企业会计准则变化引起的会计政策变更

1. 公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会

计处理”规定，对于在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1 日之间发生的试运行销售进行追溯调整，具体情况如下：

受重要影响的报表项目	影响金额	备 注
2021 年 12 月 31 日资产负债表项目		
固定资产	118,710,184.87	
未分配利润	96,639,976.17	
少数股东权益	22,070,208.70	
2021 年度利润表项目		
主营业务收入	120,597,083.64	
主营业务成本	1,886,898.77	

2. 公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“关于亏损合同的判断”规定，对在 2022 年 1 月 1 日尚未履行完所有义务的合同执行该规定，累积影响数调整 2022 年年初留存收益及其他相关的财务报表项目，对可比期间信息不予调整。执行该规定对公司 2022 年 1 月 1 日财务报表的主要影响如下：

项 目	资产负债表		
	2021 年 12 月 31 日	调整影响	2022 年 1 月 1 日
递延所得税资产	334,307,153.88	1,493,529.99	335,800,683.87
预计负债	1,298,196,480.48	9,956,866.59	1,308,153,347.07
盈余公积	125,968,166.93	-846,333.66	125,121,833.27
未分配利润	1,128,477,307.63	-7,617,002.94	1,120,860,304.69

3. 公司自 2022 年 11 月 30 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

4. 公司自 2022 年 11 月 30 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

四、税项

（一）主要税种及税率

税 种	计税依据	税 率
-----	------	-----

税 种	计税依据	税 率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	12%、1.2%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%

不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

纳税主体名称	所得税税率
公司、宁夏运达风电有限公司、乌兰察布运达风电有限公司、甘肃省云风智慧风电设备有限公司、巴彦淖尔运达风电有限公司	15%
浙江众能风力发电有限公司、平湖运达发电有限公司、温岭斗米尖风力发电有限公司、云南云风智慧能源有限公司、武威云鑫达智慧能源开发有限公司、天祝云鑫达新能源有限公司、锡林郭勒盟运达风电有限公司、运瓴能源（上海）有限公司、成都竞恒电力工程有限公司、温州祥运新能源有限公司、湛江市运达新能源有限公司、宁波兴捷综合能源有限公司、滨州启润新能源开发有限公司、滨州浩宇新能源有限公司、电科新能科技有限公司、楚雄运楚新能源开发有限公司、楚雄兴楚新能源开发有限公司、广西晨华新能源有限公司、广西运达思华新能源有限公司、广西崇华新能源有限公司、广西运达中沅新能源有限公司、广西晨盛新能源有限公司、广西运达甘盛新能源有限公司、运达北方（辽宁）新能源有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

（二）税收优惠

1. 企业所得税

（1）根据浙江省科学技术厅、浙江省财政厅、国家税务总局浙江省税务局 2020 年 12 月 1 日下发的高新技术企业证书（证书编号 GR202033002010），公司通过高新技术企业重新认定，2020-2022 年度享受 15%企业所得税优惠税率。

（2）根据国家发展和改革委员会发布的《西部地区鼓励类产业目录》，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，子公司宁夏运达风电有限公司、乌兰察布运达风电有限公司、甘肃省云风智慧风电设备有限公司、巴彦淖尔运达风电有限公司 2022

年度享受 15%企业所得税优惠税率。

(3) 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），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 12.5%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税；对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。子公司浙江众能风力发电有限公司、平湖运达发电有限公司、温岭斗米尖风力发电有限公司、云南云风智慧能源有限公司、武威云鑫达智慧能源开发有限公司、天祝云鑫达新能源有限公司、锡林郭勒盟运达风电有限公司、运瓴能源（上海）有限公司、成都竞恒电力工程有限公司、温州祥运新能源有限公司、湛江市运达新能源有限公司、宁波兴捷综合能源有限公司、滨州启润新能源开发有限公司、滨州浩宇新能源有限公司、电科新能科技有限公司、楚雄运楚新能源开发有限公司、楚雄兴楚新能源开发有限公司、广西晨华新能源有限公司、广西运达思华新能源有限公司、广西崇华新能源有限公司、广西运达中沅新能源有限公司、广西晨盛新能源有限公司、广西运达甘盛新能源有限公司、运达北方（辽宁）新能源有限公司符合小微企业的认定标准，2022 年按照 20%的税率缴纳企业所得税。

(4) 根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》（中华人民共和国国务院令 512 号）企业所得税法第二十七条规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，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。子公司昔阳县金寨风力发电有限公司、张北二台风力发电有限公司、禹城市运风风力发电有限公司、禹城市启达风力发电有限公司、崇阳县运达新能源有限责任公司为风力发电企业，2022 年度免征企业所得税。

2. 增值税

根据《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），增值税一般纳税人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。公司已经于 2015 年 9 月向杭州市余杭区国家税务局备案。2022 年度公司取得软件产品增值税实际税负超过 3%的部分增值税即征即退款 8,144.31 万元。

五、合并财务报表项目注释

说明：本财务报表附注的期初数指财务报表上年年末数按《企业会计准则解释第 15 号》“关于亏损合同的判断”规定调整后的 2022 年 1 月 1 日的数据。

(一) 合并资产负债表项目注释

1. 货币资金

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
库存现金	100,531.00	9,276.70
银行存款	4,996,621,874.74	3,442,967,718.93
其他货币资金	1,304,573,252.63	1,392,754,303.37
合 计	6,301,295,658.37	4,835,731,299.00
其中：存放在境外的款项总额	2,729,287.39	663,265.13

(2) 其他说明

项 目	期末数	期初数
承兑保证金	1,304,573,252.63	1,392,754,303.37
质押的银行存款[注 1]	72,895,158.76	32,103,789.70
土地复垦押金[注 2]	20,910,166.20	20,561,098.59
合 计	1,398,378,577.59	1,445,419,191.66

[注 1]系公司大额存单 72,895,158.76 元质押用于开具银行承兑汇票

[注 2]系公司子公司张北二台风力发电有限公司、昔阳县金寨风力发电有限公司、禹城市运风风力发电有限公司、肃北蒙古族自治县腾达风电有限公司及天祝云鑫达新能源有限公司存入专用账户的土地复垦押金，专项用于土地复垦义务人损毁土地的复垦，使用受限

2. 应收账款

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	142,551,713.80	1.94	142,551,713.80	100.00	
按组合计提坏账准备	7,193,750,664.25	98.06	439,264,459.27	6.11	6,754,486,204.98
合 计	7,336,302,378.05	100.00	581,816,173.07	7.93	6,754,486,204.98

(续上表)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	142,551,713.80	2.02	142,551,713.80	100.00	
按组合计提坏账准备	6,899,453,066.01	97.98	64,816,159.47	0.94	6,834,636,906.54
合 计	7,042,004,779.81	100.00	207,367,873.27	2.94	6,834,636,906.54

2) 期末单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
中机国能电力工程有限公司	142,551,713.80	142,551,713.80	100.00	该客户存在大量未决诉讼, 预计款项无法收回
小 计	142,551,713.80	142,551,713.80	100.00	

3) 采用组合计提坏账准备的应收账款

项 目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
逾期账龄组合	7,193,750,664.25	439,264,459.27	6.11
小 计	7,193,750,664.25	439,264,459.27	6.11

4) 采用逾期账龄组合计提坏账准备的应收账款

账 龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
未逾期	3,640,078,837.24	40,404,875.08	1.11
逾期 1 年以内	2,529,695,995.35	100,175,961.42	3.96
逾期 1-2 年	774,046,749.57	139,715,438.30	18.05
逾期 2-3 年	232,135,714.00	146,361,567.68	63.05
逾期 3-4 年	15,561,810.09	10,375,058.79	66.67
逾期 5 年以上	2,231,558.00	2,231,558.00	100.00
小 计	7,193,750,664.25	439,264,459.27	6.11

(2) 账龄情况

账 龄	期末账面余额
未逾期	3,675,185,508.62

账 龄	期末账面余额
逾期 1 年以内	2, 529, 695, 995. 35
逾期 1-2 年	814, 043, 249. 57
逾期 2-3 年	299, 584, 256. 42
逾期 3-4 年	15, 561, 810. 09
逾期 5 年以上	2, 231, 558. 00
合 计	7, 336, 302, 378. 05

(3) 坏账准备变动情况

项 目	期初数	本期增加			本期减少			期末数
		计提	收回	其他	转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	142, 551, 713. 80							142, 551, 713. 80
按组合计提坏账准备	64, 816, 159. 47	374, 448, 299. 80						439, 264, 459. 27
合 计	207, 367, 873. 27	374, 448, 299. 80						581, 816, 173. 07

(4) 应收账款金额前 5 名情况

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备
第一名	2, 236, 939, 306. 43	30. 49	167, 065, 469. 57
第二名	781, 006, 090. 27	10. 65	40, 803, 892. 84
第三名	716, 810, 248. 40	9. 77	80, 198, 877. 45
第四名	613, 486, 019. 63	8. 36	12, 533, 562. 35
第五名	382, 272, 681. 00	5. 21	8, 513, 938. 11
小 计	4, 730, 514, 345. 73	64. 48	309, 115, 740. 32

3. 应收款项融资

(1) 明细情况

项 目	期末数		期初数	
	账面价值	累计确认的信用减值准备	账面价值	累计确认的信用减值准备
银行承兑汇票	381, 144, 696. 03		310, 366, 814. 26	
合 计	381, 144, 696. 03		310, 366, 814. 26	

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据情况

项 目	期末终止 确认金额
银行承兑汇票	1,704,842,679.75
小 计	1,704,842,679.75

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

4. 预付款项

(1) 明细情况

账 龄	期末数				期初数			
	账面余额	比例 (%)	减值 准备	账面价值	账面余额	比例 (%)	减值 准备	账面价值
1 年以内	214,079,655.22	99.14		214,079,655.22	67,908,995.85	99.21		67,908,995.85
1-2 年	1,366,528.93	0.63		1,366,528.93	22,677.27	0.03		22,677.27
2-3 年	19,827.27	0.01		19,827.27	297,784.18	0.44		297,784.18
3 年以上	484,888.78	0.22		484,888.78	222,380.06	0.32		222,380.06
合 计	215,950,900.20	100.00		215,950,900.20	68,451,837.36	100.00		68,451,837.36

(2) 预付款项金额前 5 名情况

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例 (%)
第一名	99,535,167.80	46.09
第二名	19,736,755.13	9.14
第三名	17,787,869.00	8.24
第四名	12,925,575.22	5.99
第五名	8,300,000.00	3.84
小 计	158,285,367.15	73.30

5. 其他应收款

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数
-----	-----

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	181,093,570.70	100.00	4,013,901.14	2.22	177,079,669.56
合 计	181,093,570.70	100.00	4,013,901.14	2.22	177,079,669.56

(续上表)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	61,862,189.37	100.00	3,395,635.17	5.49	58,466,554.20
合 计	61,862,189.37	100.00	3,395,635.17	5.49	58,466,554.20

2) 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
逾期账龄组合	181,093,570.70	4,013,901.14	2.22
其中：未逾期	169,633,019.23		
逾期 6 个月内	4,540,725.87	22,703.63	0.50
逾期 6 个月-1 年	994,920.60	39,796.82	4.00
逾期 1-2 年	989,758.23	98,975.82	10.00
逾期 2-3 年	735,213.74	183,803.44	25.00
逾期 3-4 年	821,380.00	410,690.00	50.00
逾期 4-5 年	603,108.02	482,486.42	80.00
逾期 5 年以上	2,775,445.01	2,775,445.01	100.00
小 计	181,093,570.70	4,013,901.14	2.22

(2) 坏账准备变动情况

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合 计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预期 信用损失(未发生 信用减值)	整个存续期预 期信用损失(已 发生信用减值)	
期初数		403,946.55	2,991,688.62	3,395,635.17
期初数在本期	——	——	——	

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合 计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预期 信用损失(未发生 信用减值)	整个存续期预 期信用损失(已 发生信用减值)	
--转入第二阶段				
--转入第三阶段		-205,345.00	205,345.00	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		146,678.16	471,587.81	618,265.97
本期收回				
本期转回				
本期核销				
其他变动				
期末数		345,279.71	3,668,621.43	4,013,901.14

(3) 其他应收款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	156,505,816.56	53,488,461.01
应收暂付款	24,217,196.20	7,424,473.46
员工备用金	370,557.94	738,729.45
其他		210,525.45
合 计	181,093,570.70	61,862,189.37

(4) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应 收款余额 的比例(%)	坏账准备
河北鸿蒙新能源有限公司	押金保证金	80,739,400.00	未逾期	44.58	
北京京冶轴承股份有限公司	应收暂付款	11,268,880.00	未逾期	6.22	
国电电力发展股份有限公司 下属公司	押金保证金	8,619,559.00	未逾期	4.78	
	应收暂付款	8,800.00	未逾期		
	押金保证金	30,000.00	逾期 6 个月-1 年		1,200.00
	应收暂付款	300.00	逾期 2-3 年		75.00

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款余额的比例(%)	坏账准备
中国华能集团有限公司下属公司	押金保证金	6,341,394.00	未逾期	4.43	
	押金保证金	182,019.00	逾期6个月-1年		7,280.76
	押金保证金	500,000.00	逾期2-3年		125,000.00
	押金保证金	500,000.00	逾期3-4年		250,000.00
	押金保证金	500,000.00	逾期4-5年		400,000.00
国家能源集团国际工程咨询有限公司	押金保证金	5,785,113.13	未逾期	3.71	
	押金保证金	925,575.87	逾期6个月以内		4,627.88
小计		115,401,041.00		63.72	788,183.64

6. 存货

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
发出商品	3,943,221,320.10		3,943,221,320.10	4,683,212,539.47		4,683,212,539.47
原材料	1,049,143,318.15	124,459,439.26	924,683,878.89	943,687,613.07	68,959,485.65	874,728,127.42
在产品	1,001,097,945.63	39,484,570.08	961,613,375.55	486,714,389.10		486,714,389.10
风场开发成本	8,323,113.93		8,323,113.93			
委托加工物资	15,445,834.06		15,445,834.06	5,141,637.23		5,141,637.23
合同履约成本	62,412,053.28		62,412,053.28	113,217,574.35		113,217,574.35
合 计	6,079,643,585.15	163,944,009.34	5,915,699,575.81	6,231,973,753.22	68,959,485.65	6,163,014,267.57

(2) 存货跌价准备

1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加		本期减少		期末数
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	68,959,485.65	95,625,684.23		40,125,730.62		124,459,439.26
在产品		39,484,570.08				39,484,570.08
合 计	68,959,485.65	135,110,254.31		40,125,730.62		163,944,009.34

2) 确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因

项 目	确定可变现净值 的具体依据	转回存货跌价 准备的原因	转销存货跌价 准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计 将要发生的成本、估计的销售费用以及 相关税费后的金额确定可变现净值	以前期间计提了存货 跌价准备的存货可变 现净值上升	本期将已计提存货 跌价准备的存货耗 用/售出
在产品			

7. 合同资产

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收质保金	661,068,764.19	7,337,863.28	653,730,900.91	253,715,403.35	989,490.07	252,725,913.28
合 计	661,068,764.19	7,337,863.28	653,730,900.91	253,715,403.35	989,490.07	252,725,913.28

(2) 合同资产减值准备计提情况

1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加		本期减少			期末数
		计提	其他	转回	转销或核销	其他	
按组合计提 减值准备	989,490.07	6,348,373.21					7,337,863.28
合 计	989,490.07	6,348,373.21					7,337,863.28

2) 采用组合计提减值准备的合同资产

项 目	期末数		
	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
逾期账龄组合	661,068,764.19	7,337,863.28	1.11
小 计	661,068,764.19	7,337,863.28	1.11

8. 其他流动资产

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值 准备	账面价值	账面余额	减值 准备	账面价值
待抵扣增值 税进项税	554,024,154.96		554,024,154.96	403,084,858.10		403,084,858.10
预缴所得税	101,909.83		101,909.83	26.01		26.01
待摊费用	1,120,972.44		1,120,972.44	504,163.30		504,163.30
合 计	555,247,037.23		555,247,037.23	403,589,047.41		403,589,047.41

9. 长期股权投资

(1) 分类情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对联营企业投资	414,243,684.17		414,243,684.17	312,139,996.62		312,139,996.62
合 计	414,243,684.17		414,243,684.17	312,139,996.62		312,139,996.62

(2) 明细情况

被投资单位	期初数	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整
联营企业					
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	41,631,269.78			4,657,974.79	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	62,549,018.34			11,391,782.87	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	106,100,072.90			28,222,386.06	
中电建磐安新能源开发有限公司	17,480,000.00				
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	22,816,507.59			3,475,139.38	
广西马滕聚合新能源科技有限公司	29,930,848.31			6,667,472.70	
瑞安市新运新能源有限公司	750,000.00		750,000.00		
山东运达能源科技有限公司	3,135,690.37	4,638,673.20		307.57	
湖南华骏风电有限公司	26,996,589.33			6,088,598.68	
资源坪台新能源有限公司	750,000.00				
乌兰察布市浩兴新能源有限公司		49,000,000.00			
合 计	312,139,996.62	53,638,673.20	750,000.00	60,503,662.05	

(续上表)

被投资单位	本期增减变动	期末数	减值准备
-------	--------	-----	------

	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他		期末余额
联营企业						
中国水电顾问集团风电 隆回有限公司					46,289,244.57	
中国水电顾问集团崇阳 新能源有限公司					73,940,801.21	
中国水电顾问集团桂阳 新能源有限公司		11,288,647.70			123,033,811.26	
中电建磐安新能源开发 有限公司					17,480,000.00	
湖南蓝山中电工程新能 源有限公司					26,291,646.97	
广西马滕聚合新能源科 技有限公司					36,598,321.01	
瑞安市新运新能源有限 公司						
山东运达能源科技有限 公司					7,774,671.14	
湖南华骏风电有限公司					33,085,188.01	
资源坪台新能源有限公 司					750,000.00	
乌兰察布市浩兴新能源 有限公司					49,000,000.00	
合 计		11,288,647.70			414,243,684.17	

10. 其他权益工具投资

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数	本期 股利收入	本期从其他综合收益转入留 存收益的累计利得和损失	
				金额	原因
金远智慧能源设备 (广东)有限公司	1,728,600.00				
玉环长达发电有限 公司		500,000.00		-485,233.16	注销
合 计	1,728,600.00	500,000.00		-485,233.16	

(2) 本期终止确认的其他权益工具投资

项 目	终止确认时公允价值	终止确认时 累计利得和损失	处置原因
-----	-----------	------------------	------

项 目	终止确认时公允价值	终止确认时 累计利得和损失	处置原因
玉环长达发电有限公司	14,766.84	-485,233.16	注销
小 计	14,766.84	-485,233.16	

11. 固定资产

(1) 明细情况

项 目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	其他设备	合 计
账面原值					
期初数	444,939,904.51	1,931,447,901.64	16,314,946.96	32,857,928.63	2,425,560,681.74
本期增加金额	124,903,856.15	500,583,499.13	4,695,879.93	16,146,167.15	646,329,402.36
1) 购置		42,745,591.36	4,695,879.93	13,407,969.68	60,849,440.97
2) 在建工程转入	124,903,856.15	457,837,907.77		2,738,197.47	585,479,961.39
本期减少金额		1,420,641.81	1,577,959.56	4,275,428.12	7,274,029.49
1) 处置或报废		1,420,641.81	1,577,959.56	4,275,428.12	7,274,029.49
期末数	569,843,760.66	2,430,610,758.96	19,432,867.33	44,728,667.66	3,064,616,054.61
累计折旧					
期初数	89,420,065.78	300,030,151.23	6,771,852.53	14,890,397.91	411,112,467.45
本期增加金额	16,377,220.13	110,361,941.03	1,248,913.62	5,364,712.41	133,352,787.19
1) 计提	16,377,220.13	110,361,941.03	1,248,913.62	5,364,712.41	133,352,787.19
本期减少金额		727,440.97	1,499,061.58	3,615,805.30	5,842,307.85
1) 处置或报废		727,440.97	1,499,061.58	3,615,805.30	5,842,307.85
期末数	105,797,285.91	409,664,651.29	6,521,704.57	16,639,305.02	538,622,946.79
账面价值					
期末账面价值	464,046,474.75	2,020,946,107.67	12,911,162.76	28,089,362.64	2,525,993,107.82
期初账面价值	355,519,838.73	1,631,417,750.41	9,543,094.43	17,967,530.72	2,014,448,214.29

(2) 经营租出固定资产

项 目	期末账面价值
房屋及建筑物	377,892.23
专用设备	21,742,756.53

项 目	期末账面价值
小 计	22,120,648.76

(3) 未办妥产权证书的固定资产的情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
运达股份北方总部（乌兰察布）智能产业基地	122,093,003.87	工程结算尚未完成，尚未办理房产证手续
小 计	122,093,003.87	

12. 在建工程

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
运达股份北方总部（乌兰察布）智能产业基地建设项目	4,012,371.54		4,012,371.54	122,514,789.61		122,514,789.61
禹城市运达二期苇河 36MW 分散式项目				187,231,010.45		187,231,010.45
湖北崇阳东岳 20MW 分散式风电项目				108,909,883.87		108,909,883.87
WD156-4500 机组开发项目				31,300,835.61		31,300,835.61
6MW 级系列智能风电机组开发				18,382,378.01		18,382,378.01
3. XMW 机组开发项目				15,476,594.19		15,476,594.19
山东禹城苇河风电场二期 50MW 风电项目	93,321,871.61		93,321,871.61	2,200,293.88		2,200,293.88
崇阳小岭分散式风电项目	34,919,956.55		34,919,956.55			
肃北县马鬃山饮马峡 A 区 15 万千瓦风电项目	469,911,572.51		469,911,572.51			
甘肃天祝松山滩 50MW 风电项目	24,194,503.53		24,194,503.53			
哈密兴疆鲲鹏伊吾县淖毛湖 20MW 光伏发电项目	61,369,757.15		61,369,757.15			
哈密兴疆鲲鹏伊吾县淖毛湖 50MW 风力发电项目	146,235,438.65		146,235,438.65			
其他工程	36,969,019.29		36,969,019.29	24,605,836.07		24,605,836.07
合 计	870,934,490.83		870,934,490.83	510,621,621.69		510,621,621.69

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

工程名称	预算数 (万元)	期初数	本期增加	转入 固定资产	其他 减少	期末数
运达股份北方总部 (乌兰察布) 智能产 业基地建设项目	16,512.00	122,514,789.61	19,773,515.16	138,275,933.23		4,012,371.54
禹城市运达二期苇河 36MW 分散式项目	29,226.87	187,231,010.45	62,073,814.82	249,304,825.27		
湖北崇阳东岳 20MW 分 散式风电项目	15,971.00	108,909,883.87	23,631,362.05	132,541,245.92		
WD156-4500 机组开发 项目	3,138.00	31,300,835.61	479,713.54	31,780,549.15		
6MW 级系列智能风电 机组开发	2,500.00	18,382,378.01	10,372,681.70	28,755,059.71		
3.XMW 机组开发项目	2,492.00	15,476,594.19	4,520,738.86	19,997,333.05		
山东禹城苇河风电场 二期 50MW 风电项目	31,924.50	2,200,293.88	91,121,577.73			93,321,871.61
崇阳小岭分散式风电 项目	19,720.33		34,919,956.55			34,919,956.55
肃北县马鬃山饮马峡 A 区 15 万千瓦风电项 目	90,110.62		469,911,572.51			469,911,572.51
甘肃天祝松山滩 50MW 风电项目	31,302.14		24,194,503.53			24,194,503.53
哈密兴疆鲲鹏伊吾县 淖毛湖 20MW 光伏发 电项目	10,729.78		61,369,757.15			61,369,757.15
哈密兴疆鲲鹏伊吾县 淖毛湖 50MW 风力发 电项目	27,579.67		146,235,438.65			146,235,438.65
小 计		486,015,785.62	948,604,632.25	600,654,946.33		833,965,471.54

(续上表)

工程名称	工程累计投入占 预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累 计金额	本期利息 资本化金额	本期利息资 本化率 (%)	资金来源
运达股份北方总部(乌兰 察布) 智能产业基地建设 项目	83.74	95.00				自筹
禹城市运达二期苇河 36MW 分散式项目	85.30	100.00	3,083,823.24	2,765,112.62	4.50	自筹
湖北崇阳东岳 20MW 分散 式风电项目	82.99	100.00				自筹

工程名称	工程累计投入占 预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累 计金额	本期利息 资本化金额	本期利息资 本化率 (%)	资金来源
WD156-4500 机组开发项目	101.28	100.00				自筹
6MW 级系列智能风电机组 开发	115.02	100.00				自筹
3. XMW 机组开发项目	80.25	100.00				自筹
山东禹城茈河风电场二期 50MW 风电项目	29.23	30.00				自筹
崇阳小岭分散式风电项目	17.71	15.00				自筹
肃北县马鬃山饮马峡A区 15 万千瓦风电项目	52.15	50.00	24,888.89	24,888.89	3.00	自筹
甘肃天祝松山滩 50MW 风 电项目	7.73	8.00				自筹
哈密兴疆鲲鹏伊吾县淖 毛湖 20MW 光伏发电项目	57.20	57.00				自筹
哈密兴疆鲲鹏伊吾县淖 毛湖 50MW 风力发电项目	53.02	50.00				自筹
小 计			3,108,712.13	2,790,001.51		

13. 使用权资产

项 目	房屋及建筑物	专用设备	合 计
账面原值			
期初数	25,385,896.82	71,164,242.11	96,550,138.93
本期增加金额	37,525,413.09		37,525,413.09
1) 租入	37,525,413.09		37,525,413.09
本期减少金额			
期末数	62,911,309.91	71,164,242.11	134,075,552.02
累计折旧			
期初数	4,910,936.01	2,478,314.49	7,389,250.50
本期增加金额	12,367,136.33	3,380,301.54	15,747,437.87
1) 计提	12,367,136.33	3,380,301.54	15,747,437.87
本期减少金额			
期末数	17,278,072.34	5,858,616.03	23,136,688.37

项 目	房屋及建筑物	专用设备	合 计
账面价值			
期末账面价值	45,633,237.57	65,305,626.08	110,938,863.65
期初账面价值	20,474,960.81	68,685,927.62	89,160,888.43

14. 无形资产

项 目	土地使用权	软件使用权	非专利技术	合 计
账面原值				
期初数	85,604,643.18	39,678,262.71	1,284,712.12	126,567,618.01
本期增加金额	60,586,688.77	11,005,897.99		71,592,586.76
1) 购置	60,586,688.77	11,005,897.99		71,592,586.76
本期减少金额				
期末数	146,191,331.95	50,684,160.70	1,284,712.12	198,160,204.77
累计摊销				
期初数	8,978,714.61	17,288,642.59	1,284,712.12	27,552,069.32
本期增加金额	2,263,017.29	4,263,014.08		6,526,031.37
1) 计提	2,263,017.29	4,263,014.08		6,526,031.37
本期减少金额				
期末数	11,241,731.90	21,551,656.67	1,284,712.12	34,078,100.69
账面价值				
期末账面价值	134,949,600.05	29,132,504.03		164,082,104.08
期初账面价值	76,625,928.57	22,389,620.12		99,015,548.69

15. 长期待摊费用

项 目	期初数	本期增加	本期摊销	其他减少	期末数
装修费	5,095,813.91	3,284,580.59	1,699,060.75		6,681,333.75
合 计	5,095,813.91	3,284,580.59	1,699,060.75		6,681,333.75

16. 递延所得税资产、递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

项 目	期末数		期初数[注]	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	792,668,959.43	121,979,637.17	290,508,108.38	43,951,307.68
内部交易未实现利润	352,580,515.68	61,390,134.43	296,250,646.28	51,718,479.57
预提费用	200,485,449.84	30,072,817.48	217,040,408.88	32,556,061.33
固定资产折旧	3,920,000.00	588,000.00	4,080,000.00	612,000.00
递延收益	72,260,621.40	10,839,093.21	71,598,888.19	10,739,833.23
预计负债	1,884,690,183.25	282,703,527.48	1,308,153,347.07	196,223,002.06
股份支付	39,858,175.00	5,978,726.25		
可抵扣亏损	2,855,170.82	713,792.71		
合 计	3,349,319,075.42	514,265,728.73	2,187,631,398.80	335,800,683.87

[注]期初数与上年年末数（2021 年 12 月 31 日）差异详见本财务报表附注三（三十一）2 之说明

（2）未确认递延所得税资产明细

项 目	期末数	期初数
资产减值准备	1,882,676.73	
可抵扣亏损	6,888,111.77	8,998,510.81
递延收益	75,000.00	375,000.00
合 计	8,845,788.50	9,373,510.81

（3）未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	期末数	期初数	备注
2022 年		434,392.23	
2023 年	2,029,071.86	2,938,069.54	
2024 年	3,207,241.01	3,207,241.01	
2025 年			
2026 年	812,551.81	2,418,808.03	
2027 年	839,247.09		
合 计	6,888,111.77	8,998,510.81	

17. 其他非流动资产

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款	40,559,424.70		40,559,424.70	34,567,465.05		34,567,465.05
预付土地款	45,778,055.50		45,778,055.50	4,132,076.00		4,132,076.00
合同资产	3,372,944,982.94	37,439,689.33	3,335,505,293.61	2,511,698,517.25	9,795,624.22	2,501,902,893.03
合 计	3,459,282,463.14	37,439,689.33	3,421,842,773.81	2,550,398,058.30	9,795,624.22	2,540,602,434.08

(2) 合同资产

1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收质保金	3,372,944,982.94	37,439,689.33	3,335,505,293.61	2,511,698,517.25	9,795,624.22	2,501,902,893.03
小 计	3,372,944,982.94	37,439,689.33	3,335,505,293.61	2,511,698,517.25	9,795,624.22	2,501,902,893.03

2) 合同资产的账面价值在本期内发生重大变动的原因

项 目	变动金额	变动原因
应收质保金	833,602,400.58	当期新增机组确认收入形成分期应收质保金
小 计	833,602,400.58	

3) 合同资产减值准备计提情况

① 明细情况

项 目	期初数	本期增加		本期减少			期末数
		计提	其他	转回	转销或核销	其他	
按组合计提减值准备	9,795,624.22	27,644,065.11					37,439,689.33
小 计	9,795,624.22	27,644,065.11					37,439,689.33

② 采用组合计提减值准备的合同资产

项 目	期末数		
	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
逾期账龄组合	3,372,944,982.94	37,439,689.33	1.11
小 计	3,372,944,982.94	37,439,689.33	1.11

18. 短期借款

项 目	期末数	期初数
质押借款		74,130,000.00
信用借款	813,011,838.67	
合 计	813,011,838.67	74,130,000.00

19. 应付票据

项 目	期末数	期初数
银行承兑汇票	7,229,077,702.36	6,596,670,152.15
商业承兑汇票	9,780,250.00	124,230,171.00
合 计	7,238,857,952.36	6,720,900,323.15

20. 应付账款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
材料款	8,294,926,197.99	8,239,335,475.34
工程及设备款	245,919,397.90	212,172,369.47
其他	30,435,875.25	25,592,902.04
合 计	8,571,281,471.14	8,477,100,746.85

(2) 账龄 1 年以上重要的应付账款

项 目	期末数	未偿还或结转的原因
供应商一	415,197,787.62	未到合同约定的付款条件
供应商二	254,819,768.26	未到合同约定的付款条件
供应商三	232,743,063.31	未到合同约定的付款条件
供应商四	211,771,740.00	未到合同约定的付款条件
供应商五	208,774,510.06	未到合同约定的付款条件
小 计	1,323,306,869.25	

21. 合同负债

项 目	期末数	期初数
-----	-----	-----

项 目	期末数	期初数
货款	2,825,416,296.24	3,327,319,950.68
合 计	2,825,416,296.24	3,327,319,950.68

22. 应付职工薪酬

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
短期薪酬	83,436,094.40	452,265,111.31	492,817,107.86	42,884,097.85
离职后福利—设定提存计划		54,903,427.63	54,901,166.32	2,261.31
辞退福利		498,983.34	498,983.34	
合 计	83,436,094.40	507,667,522.28	548,217,257.52	42,886,359.16

(2) 短期薪酬明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工资、奖金、津贴和补贴	82,584,521.36	360,994,842.14	402,444,858.64	41,134,504.86
外部用工费	832,377.38	14,652,573.75	13,866,782.87	1,618,168.26
职工福利费		14,499,734.60	14,499,734.60	
社会保险费		24,520,250.02	24,520,250.02	
其中：医疗保险费		23,621,443.59	23,621,443.59	
工伤保险费		894,972.31	894,972.31	
生育保险费		3,834.12	3,834.12	
商业保险		8,568.25	8,568.25	
住房公积金		30,014,563.90	30,014,563.90	
工会经费和职工教育经费	19,195.66	7,574,578.65	7,462,349.58	131,424.73
小 计	83,436,094.40	452,265,111.31	492,817,107.86	42,884,097.85

(3) 设定提存计划明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
基本养老保险		33,158,933.20	33,156,671.89	2,261.31
失业保险费		1,179,103.08	1,179,103.08	

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
企业年金缴费		20,565,391.35	20,565,391.35	
小 计		54,903,427.63	54,901,166.32	2,261.31

23. 应交税费

项 目	期末数	期初数
企业所得税	125,960,926.76	114,493,702.03
增值税	14,018,518.68	37,962,212.93
印花税	8,683,445.12	1,526,897.89
代扣代缴个人所得税	10,809,969.49	4,108,147.73
城市维护建设税	3,013,193.81	10,347,838.39
房产税	2,888,935.51	98,453.53
土地使用税	102,109.84	66,140.50
教育费附加	1,299,841.77	4,659,739.56
地方教育附加	866,561.19	3,106,493.07
地方水利建设基金	714,116.16	211,077.85
合 计	168,357,618.33	176,580,703.48

24. 其他应付款

项 目	期末数	期初数
押金保证金	240,829,017.80	80,304,577.44
限制性股票回购义务	61,326,400.00	61,936,800.00
应付暂收款	22,525,862.95	5,242,392.44
其他	968,645.41	476,863.50
小 计	325,649,926.16	147,960,633.38

25. 一年内到期的非流动负债

项 目	期末数	期初数
一年内到期的长期借款	248,982,360.96	15,019,250.00
一年内到期的租赁负债	15,326,430.97	7,022,945.54

项 目	期末数	期初数
合 计	264,308,791.93	22,042,195.54

26. 其他流动负债

项 目	期末数	期初数
预提运输费	200,485,449.84	217,040,408.88
待转销项税额	355,097,628.68	432,550,683.59
合 计	555,583,078.52	649,591,092.47

27. 长期借款

项 目	期末数	期初数
质押借款	514,340,930.59	481,093,030.41
信用借款	452,378,619.81	97,513,800.00
合 计	966,719,550.40	578,606,830.41

28. 租赁负债

项 目	期末数	期初数
应付房屋及建筑物租赁费	7,040,213.00	3,208,676.99
应付专用设备租赁费	69,448,926.55	76,918,697.08
合 计	76,489,139.55	80,127,374.07

29. 长期应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
长期应付款	215,180,117.63	215,139,353.25
专项应付款	3,700,000.00	3,700,000.00
合 计	218,880,117.63	218,839,353.25

(2) 长期应付款

项 目	期末数	期初数
-----	-----	-----

项 目	期末数	期初数
应付售后回租款	215,180,117.63	215,139,353.25
小 计	215,180,117.63	215,139,353.25

(3) 专项应付款

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
宁夏回族自治区政府扶持企业发展资金[注]	3,700,000.00			3,700,000.00
小 计	3,700,000.00			3,700,000.00

[注]系子公司宁夏运达风电有限公司 2011 年收到的宁夏回族自治区财政支持新能源产业发展专项资金 370 万元，须根据考核结果返还一定比例款项，目前尚未验收考核

30. 预计负债

项 目	期末数	期初数[注 1]	形成原因
风机运维费用	1,764,761,277.02	1,249,021,541.80	[注 2]
产品质量保证	21,260,201.59	49,174,938.68	
待执行的亏损合同	98,668,704.64	9,956,866.59	
合 计	1,884,690,183.25	1,308,153,347.07	

[注 1]期初数与上年年末数(2021 年 12 月 31 日)差异详见本财务报表附注三(三十一)2 之说明

[注 2]系公司按照履行产品质量保证义务所需支出的最佳估计数确认的质保期内风机运维费用。本公司对每个项目所需的耗材、备件、差旅费等运维费用进行测算，按所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并于资产负债表日进行复核

31. 递延收益

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
政府补助	71,973,888.19	6,277,912.00	5,916,178.79	72,335,621.40
合 计	71,973,888.19	6,277,912.00	5,916,178.79	72,335,621.40

(2) 政府补助明细情况

项 目	期初数	本期新增 补助金额	本期计入当期损 益或冲减相关成 本金额[注]	期末数	与资产相关/ 与收益相关
国家重点实验室	56,309,042.53		2,396,129.47	53,912,913.06	与资产相关
7MW 级风电机组产业化关 键技术研发	9,156,400.00		1,529,000.00	7,627,400.00	与资产相关
5MW 海上风电机组及部件 关键技术研发	2,250,450.00		500,100.00	1,750,350.00	与资产相关
2.5MW 级风电机组产业化 关键技术研发	1,800,000.00		300,000.00	1,500,000.00	与资产相关
6MW 级系列智能风电机组 开发	2,040,000.00	1,360,000.00	85,000.00	3,315,000.00	与资产相关
9MW 级海上风电机组研制		2,190,000.00		2,190,000.00	与资产相关
低噪音风电机组关键技术 研究	42,995.66	33,112.00	76,107.66		与收益相关
光伏/风电场站实时调节 能力动态评估技术		755,800.00	204,695.83	551,104.17	与收益相关
光伏/风电场站快速频率 响应及支撑技术		1,939,000.00	525,145.83	1,413,854.17	与收益相关
2.5MW 级以上风机组产业 化试验检测平台建设项目 补助	375,000.00		300,000.00	75,000.00	与资产相关
小 计	71,973,888.19	6,277,912.00	5,916,178.79	72,335,621.40	

[注]政府补助本期计入当期损益或冲减相关成本金额情况详见本财务报表附注五(四)3

之说明

32. 股本

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增减变动（减少以“—”表示）					期末数
		发行 新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份 总数	338,990,171	159,822,082		203,394,102	-128,000	363,088,184	702,078,355

(2) 其他说明

1) 经 2021 年年度股东大会审议通过,以公司 2021 年末总股本 338,990,171 股为基数,向全体股东每 10 股派 2.50 元人民币现金,同时,以资本公积金向全体股东每 10 股转增 6 股,公司股份数增加 203,394,102 股。

2) 2022 年 5 月 11 日,经公司四届三十二次董事会审议,通过《关于回购注销部分 2020

年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，回购辞职激励对象已获授但尚未解除限售的 12.8 万股限制性股票，并进行回购注销，公司股份数减少 128,000 股，资本公积减少 482,400.00 元，限制性股票回购义务减少 610,400.00 元。

3) 经中国证券监督管理委员会证监许可〔2022〕2019 号文同意，公司向截至 2022 年 11 月 9 日收市后，在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司登记在册的运达股份全体 A 股股东，按照每 10 股配 3 股的比例配售。公司收到募集资金净额 1,467,366,755.10 元，计入实收股本 159,822,082 元，计入资本公积 1,307,544,673.10 元，已经天健会计师事务所(特殊普通合伙)审计并出具验资报告（天健验〔2022〕633 号），公司股份数增加 159,822,082 股。

33. 资本公积

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价	1,270,879,388.37	1,307,544,673.10	203,394,102.00	2,375,029,959.47
其他资本公积	16,545,300.00	24,396,950.00	482,400.00	40,459,850.00
合 计	1,287,424,688.37	1,331,941,623.10	203,876,502.00	2,415,489,809.47

(2) 其他说明

- 1) 本期资本溢价减少 203,394,102.00 元详见本财务报表附注五(一)32(2)1)之说明。
- 2) 本期资本溢价增加 1,307,544,673.10 元详见本财务报表附注五(一)32(2)3)之说明。
- 3) 本期其他资本公积增加 24,396,950.00 元详见本财务报表附注十一(一)2 之说明。
- 4) 本期其他资本公积减少 482,400.00 元详见本财务报表附注五(一)32(2)2)之说明。

34. 库存股

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
限制性股票回购	61,936,800.00		610,400.00	61,326,400.00
合 计	61,936,800.00		610,400.00	61,326,400.00

(2) 其他说明

本期库存股减少 610,400 元系股权激励对象离职,公司对其所持股份回购注销相应减少库存股,详见本财务报表附注十一(一)2 之说明。

35. 其他综合收益

项 目	期初数	本期发生额						期末数
		其他综合收益的税后净额					减：前期计 入其他综合 收益当期转 入留存收益 （税后归属 于母公司）	
		本期所得税前 发生额	减：前期计 入其他综合 收益当期转 入损益	减：所得 税费用	税后归属于母 公司	税后归 属于少 数股东		
将重分类进损益 的其他综合收益		-33,174.00			-33,174.00			-33,174.00
其中：外币财务报 表折算差额		-33,174.00			-33,174.00			-33,174.00
其他综合收益合计		-33,174.00			-33,174.00			-33,174.00

36. 专项储备

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
安全生产费	137,054.72	37,339,713.15	16,065,545.73	21,411,222.14
合 计	137,054.72	37,339,713.15	16,065,545.73	21,411,222.14

(2) 其他说明

根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资〔2022〕136 号)的规定,公司 2022 年计提安全生产费 37,339,713.15 元,当期使用 16,065,545.73 元。

37. 盈余公积

(1) 明细情况

项 目	期初数[注]	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	125,121,833.27	41,030,375.40		166,152,208.67
合 计	125,121,833.27	41,030,375.40		166,152,208.67

[注]期初数与上年年末数(2021 年 12 月 31 日)差异详见本财务报表附注三(三十一)2 之说明

(2)其他说明

本期法定盈余公积增加系根据 2022 年度母公司实现的净利润提取 10%的法定盈余公积 41,030,375.40 元。

38. 未分配利润

项 目	本期数	上年同期数
调整前上期末未分配利润	1,128,477,307.63	584,756,064.38
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-7,617,002.94	-237,564.72
调整后期初未分配利润	1,120,860,304.69	584,518,499.66
加：本期归属于母公司所有者的净利润	616,491,798.36	586,471,041.07
减：提取法定盈余公积	41,030,375.40	42,512,233.10
应付普通股股利	84,747,542.75	
其他综合收益结转留存收益	485,233.16	
期末未分配利润	1,611,088,951.74	1,128,477,307.63

(二) 合并利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

(1) 明细情况

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	16,999,122,396.62	14,052,069,032.90	15,941,240,703.06	13,169,718,973.08
其他业务收入	384,766,856.20	242,895,001.56	220,012,495.40	171,596,850.07
合 计	17,383,889,252.82	14,294,964,034.46	16,161,253,198.46	13,341,315,823.15
其中：与客户之间的合同产生的收入	17,380,826,492.95	14,293,879,750.01	16,133,774,774.63	13,330,936,966.25

(2) 收入分解信息

1) 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务类型分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
风机销售	16,317,437,241.72	13,527,574,963.61	15,726,292,732.03	13,137,312,205.14

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
风力发电	258,679,510.88	114,640,769.74	214,947,971.03	32,406,767.94
新能源 EPC 总承包业务	422,788,662.89	409,841,978.80		
其他	381,921,077.46	241,822,037.86	192,534,071.57	161,217,993.17
小 计	17,380,826,492.95	14,293,879,750.01	16,133,774,774.63	13,330,936,966.25

2) 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务转让时间分解

项 目	本期数	上年同期数
在某一时点确认收入	16,655,301,153.99	15,918,826,803.60
在某一时段内确认收入	725,525,338.96	214,947,971.03
小 计	17,380,826,492.95	16,133,774,774.63

(3) 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 2,777,858,693.87 元。

(4) 列报于营业收入和营业成本的试运行销售收入成本

项 目	本期数	上年同期数
试运行销售收入	5,409,025.68	120,597,083.64
试运行销售成本		

2. 税金及附加

项 目	本期数	上年同期数
城市维护建设税	21,013,434.69	18,827,168.87
印花税	15,976,172.32	7,904,323.70
教育费附加	9,111,686.32	8,557,091.68
地方教育附加	6,074,457.55	5,704,727.83
房产税	6,708,824.62	866,156.12
土地使用税	1,828,968.26	762,666.11
车船税	19,476.92	19,214.59
环境保护税	948.40	652.18
合 计	60,733,969.08	42,642,001.08

3. 销售费用

项 目	本期数	上年同期数
售后运维费	777,407,512.48	872,157,348.16
职工薪酬	248,169,947.97	161,127,969.20
劳务费	96,812,321.69	71,080,404.14
差旅费	78,874,924.20	59,533,490.05
风场开发费用	76,244,229.11	68,760,872.60
业务招待费	32,573,454.99	22,150,421.75
招投标费用	15,803,642.12	24,719,930.28
折旧与摊销	8,124,045.84	4,841,473.81
股权激励	7,630,625.00	5,367,750.00
其他	92,344,455.31	76,164,939.14
合 计	1,433,985,158.71	1,365,904,599.13

4. 管理费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	59,754,530.92	40,512,929.14
办公费	12,397,549.12	7,720,137.99
折旧及摊销	12,105,016.68	11,443,699.73
中介机构费	8,490,493.28	7,324,670.04
股权激励	5,588,775.00	3,725,850.00
差旅费	2,803,468.74	2,905,643.81
业务招待费	2,410,323.25	2,750,216.78
广告宣传费	2,180,508.07	2,452,002.73
租赁费	2,381,956.44	1,329,275.58
修理费	1,641,579.48	2,910,675.50
其他	8,945,326.21	8,006,656.05
合 计	118,699,527.19	91,081,757.35

5. 研发费用

项 目	本期数	上年同期数
原材料耗用	190,223,149.77	218,229,976.60
职工薪酬	127,454,510.39	97,955,694.91
评审费	42,366,314.39	26,306,532.46
技术服务费	21,686,208.13	52,796,113.86
折旧与摊销	19,204,695.87	41,031,565.62
设计费	17,816,887.98	41,041,427.01
咨询费	7,366,066.76	17,669,501.11
差旅费	7,546,127.49	8,353,664.52
外部研发费	32,690,676.99	49,062,648.82
股权激励	7,672,725.00	5,115,150.00
其他	38,415,497.41	19,838,004.39
合 计	512,442,860.18	577,400,279.30

6. 财务费用

项 目	本期数	上年同期数
利息支出	54,853,993.19	18,310,958.81
利息收入	-75,911,406.05	-49,503,595.18
手续费	16,428,492.49	23,238,496.46
现金折扣		492,900.00
汇兑损益	-323,370.43	-74,690.73
合 计	-4,952,290.80	-7,535,930.64

7. 其他收益

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
与资产相关的政府补助[注]	5,110,229.47	5,025,229.47	5,110,229.47
与收益相关的政府补助[注]	132,068,086.18	72,794,002.92	50,625,019.99
代扣个人所得税手续费返还	194,882.21	78,667.03	194,882.21
其他	54,000.00		54,000.00

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
合 计	137,427,197.86	77,897,899.42	55,984,131.67

[注]本期计入其他收益的政府补助情况详见本财务报表附注五(四)3之说明

8. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
权益法核算的长期股权投资收益	60,503,662.05	36,170,209.13
处置长期股权投资产生的投资收益	-18,833.73	
应收款项融资贴现损失	-12,507,587.26	-9,230,764.15
合 计	47,977,241.06	26,939,444.98

9. 信用减值损失

项 目	本期数	上年同期数
坏账损失	-409,059,004.09	-193,812,146.28
合 计	-409,059,004.09	-193,812,146.28

10. 资产减值损失

项 目	本期数	上年同期数
存货跌价损失	-135,110,254.31	-52,189,076.41
合 计	-135,110,254.31	-52,189,076.41

11. 资产处置收益

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
固定资产处置收益	3,377.39	-11,543.32	3,377.39
合 计	3,377.39	-11,543.32	3,377.39

12. 营业外收入

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
-----	-----	-------	---------------

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
赔款收入	4,044,170.88	6,422,979.20	4,044,170.88
罚没收入	60,200.00	17,100.00	60,200.00
非流动资产毁损报废利得	15,793.44	20,500.00	15,793.44
合并利得	249,307.84		249,307.84
其他	231,648.38	178,948.90	231,648.38
合 计	4,601,120.54	6,639,528.10	4,601,120.54

13. 营业外支出

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	1,369,590.46	5,332,108.66	1,369,590.46
对外捐赠	1,060,060.00	3,870,000.00	1,060,060.00
地方水利建设基金	3,056,118.59	844,311.40	
赔款支出	2,097,936.96		2,097,936.96
税收滞纳金	36,708.07	2,403.48	36,708.07
其他	132,447.12	58.88	132,447.12
合 计	7,752,861.20	10,048,882.42	4,696,742.61

14. 所得税费用

(1) 明细情况

项 目	本期数	上年同期数
当期所得税费用	167,277,701.79	157,639,364.15
递延所得税费用	-178,465,044.86	-163,546,155.93
合 计	-11,187,343.07	-5,906,791.78

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本期数	上年同期数
利润总额	606,102,811.25	605,859,893.16
按母公司适用税率计算的所得税费用	90,915,421.69	90,878,983.97
子公司适用不同税率的影响	-9,727,741.32	-19,933,611.02

项 目	本期数	上年同期数
调整以前期间所得税的影响	-12,281,645.37	3,374,115.50
非应税收入的影响	-9,075,549.31	-5,425,531.37
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,713,671.05	3,281,343.59
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-208,622.04	-146,021.77
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	1,563,903.86	604,702.01
研发费用加计扣除影响	-77,086,781.63	-78,540,772.69
所得税费用	-11,187,343.07	-5,906,791.78

15. 其他综合收益的税后净额

其他综合收益的税后净额详见本财务报表附注五(一)35之说明。

(三) 合并现金流量表项目注释

1. 收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
收到各类押金、保证金	305,915,920.56	398,020,764.71
经营性利息收入	75,911,406.05	49,503,595.18
收到相关政府补助	56,093,012.59	11,435,359.14
收到租金收入	2,204,000.00	5,407,617.83
其他	10,510,534.12	5,103,018.72
合 计	450,634,873.32	469,470,355.58

2. 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
支付各类押金、保证金	153,593,897.87	130,846,542.32
支付各类付现费用	989,425,284.07	983,173,384.51
其他	9,437,803.53	5,728,830.39
合 计	1,152,456,985.47	1,119,748,757.22

3. 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
收到限制性股票激励计划入资款		61,936,800.00
收到售后回租租赁款		88,650,000.00
合 计		150,586,800.00

4. 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
配股费用	1,787,735.84	
回购库存股	610,400.00	
支付租赁手续费及利息	58,383,156.71	17,008,080.27
合 计	60,781,292.55	17,008,080.27

5. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本期数	上年同期数
1) 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	617,290,154.32	611,766,684.94
加: 资产减值准备	544,169,258.40	246,001,222.69
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	133,293,930.40	104,462,090.51
使用权资产折旧	15,713,999.36	2,526,365.86
无形资产摊销	6,056,562.33	4,162,577.73
长期待摊费用摊销	1,699,060.75	1,476,855.37
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“—”号填列)	-3,377.39	11,543.32
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)	1,353,797.02	5,311,608.66
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)		
财务费用(收益以“—”号填列)	54,530,622.76	18,236,268.08
投资损失(收益以“—”号填列)	-60,484,828.32	-28,432,974.97
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-178,465,044.86	-163,546,155.93

补充资料	本期数	上年同期数
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	112,204,437.45	-2,468,447,700.79
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-2,035,901,939.74	-3,497,677,323.86
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	981,221,810.58	7,462,073,086.16
其他		
经营活动产生的现金流量净额	192,678,443.06	2,297,924,147.77
2) 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3) 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,902,917,080.78	3,390,312,107.34
减：现金的期初余额	3,390,312,107.34	1,723,660,762.29
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,512,604,973.44	1,666,651,345.05
(2) 现金和现金等价物的构成		
项 目	期末数	期初数
1) 现金	4,902,917,080.78	3,390,312,107.34
其中：库存现金	100,531.00	9,276.70
可随时用于支付的银行存款	4,902,816,549.78	3,390,302,830.64
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
2) 现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
3) 期末现金及现金等价物余额	4,902,917,080.78	3,390,312,107.34
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及		

项 目	期末数	期初数
现金等价物		

不属于现金及现金等价物的货币资金情况的说明：

2022 年 12 月 31 日货币资金余额中包括承兑保证金 1,304,573,252.63 元,质押用于开具银行承兑汇票的公司大额存单 72,895,158.76 元以及使用受限的土地复垦费用 20,910,166.20 元。

2021 年 12 月 31 日货币资金余额中包括承兑保证金 1,392,754,303.37 元,质押用于开具银行承兑汇票的公司大额存单 32,103,789.70 元以及使用受限的土地复垦费用 20,561,098.59 元。

(3) 不涉及现金收支的商业汇票背书转让金额

项 目	本期数	上期数
背书转让的商业汇票金额	3,344,949,433.62	2,264,013,556.48
其中：支付货款	3,119,012,984.71	2,264,013,556.48
支付固定资产等长期资产购置款	225,936,448.91	

(四) 其他

1. 所有权或使用权受到限制的资产

项 目	期末账面价值	受限原因
货币资金	1,398,378,577.59	[注 1]
应收账款	40,416,084.67	[注 2]
长期股权投资	196,974,612.47	[注 3]
合 计	1,635,769,274.73	

[注 1] 本期使用受限的货币资金情况详见本财务报表附注五(一)1 之说明

[注 2] 本期使用受限的应收账款系为取得借款设立质押担保

[注 3] 本期使用受限的长期股权投资情况详见本财务报表附注十二(一)之说明

2. 外币货币性项目

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
货币资金			3,118,199.32

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
其中：英镑	242, 198. 25	8. 3941	2, 033, 036. 33
美元	99, 970. 00	6. 9646	696, 251. 06
欧元	52, 393. 53	7. 4229	388, 911. 93

3. 政府补助

(1) 明细情况

1) 与资产相关的政府补助

总额法

项 目	期初 递延收益	本期 新增补助	本期摊销	期末 递延收益	本期摊销 列报项目	说明
国家重点实验室	56, 309, 042. 53		2, 396, 129. 47	53, 912, 913. 06	其他收益	
7MW 级风电机组 产业化关键技术 研发	9, 156, 400. 00		1, 529, 000. 00	7, 627, 400. 00	其他收益	
5MW 海上风电机组及部件关键技术 研发	2, 250, 450. 00		500, 100. 00	1, 750, 350. 00	其他收益	
2. 5MW 级风电机组产业化关键技术 研发	1, 800, 000. 00		300, 000. 00	1, 500, 000. 00	其他收益	
6MW 级系列智能 风电机组开发	2, 040, 000. 00	1, 360, 000. 00	85, 000. 00	3, 315, 000. 00	其他收益	
9MW 级海上风电 机组研制		2, 190, 000. 00		2, 190, 000. 00	其他收益	
2. 5MW 级以上风电机组产业化试验 检测平台建设项目补助	375, 000. 00		300, 000. 00	75, 000. 00	其他收益	
小 计	71, 930, 892. 53	3, 550, 000. 00	5, 110, 229. 47	70, 370, 663. 06		

2) 与收益相关，且用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失的政府补助

项 目	期初 递延收益	本期 新增补助	本期结转	期末 递延收益	本期结转 列报项目	说明
低噪音风电机组 关键技术研究	42, 995. 66	33, 112. 00	76, 107. 66		其他收益	
光伏/风电场站实时调节能力动态 评估技术		755, 800. 00	204, 695. 83	551, 104. 17	其他收益	

项 目	期初 递延收益	本期 新增补助	本期结转	期末 递延收益	本期结转 列报项目	说明
光伏/风电场站快速频率响应及支撑技术		1,939,000.00	525,145.83	1,413,854.17	其他收益	
小 计	42,995.66	2,727,912.00	805,949.32	1,964,958.34		

3) 与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助

项 目	金额	列报项目	说明
增值税即征即退	81,443,066.19	其他收益	浙人社发〔2021〕39号
杭州市临平区财政局 2019 年度临平区企业培育财政扶持资金	22,877,700.00	其他收益	临经科〔2021〕58号
2020 年度临平区鲲鹏、准鲲鹏企业研发投入扶持资金	10,112,059.00	其他收益	临经科〔2022〕50号
2021 年度国家级企业技术中心、省级研发机构奖励资金	3,000,000.00	其他收益	临经科〔2022〕128号
2021 年度浙江省人民政府质量奖资助	2,000,000.00	其他收益	
新能源发电系统全国重点实验室资助	2,000,000.00	其他收益	
2021 年度临平区标准化项目奖励资金	1,300,000.00	其他收益	临平市监〔2022〕45号
收浙江省机电集团有限公司科技创新发展基金补助项目	1,246,000.00	其他收益	
2021 年度国家级绿色工厂财政奖励资金	1,000,000.00	其他收益	临经科〔2022〕130号
其他	6,283,311.67	其他收益	
小 计	131,262,136.86		

(2) 本期计入当期损益的政府补助金额为 137,178,315.65 元。

六、合并范围的变更

(一) 非同一控制下企业合并

1. 本期发生的非同一控制下企业合并

(1) 基本情况

被购买方名称	股权取得 时点	股权取得 成本	股权取得 比例 (%)	股权取得 方式
成都竞恒电力工程有限公司	2022-7-1	913,293.77	100.00	收购

(续上表)

被购买方名称	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
成都竞恒电力工程有限公司	2022-7-1	完成工商变更并支付股权转让款	424,378,285.48	4,057,700.41

(2) 其他说明

公司与成都竞恒电力工程有限公司（以下简称成都竞恒公司）之原股东朱鹏、朱江、严晓宇、邢伟签署股权转让协议，约定公司以对价 913,293.77 元受让成都竞恒公司 100.00% 的股权。成都竞恒公司于 2022 年 6 月 2 日完成工商变更，公司于 2022 年 7 月 1 日支付第一笔股权转让款。

2. 合并成本及商誉

项 目	成都竞恒公司
合并成本	
现金	913,293.77
非现金资产的公允价值	
发行或承担的债务的公允价值	
发行的权益性证券的公允价值	
或有对价的公允价值	
购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
合并成本合计	913,293.77
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,162,601.61
合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	249,307.84

3. 被购买方于购买日可辨认资产、负债

项 目	成都竞恒公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产	1,174,308.40	1,174,308.40
货币资金	773,928.40	773,928.40
应收款项	400,380.00	400,380.00
负债	11,706.79	11,706.79
应付款项	11,706.79	11,706.79
净资产	1,162,601.61	1,162,601.61

项 目	成都竞恒公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
减：少数股东权益		
取得的净资产	1,162,601.61	1,162,601.61

(二) 其他原因的合并范围变动

1. 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	认缴出资额 (万元)	实际出资额 (万元)	出资比例 (%)
广西晨华新能源有限公司	新设子公司	2022/1/4	500.00		100.00
金华市融达新能源有限公司	新设子公司	2022/1/6	305.00		61.00
邯郸市运达新能源科技有限公司	新设子公司	2022/1/6	450.00		90.00
广西运达中沅新能源有限公司	新设子公司	2022/1/7	500.00		100.00
广西运达甘盛新能源有限公司	新设子公司	2022/1/7	500.00		100.00
广西运达思华新能源有限公司	新设子公司	2022/1/7	500.00		100.00
杭州鑫运新能源有限公司	新设子公司	2022/1/18	300.00		100.00
济宁盛锦新能源有限公司	新设子公司	2022/2/7	200.00		100.00
运瓴能源（上海）有限公司	新设子公司	2022/1/30	500.00	250.00	100.00
嘉祥启润新能源有限公司	新设子公司	2022/2/9	200.00		100.00
克拉玛依风之城新能源有限公司	新设子公司	2022/1/30	200.00		100.00
克拉玛依风之城风力发电有限公司	新设子公司	2022/2/24	200.00		100.00
蕲春县运达新能源有限公司	新设子公司	2022/2/25	300.00		100.00
大连运风新能源有限公司	新设子公司	2022/3/8	500.00		100.00
蕲春县运昌新能源有限公司	新设子公司	2022/3/2	300.00		100.00
宁夏昊运新能源有限公司	新设子公司	2022/3/14	500.00		100.00
扎鲁特旗御风新能源有限公司	新设子公司	2022/3/14	300.00		100.00
河南运达新能源有限公司	新设子公司	2022/4/2	500.00		100.00
湖南泰永新能源有限公司	新设子公司	2022/4/11	500.00		100.00
湖南运达风电有限公司	新设子公司	2022/4/11	3,300.00		100.00
海南运瓴新能源有限公司	新设子公司	2022/4/19	500.00		100.00

禹城市运达新能源有限公司	新设子公司	2022/4/21	300.00		100.00
烟台市兴乾新能源有限公司	新设子公司	2022/4/21	153.00		51.00
泾川县兴瑞新能源有限公司	新设子公司	2022/4/22	510.00		51.00
烟台吉乾新能源有限公司	新设子公司	2022/5/5	153.00		51.00
泾川县丰泰风力发电有限公司	新设子公司	2022/5/5	25.50		51.00
安庆运达风电有限公司	新设子公司	2022/5/11	500.00		100.00
渭南泰达丰新能源有限公司	新设子公司	2022/5/17	100.00		100.00
温州祥运新能源有限公司	新设子公司	2022/5/24	4,900.00	1,800.00	100.00
哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司	新设子公司	2022/5/25	5,763.00	375.00	75.00
信阳市兴运新能源有限公司	新设子公司	2022/5/20	153.00		51.00
湛江市运达新能源有限公司	新设子公司	2022/5/26	500.00	172.86	100.00
麟游县泰丰新能源有限公司	新设子公司	2022/5/31	100.00		100.00
麟游县丰达风力发电有限公司	新设子公司	2022/5/31	100.00		100.00
温州市泰阜新能源有限公司	新设子公司	2022/6/2	300.00		100.00
温州市泰欣新能源有限公司	新设子公司	2022/6/2	300.00		100.00
禹城市兴运新能源有限公司	新设子公司	2022/5/31	500.00		100.00
禹城市兴乾新能源有限公司	新设子公司	2022/5/31	500.00		100.00
禹城市丰达光伏发电有限公司	新设子公司	2022/6/23	300.00		100.00
固原市丰瓴新能源有限公司	新设子公司	2022/6/29	500.00		100.00
电科新能科技有限公司	新设子公司	2022/7/1	2,000.00	1,200.00	40.00
禹城市丰运光伏发电有限公司	新设子公司	2022/6/23	300.00		100.00
道县泰昌新能源有限公司	新设子公司	2022/7/25	500.00		100.00
道县泰茂新能源有限公司	新设子公司	2022/7/25	500.00		100.00
道县运达丰福新能源有限公司	新设子公司	2022/7/25	500.00		100.00
道县泰恒新能源有限公司	新设子公司	2022/7/25	500.00		100.00
道县运达丰信新能源有限公司	新设子公司	2022/7/25	500.00		100.00
道县泰吉新能源有限公司	新设子公司	2022/7/25	500.00		100.00
道县运达丰吉新能源有限公司	新设子公司	2022/7/25	500.00		100.00
道县泰新新能源有限公司	新设子公司	2022/7/25	500.00		100.00

道县运达丰昌新能源有限公司	新设子公司	2022/7/25	500.00		100.00
宁波兴捷综合能源有限公司	新设子公司	2022/7/26	325.00	39.00	65.00
永州市泰风新能源有限公司	新设子公司	2022/7/26	500.00		100.00
永州市泰舜新能源有限公司	新设子公司	2022/7/26	500.00		100.00
永州市泰达新能源有限公司	新设子公司	2022/7/26	500.00		100.00
双牌泰鹏新能源有限公司	新设子公司	2022/7/28	500.00		100.00
双牌泰裕新能源有限公司	新设子公司	2022/7/28	500.00		100.00
双牌泰伦新能源有限公司	新设子公司	2022/7/28	500.00		100.00
双牌泰金新能源有限公司	新设子公司	2022/7/28	500.00		100.00
道县运达丰厚新能源有限公司	新设子公司	2022/7/25	500.00		100.00
江永县泰元新能源有限公司	新设子公司	2022/7/27	500.00		100.00
江永县泰乾新能源有限公司	新设子公司	2022/7/27	500.00		100.00
蓝山县运达丰辉新能源有限公司	新设子公司	2022/7/28	500.00		100.00
蓝山县运达丰鑫新能源有限公司	新设子公司	2022/7/28	500.00		100.00
蓝山县运达丰茂新能源有限公司	新设子公司	2022/7/28	500.00		100.00
双牌运达丰祥新能源有限公司	新设子公司	2022/8/1	300.00		100.00
双牌运达丰鹏新能源有限公司	新设子公司	2022/8/1	300.00		100.00
双牌运达丰鼎新能源有限公司	新设子公司	2022/8/1	300.00		100.00
双牌运达丰岩新能源有限公司	新设子公司	2022/8/1	300.00		100.00
江永县泰明新能源有限公司	新设子公司	2022/8/1	500.00		100.00
江永县运达丰广新能源有限公司	新设子公司	2022/8/1	300.00		100.00
江永县运达丰合新能源有限公司	新设子公司	2022/8/1	300.00		100.00
江永县运达丰安新能源有限公司	新设子公司	2022/8/1	300.00		100.00
永州市泰盛新能源有限公司	新设子公司	2022/7/29	500.00		100.00
宁远运达丰泰新能源有限公司	新设子公司	2022/8/2	500.00		100.00
麟游县运风新能源有限公司	新设子公司	2022/8/12	500.00		100.00
麟游县宏瑞风力发电有限公司	新设子公司	2022/8/12	500.00		100.00
酒泉杭亿能源开发有限公司	新设子公司	2022/8/16	500.00		100.00
瓜州县皓达风电有限公司	新设子公司	2022/8/19	500.00		100.00

澄城县和盛新能源有限公司	新设子公司	2022/8/12	100.00		100.00
澄城县弘顺风力发电有限公司	新设子公司	2022/8/18	100.00		100.00
蒲城县聚昌隆新能源有限公司	新设子公司	2022/8/15	500.00		100.00
酒泉达凯能源开发有限公司	新设子公司	2022/8/16	500.00		100.00
渭南市临渭区恒瑞通新能源有限公司	新设子公司	2022/8/12	100.00		100.00
武威市泰阳新能源有限公司	新设子公司	2022/8/17	500.00		100.00
河内运达运维有限公司	新设子公司	2022/7/26	10 万美金	72.96	100.00
望江县丰雷新能源有限公司	新设子公司	2022/8/22	500.00		100.00
安庆市泰恒新能源开发有限公司	新设子公司	2022/8/22	500.00		100.00
望江县丰慈新能源有限公司	新设子公司	2022/8/22	500.00		100.00
宾县运达新能源科技有限公司	新设子公司	2022/8/29	500.00		100.00
金华吉捷新能源有限公司	新设子公司	2022/8/2	400.00		100.00
武威市丰达新能源有限公司	新设子公司	2022/8/22	500.00		100.00
赤峰运瓴风电有限公司	新设子公司	2022/8/30	500.00		100.00
渭南丰安硕新能源有限公司	新设子公司	2022/9/5	100.00		100.00
渭南泰安达风力发电有限公司	新设子公司	2022/8/30	100.00		100.00
肃北蒙古族自治县德达风电有限公司	新设子公司	2022/8/24	500.00		100.00
蒲城县和盛新能源有限公司	新设子公司	2022/9/8	100.00		100.00
白水县鼎胜新能源有限公司	新设子公司	2022/9/7	100.00		100.00
孝感丰瑞新能源有限公司	新设子公司	2022/9/8	500.00		100.00
孝感丰昌新能源有限公司	新设子公司	2022/9/8	500.00		100.00
孝感丰达新能源有限公司	新设子公司	2022/9/8	500.00		100.00
孝感丰瓴新能源有限公司	新设子公司	2022/9/8	500.00		100.00
蒲城县丰和顺风力发电有限公司	新设子公司	2022/9/1	500.00		100.00
湖北运瓴新能源有限公司	新设子公司	2022/9/8	500.00		100.00
马山运风新能源有限公司	新设子公司	2022/9/14	500.00		100.00
赤峰玉能新能源有限公司	新设子公司	2022/9/6	450.00		90.00
蒲城县兴安达风力发电有限公司	新设子公司	2022/9/8	100.00		100.00

渭南丰顺和风力发电有限公司	新设子公司	2022/9/9	100.00		100.00
江华泰达新能源有限公司	新设子公司	2022/10/2	500.00		100.00
濮阳运达风电有限公司	新设子公司	2022/9/30	500.00		100.00
邯郸市达清新能源科技有限责任公司	新设子公司	2022/9/30	28.50		57.00
楚雄市泰亨新能源有限责任公司	新设子公司	2022/9/29	500.00		100.00
楚雄市丰盛风力发电有限公司	新设子公司	2022/10/13	500.00		100.00
楚雄市泰成新能源有限责任公司	新设子公司	2022/10/11	500.00		100.00
楚雄市丰瑞光伏发电有限公司	新设子公司	2022/10/13	500.00		100.00
楚雄市泰永新能源有限责任公司	新设子公司	2022/10/11	500.00		100.00
楚雄市丰裕光伏发电有限公司	新设子公司	2022/10/13	500.00		100.00
运达北方（辽宁）新能源有限公司	新设子公司	2022/9/30	6,800.00		100.00
江华运达丰泰新能源有限公司	新设子公司	2022/10/10	300.00		100.00
江华泰裕新能源有限公司	新设子公司	2022/9/28	500.00		100.00
江华运达丰利新能源有限公司	新设子公司	2022/10/10	300.00		100.00
永州经济技术开发区泰乾新能源有限公司	新设子公司	2022/9/27	500.00		100.00
白水县彭泽新能源有限公司	新设子公司	2022/10/18	100.00		100.00
永州经济技术开发区运达丰瑞新能源有限公司	新设子公司	2022/10/21	300.00		100.00
蓝山县泰坤新能源有限公司	新设子公司	2022/10/19	500.00		100.00
蓝山县运达丰通新能源有限公司	新设子公司	2022/10/21	300.00		100.00
温州祥运隆海能源有限公司	新设子公司	2022/10/21	8,000.00		80.00
晋城市泰达新能源有限公司	新设子公司	2022/12/5	500.00		100.00
大连运创新能源有限公司	新设子公司	2022/12/20	100,000.00		100.00

2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
张掖市云风智慧能源有限公司	注销	2022-11-28	0.00	0.00
古浪云盛达新能源装备有限公司	注销	2022-09-14	0.00	0.00

七、在其他主体中的权益

(一) 在重要子公司中的权益

1. 重要子公司的构成

(1) 基本情况

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
张北运达风电有限公司	河北张北	河北张北	制造业	100.00		新设
宁夏运达风电有限公司	宁夏吴忠	宁夏吴忠	制造业	100.00		新设
张北二台风力发电有限公司	河北张北	河北张北	风力发电	60.00		新设
昔阳县金寨风力发电有限公司	山西晋中	山西晋中	风力发电	100.00		新设
禹城市运风风力发电有限公司	山东德州	山东德州	风力发电	100.00		新设
乌兰察布运达风电有限公司	内蒙古乌兰察布	内蒙古乌兰察布	制造业	100.00		新设
湖南运达风电有限公司	湖南永州	湖南永州	制造业	100.00		新设
甘肃省云风智慧风电设备有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	制造业	100.00		新设

(2) 其他说明

公司持有子公司电科新能科技有限公司 40%股权，在其董事会席位中占多数（电科新能科技有限公司共有 5 名董事，公司占 3 位），能对其进行控制，故将其纳入合并财务报表范围。

2. 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
张北二台风力发电有限公司	40.00%	937,586.55		87,513,713.62

3. 重要非全资子公司的主要财务信息(单位：万元)

(1) 资产和负债情况

子公司名称	期末数					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
张北二台风力发电有限公司	11,017.02	65,412.87	76,429.89	3,117.25	51,434.09	54,551.35

(续上表)

子公司 名称	期初数					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
张北二台风力发电有限公司	9,981.93	68,175.22	78,157.15	8,403.70	48,109.30	56,513.00

(2) 损益和现金流量情况

子公司 名称	本期数				上年同期数			
	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动 现金流量	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动 现金流量
张北二台风力发电有限公司	6,353.09	234.40	234.40	4,965.59	7,547.56	6,374.70	6,374.70	5,626.32

(二) 在联营企业中的权益

1. 重要的联营企业

(1) 基本情况

联营企业名称	主要 经营地	注册地	业务 性质	持股比例（%）		对联营企业投资的会计 处理方法
				直接	间接	
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	湖南隆回	湖南隆回	制造业	30.00		权益法核算
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	湖北崇阳	湖北崇阳	制造业	30.00		权益法核算
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	湖南桂阳	湖南桂阳	制造业	30.00		权益法核算
乌兰察布市浩兴新能源有限公司	内蒙古 乌兰察布	内蒙古 乌兰察布	制造业	49.00		权益法核算

2. 重要联营企业的主要财务信息

项 目	期末数/本期数			
	中国水电顾问集团 风电隆回有限公司	中国水电顾问集团崇 阳新能源有限公司	中国水电顾问集团桂 阳新能源有限公司	乌兰察布市浩兴 新能源有限公司
流动资产	83,288,021.91	154,437,407.57	227,200,858.54	98,796,407.37
非流动资产	361,610,493.39	711,737,467.31	1,207,934,524.80	1,086,906.12
资产合计	444,898,515.30	866,174,874.88	1,435,135,383.34	99,883,313.49
流动负债	154,951,033.40	163,721,903.49	199,555,467.15	89,175.63
非流动负债	135,650,000.00	455,983,634.01	825,467,212.00	
负债合计	290,601,033.40	619,705,537.50	1,025,022,679.15	89,175.63
少数股东权益				

归属于母公司所有者权益	154,297,481.90	246,469,337.38	410,112,704.19	99,794,137.86
按持股比例计算的净资产份额	46,289,244.57	73,940,801.21	123,033,811.26	48,899,127.55
调整事项				100,872.45
商誉				
内部交易未实现利润				
其他				
对联营企业权益投资的账面价值	46,289,244.57	73,940,801.21	123,033,811.26	49,000,000.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	59,077,956.53	109,498,731.14	203,707,984.13	
净利润	15,487,402.35	30,757,439.54	90,214,723.17	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	15,487,402.35	30,757,439.54	90,214,723.17	
本期收到的来自联营企业的股利			11,288,647.70	

(续上表)

项目	期初数/上年同期数			
	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	乌兰察布市浩兴新能源有限公司
流动资产	35,104,991.52	132,870,509.29	277,285,713.12	
非流动资产	385,309,314.15	746,159,029.72	1,173,394,036.82	
资产合计	420,414,305.67	879,029,539.01	1,450,679,749.94	
流动负债	122,593,406.41	167,927,099.20	199,672,772.27	
非流动负债	159,050,000.00	502,605,712.01	897,340,068.00	
负债合计	281,643,406.41	670,532,811.21	1,097,012,840.27	
少数股东权益				
归属于母公司所有者权益	138,770,899.26	208,496,727.80	353,666,909.67	

按持股比例计算的净资产份额	41,631,269.78	62,549,018.34	106,100,072.90	
调整事项				
商誉				
内部交易未实现利润				
其他				
对联营企业权益投资的账面价值	41,631,269.78	62,549,018.34	106,100,072.90	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	66,204,380.22	115,600,505.03	140,153,561.77	
净利润	19,144,593.19	34,849,152.37	53,601,368.99	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	19,144,593.19	34,849,152.37	53,601,368.99	
本期收到的来自联营企业的股利	4,200,000.00	780,000.00	4,200,000.00	

3. 不重要的联营企业的汇总财务信息

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
联营企业		
投资账面价值合计	121,979,827.13	101,859,635.60
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	16,231,518.33	5,145,433.20
其他综合收益		
综合收益总额	16,231,518.33	5,145,433.20

八、与金融工具相关的风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡,将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平,使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标,本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险,建立适当的风险承受底线和进行风险管理,并及时可靠地对各种风险进行监督,将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

（1）信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司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。公司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，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 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、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 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。

2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报表附注五（一）2、五

(一)3、五(一)4、五(一)5、五(一)7、五(一)17之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项

本公司持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用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进行管理。截至2022年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的64.48%（2021年12月31日：63.14%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	813,011,838.67	821,959,677.84	821,959,677.84		
应付票据	7,238,857,952.36	7,238,857,952.36	7,238,857,952.36		
应付账款	8,571,281,471.14	8,571,281,471.14	8,571,281,471.14		
其他应付款	325,649,926.16	325,649,926.16	325,649,926.16		
一年内到期的	264,308,791.93	280,456,999.91	280,456,999.91		

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
非流动负债					
其他流动负债	200,485,449.84	200,485,449.84	200,485,449.84		
长期借款	966,719,550.40	1,266,133,741.63		262,055,625.89	1,004,078,115.74
租赁负债	76,489,139.55	81,789,449.06		81,286,878.41	502,570.65
长期应付款	215,180,117.63	215,180,117.63		215,180,117.63	
小 计	18,671,984,237.68	19,001,794,785.57	17,438,691,477.25	558,522,621.93	1,004,580,686.39

(续上表)

项 目	期初数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	74,130,000.00	74,130,000.00	74,130,000.00		
应付票据	6,720,900,323.15	6,720,900,323.15	6,720,900,323.15		
应付账款	8,477,100,746.85	8,477,100,746.85	8,477,100,746.85		
其他应付款	147,960,633.38	147,960,633.38	147,960,633.38		
一年内到期的非流动负债	22,042,195.54	33,658,075.44	33,658,075.44		
其他流动负债	217,040,408.88	217,040,408.88	217,040,408.88		
长期借款	578,606,830.41	748,188,638.03		83,486,561.81	664,702,076.22
租赁负债	80,127,374.07	95,520,451.13		95,520,451.13	
长期应付款	215,139,353.25	215,139,353.25		215,139,353.25	
小 计	16,533,047,865.53	16,729,638,630.11	15,670,790,187.70	394,146,366.19	664,702,076.22

(三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。

市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2022年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币2,028,713,750.03元（2021年12月31日：人民币667,756,080.41元），在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 外汇风险

外汇风险，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。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注五(四)2之说明。

九、公允价值的披露

（一）以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值明细情况

项 目	期末公允价值			
	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
持续的公允价值计量				
1. 应收款项融资			381,144,696.03	381,144,696.03
2. 其他权益工具投资			1,728,600.00	1,728,600.00
持续以公允价值计量的资产总额			382,873,296.03	382,873,296.03

（二）持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

对于持有的应收款项融资，采用票面金额确定公允价值。

对于非上市权益工具投资的公允价值主要采用企业自身数据做出的财务预测估算得出。

十、关联方及关联交易

（一）关联方情况

1. 本公司的母公司情况

（1）本公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例（%）	母公司对本公司的表决权比例（%）
浙江省机电集团有限公司	杭州	国有资产运营	800,000,000.00	40.00	40.00

(2) 本公司最终控制方是浙江省人民政府国有资产监督管理委员会。

2. 本公司的子公司情况详见本财务报表附注七之说明。

3. 本公司的合营和联营企业情况

(1) 本公司的合营和联营企业

本公司重要的合营或联营企业详见本财务报表附注七之说明。本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本公司关系
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	本公司之联营企业
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	本公司之联营企业
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	本公司之联营企业
山东运达能源科技有限公司	本公司之联营企业
湖南华骏风电有限公司	本公司之联营企业

4. 本公司的其他关联方情况

(1) 本公司的其他关联方

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
浙江华昌液压机械有限公司	同受母公司控制
浙江省军工集团股份有限公司（曾用名：浙江省军工集团有限公司）	同受母公司控制
浙江省机电产品质量检测所有限公司	同受母公司控制
浙江省机电设计研究院有限公司	同受母公司控制
浙江新华机械制造有限公司	同受母公司控制
中节能科技投资有限公司	有重大影响的股东
中节能实业发展有限公司	有重大影响的股东
中国节能环保集团公司（以下简称中节能集团）	股东中节能科技投资有限公司与中节能实业发展有限公司之母公司
中节能风力发电股份有限公司	受中节能集团控制
中节能（肃北）风力发电有限公司[注]	
中节能（五峰）风力发电有限公司[注]	
中节能（原平）风力发电有限公司[注]	
中节能风力发电（张北）运维有限公司[注]	
中节能风力发电（张北）有限公司[注]	

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
中节能（张北）风能有限公司[注]	
中节能（内蒙古）风力发电有限公司[注]	
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司[注]	
中节能（定边）风力发电有限公司[注]	
德令哈风扬新能源发电有限公司[注]	
德令哈协力光伏发电有限公司[注]	
中节能张家口风力发电有限公司[注]	
中节能港能风力发电（张北）有限公司[注]	
青海东方华路新能源投资有限公司[注]	
中节能（杭州）物业管理有限公司	
中节能（天水）风力发电有限公司[注]	
中节能（靖远）风力发电有限公司[注]	
中节能港建风力发电（张北）有限公司[注]	
中节能风力发电（哈密）有限公司[注]	
中节能风力发电（新疆）有限公司[注]	
中节能物业管理有限公司	

[注]均系中节能风力发电股份有限公司的控股子公司

（二）关联交易情况

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

（1）明细情况

1) 采购商品和接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
浙江省军工集团股份有限公司	材料	52,361,588.44	100,078,443.32
浙江新华机械制造有限公司	材料	16,014,818.61	32,757,753.16
浙江华昌液压机械有限公司	材料	842,477.90	4,346,300.85
浙江省机电设计研究院有限公司	服务	1,358,490.57	2,118,962.27
浙江省机电产品质量检测所有限公司	服务	1,771,494.36	1,360,990.51
中节能物业管理有限公司	服务	1,790,279.81	547,964.55

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
浙江省机电集团有限公司	服务	4,500.00	
中节能风力发电股份有限公司	服务		442,477.90
小 计		74,143,649.70	141,652,892.56

2) 出售商品和提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
中节能（靖远）风力发电有限公司	风力发电设备	126,376,106.20	
中节能（天水）风力发电有限公司	风力发电设备	65,663,716.81	
中节能港建风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	5,419,872.42	5,631,524.27
中节能（张北）风能有限公司	材料及技术服务	5,388,336.36	219,436.29
中节能港能风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	3,607,794.08	2,222,089.08
中节能风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	3,591,625.35	1,219,999.75
湖南华骏风电有限公司	技术服务费	3,360,094.33	2,004,150.94
中节能风力发电（张北）运维有限公司	材料及技术服务	2,300,565.21	2,792,548.24
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	材料	822,368.61	143,118.60
青海东方华路新能源投资有限公司	材料	664,574.36	
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	技术服务	416,336.28	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	技术服务	277,823.01	
中节能张家口风力发电有限公司	技术服务	163,325.66	
中节能风力发电（哈密）有限公司	材料	138,053.10	
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	材料	99,937.17	99,937.17
中节能风力发电（新疆）有限公司	材料	78,031.88	
浙江省机电产品质量检测所有限公司	物业管理费	45,283.02	

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
浙江省机电设计研究院有限公司	提供劳务	2,830.19	
中节能（肃北）风力发电有限公司	风力发电设备		299,537,522.20
中节能（五峰）风力发电有限公司	风力发电设备及材料		156,329,920.37
中节能（原平）风力发电有限公司	风力发电设备		143,362,831.86
小 计		218,416,674.04	613,563,078.77

2. 关联租赁情况

(1) 公司出租情况

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的 租赁收入	上年同期确认的 租赁收入
浙江省机电产品质量检测所有限公司	房屋	374,311.93	664,358.66

(2) 公司承租情况

出租方名称	租赁资产种类	本期数			
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	确认使用权资产的租赁		
			支付的租金（不包括未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出
中节能实业发展有限公司	房屋	695,619.05			

（续上表）

出租方名称	租赁资产种类	上年同期数			
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	确认使用权资产的租赁		
			支付的租金（不包括未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出
中节能实业发展有限公司	房屋	892,857.15			

3. 采购长期资产

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
中节能实业发展有限公司	房屋及建筑物		28,220,154.29
小 计			28,220,154.29

4. 关键管理人员报酬

项 目	本期数	上年同期数
关键管理人员报酬	17,539,050.34	12,445,772.23

5. 其他关联交易

本期公司销售联营企业中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司风场总承包商中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司 26,153,097.35 元（不含税）；销售联营企业山东运达能源科技有限公司风场总承包商中国电建集团核电工程有限公司风力发电设备 105,769,911.51 元（不含税）。

（三）关联方应收应付款项

1. 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	青海东方华路新能源投资有限公司	750,969.00	29,738.37	37,162.10	1,843.24
	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	125,576.00	4,972.81		
	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	188,184.00	7,452.09		
	中节能（靖远）风力发电有限公司	42,841,500.00	475,540.65		
	中节能（肃北）风力发电有限公司	101,543,220.00	1,127,129.74	154,384,630.00	602,100.06
	中节能（天水）风力发电有限公司	22,260,000.00	247,086.00		
	中节能（五峰）风力发电有限公司	61,260.00	11,057.43	35,281,260.00	306,946.96
	中节能（原平）风力发电有限公司	36,000,000.00	399,600.00	36,000,000.00	140,400.00
	中节能（张北）风能有限公司	5,174,255.62	59,262.76	126,652.40	555.02
	中节能风力发电（张北）有限公司	3,807,398.00	137,727.66	885,581.40	5,365.87
	中节能风力发电（张北）运维有限公司	1,649,534.95	45,621.77	1,477,193.70	6,351.73
	中节能港建风力发电（张北）有限公司	4,603,480.18	125,941.26	2,965,937.85	13,106.19
	中节能港能风力发电	3,842,417.30	46,899.85	1,791,789.30	10,531.59

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	(张北)有限公司				
	浙江省机电产品质量检测所有限公司	228,000.00	2,530.80		
	中节能张家口风力发电有限公司	184,558.00	7,308.50	17,052,991.50	148,361.03
	中节能风力发电(哈密)有限公司	7,800.00	308.88		
	中节能风力发电(新疆)有限公司	2,204.40	87.29		
	德令哈风扬新能源发电有限公司			18,000,000.00	70,200.00
	德令哈协力光伏发电有限公司			18,000,000.00	70,200.00
	中节能(定边)风力发电有限公司			18,000,000.00	70,200.00
	中节能港建(甘肃)风力发电有限公司			112,929.00	982.48
小 计		223,270,357.45	2,728,265.86	304,116,127.25	1,447,144.17
预付款项					
	中节能(杭州)物业管理有限公司	3,970.00		3,970.00	
小 计		3,970.00		3,970.00	
其他应收款					
	中节能实业发展有限公司	200,000.00	20,000.00	200,000.00	1,000.00
	中节能(杭州)物业管理有限公司	65,458.60	10,287.04	40,489.00	6,256.90
小 计		265,458.60	30,287.04	240,489.00	7,256.90

2. 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末数	期初数
应付账款			
	浙江省军工集团股份有限公司	96,293,642.39	136,477,669.12
	浙江新华机械制造有限公司	9,738,370.07	15,113,059.70
	浙江省机电产品质量检测所有限公司	698,310.00	
	浙江华昌液压机械有限公司	434,581.50	2,078,178.95

项目名称	关联方	期末数	期初数
	浙江省机电设计研究院有限公司	271,698.11	
	中节能风力发电股份有限公司		400,000.00
小 计		107,436,602.07	154,068,907.77
合同负债			
	中节能（天水）风力发电有限公司		26,265,486.73
	中节能（靖远）风力发电有限公司		12,637,610.62
	中节能（内蒙古）风力发电有限公司	19,962.45	9,655.88
小 计		19,962.45	38,912,753.23
其他应付款			
	浙江省军工集团有限公司	1,560,000.00	20,000.00
	浙江省机电设计研究院有限公司	405,000.00	
	浙江新华机械制造有限公司	200,000.00	
	中节能港建风力发电（张北）有限公司	105,049.58	143,603.11
	浙江省机电集团有限公司	50,000.00	
	中节能风力发电（张北）运维有限公司		3,741.60
小 计		2,320,049.58	167,344.71

十一、股份支付

（一）股份支付总体情况

1. 明细情况

公司本期授予的各项权益工具总额	
公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	610,400.00
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	无
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	无

2. 其他说明

2021 年 1 月，公司收到控股股东浙江省机电集团有限公司转来的浙江省国资委出具的《浙江省国资委关于浙江运达风电股份实施 2020 年限制性股票激励计划的批复》（浙国资

考核〔2021〕4号），同意公司实施限制性股票激励计划。2021年4月，公司对高层、中层及部分核心员工进行限制性股票激励，共授予员工限制性股票7,860,000股，授予价格7.88元/股，授予价格与股票面值的差额54,076,800.00元计入资本公积-资本溢价。股权激励的成本按照限制性股票的限售期摊销，其中2021年度摊销16,545,300.00元、2022年度摊销24,396,950.00元，计入其他资本公积及相关成本费用。

激励计划约定了解除限售的公司层面业绩要求和激励对象个人层面考核，若未能达到要求，则当期限售的股票不能解除限售，由公司回购，回购价格为授予价格与回购时公司股票市场价格的孰低值，按照授予时的价格61,936,800.00元确认回购义务计入库存股。

2022年5月11日，经公司四届三十二次董事会审议，通过《关于回购注销部分2020年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，回购辞职激励对象已获授但尚未解除限售的12.8万股限制性股票，并进行回购注销，公司股份数减少128,000股，资本公积减少482,400.00元，限制性股票回购义务减少610,400.00元。

（二）以权益结算的股份支付情况

授予日权益工具公允价值的确定方法	按照授予日收授予股票的收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	授予的员工限制性股票激励计划股数为7,860,000股，立即行权，无等待期
本期估计与上期估计有重大差异的原因	股权激励的成本按照限制性股票的限售期摊销24,396,950.00元，回购限制性股票冲减资本公积482,400.00元
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	40,459,850.00
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	24,396,950.00

十二、或有事项

（一）关于公司持有中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司、中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司的股权质押事项

2019年8月13日，公司与中国水电工程顾问集团有限公司（以下简称中水顾）签订《股权质押担保协议》，因参股公司中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司（以下简称崇阳新能源）和其控股股东中水顾共同承担3.29亿贷款的还款义务，因参股公司中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司（以下简称桂阳新能源）和其控股股东中水顾共同承担3.28亿贷款的还款义务，公司将其持有的崇阳新能源的全部股权（30%）和桂阳新能源的全部股权（30%）

质押给中水顾，担保金额以公司持有的崇阳新能源和桂阳新能源的全部股权价值为限，且不超过贷款总额的 30%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。

(二) 关于公司诉中机国能电力工程有限公司买卖合同纠纷案件

公司与中机国能电力工程有限公司（以下简称中机国能公司）分别于 2019 年 2 月、2020 年 3 月签订风机销售合同，合同约定公司销售中机国能公司合计 40 台 2.5MW 风力发电机组，合同金额合计 41,543.17 万元（含税），公司已销售并完成开箱验收 40 台。截至 2021 年 12 月 31 日，公司应收中机国能公司余额 14,255.17 万元。

由于中机国能公司未能按时支付公司货款，公司于 2021 年 9 月 16 日向上海国际仲裁中心申请仲裁并提交财产保全申请，2021 年 10 月 28 日，上海浦东新区人民法院立案。立案后，公司冻结了中机国能公司银行账户余额 1,115.63 元，并冻结了中机国能公司所持有的中机华信诚电力工程有限公司、重庆涪陵能源实业集团有限公司、中机国能（广西）能源科技有限公司、中机国能（上海）新能源技术有限公司股权。由于中机国能公司涉诉案件众多，公司诉讼保全冻结的银行账户余额极小，所冻结中机国能公司所持的股权拍卖款需所有债权人按比例清偿，公司于 2021 年度对此款项全额计提减值准备。截至 2022 年 12 月，公司首封冻结的中机国能银行账户余额 3,000 余万元。案件已于 2023 年 2 月 1 日进行了开庭审理，仲裁委尚未就该案进行仲裁。此部分首封冻结的款项能否由公司优先受偿，尚存在不确定性，基于谨慎性考虑，公司仍对此部分应收账款全额计提坏账准备。

十三、资产负债表日后事项

资产负债表日后利润分配情况

拟分配的利润或股利	每 10 股派发现金股利 1 元（含税）
经审议批准宣告发放的利润或股利	尚需提交股东大会审议批准

十四、其他重要事项

(一) 分部信息

1. 确定报告分部考虑的因素

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，并以产品分部为基础确定报告分部。分别对机组销售业务及风力发电业务的经营业绩进行考核。与各分部共同使用的资产、负债按照规模比例在不同的分部之间分配。

2. 报告分部的财务信息

项 目	风电设备及智慧服务	风力发电	新能源 EPC 总承包业务	分部间抵销	合 计
营业收入	17,175,529,369.64	259,717,246.72	424,378,285.48	-475,735,649.02	17,383,889,252.82
营业成本	14,190,050,614.58	125,265,134.39	410,749,581.76	-431,101,296.27	14,294,964,034.46
资产总额	26,414,947,416.68	3,638,295,855.75	593,078,351.39	-1,660,976,293.89	28,985,345,329.93
负债总额	22,292,311,331.02	2,665,460,448.74	578,858,049.37	-1,512,161,884.39	24,024,467,944.74

(二) 租赁

1. 公司作为承租人

(1) 使用权资产相关信息详见本财务报表附注五(一)13 之说明。

(2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本财务报表附注三(二十八)之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项 目	本期数	上年同期数
短期租赁费用	4,399,367.34	1,329,275.58
合 计	4,399,367.34	1,329,275.58

(3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	11,247,839.03	6,482,010.02
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	62,782,524.05	17,008,080.27
售后租回交易产生的相关损益	10,461,515.38	1,111,071.00

(4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本财务报表附注八(二)之说明。

(5) 售后租回交易

公司之子公司禹城市运风风力发电有限公司（以下简称禹城运风公司）自建山东禹城茌河风电场，其总承包商中国电建集团核电工程有限公司向公司购买风力发电机组并出售给华能天成融资租赁有限公司，由禹城运风公司向华能天成融资租赁有限公司租回包含发电机组在内的租赁物，租赁物合同总价 31,500.00 万元（含税），租期 3 年。截至 2022 年 12 月 31 日，公司应付售后回租款账面价值 21,518.01 万元，账列长期应付款。

2. 公司作为出租人

(1) 经营租赁

1) 租赁收入

项 目	本期数	上年同期数
租赁收入	3,062,759.87	27,478,423.83
其中：未纳入租赁收款额计量的可变租赁付款额 相关收入	3,062,759.87	27,478,423.83

2) 经营租赁资产

项 目	期末数	上年年末数
固定资产	22,120,648.76	398,567.55
小 计	22,120,648.76	398,567.55

经营租出固定资产详见本财务报表附注五(一)11之说明。

十五、母公司财务报表主要项目注释

(一) 母公司资产负债表项目注释

1. 应收账款

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
单项计提坏账准备	142,551,713.80	2.02	142,551,713.80	100.00	
按组合计提坏账准备	6,925,064,933.56	97.98	434,986,448.70	6.28	6,490,078,484.86
合 计	7,067,616,647.36	100.00	577,538,162.50	8.17	6,490,078,484.86

(续上表)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
单项计提坏账准备	142,551,713.80	2.16	142,551,713.80	100.00	

按组合计提坏账准备	6,459,411,673.67	97.84	62,709,220.18	0.97	6,396,702,453.49
合 计	6,601,963,387.47	100.00	205,260,933.98	3.11	6,396,702,453.49

2) 期末单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
中机国能电力工程有限公司	142,551,713.80	142,551,713.80	100.00	该客户存在大量未决诉讼, 预计款项无法收回
小 计	142,551,713.80	142,551,713.80	100.00	

3) 采用组合计提坏账准备的应收账款

项 目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
运达合并内关联方组合	63,706,680.00		
逾期账龄组合	6,861,358,253.56	434,986,448.70	6.34
小 计	6,925,064,933.56	434,986,448.70	6.28

4) 采用逾期账龄组合计提坏账准备的应收账款

账 龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
未逾期	3,328,333,964.25	36,944,507.01	1.11
逾期1年以内	2,509,048,457.65	99,358,318.92	3.96
逾期1-2年	774,046,749.57	139,715,438.30	18.05
逾期2-3年	232,135,714.00	146,361,567.68	63.05
逾期3-4年	15,561,810.09	10,375,058.79	66.67
逾期5年以上	2,231,558.00	2,231,558.00	100.00
小 计	6,861,358,253.56	434,986,448.70	6.34

(2) 账龄情况

账 龄	期末账面余额
未逾期	3,427,147,315.63
逾期1年以内	2,509,048,457.65
逾期1-2年	814,043,249.57
逾期2-3年	299,584,256.42
逾期3-4年	15,561,810.09
逾期5年以上	2,231,558.00

合 计	7,067,616,647.36
-----	------------------

(3) 坏账准备变动情况

项 目	期初数	本期增加			本期减少			期末数
		计提	收回	其他	转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	142,551,713.80							142,551,713.80
按组合计提坏账准备	62,709,220.18	372,277,228.52						434,986,448.70
合 计	205,260,933.98	372,277,228.52						577,538,162.50

(4) 应收账款金额前 5 名情况

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备
第一名	2,200,970,960.30	31.14	166,889,645.57
第二名	781,006,090.27	11.05	40,803,892.84
第三名	716,810,248.40	10.14	80,198,877.45
第四名	613,486,019.63	8.68	12,533,562.35
第五名	382,272,681.00	5.41	8,513,938.11
小 计	4,694,545,999.60	66.42	308,939,916.32

2. 其他应收款

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	2,024,818,780.44	100.00	4,013,901.14	0.20	2,020,804,879.30
合 计	2,024,818,780.44	100.00	4,013,901.14	0.20	2,020,804,879.30

(续上表)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

按组合计提坏账准备	975,565,542.92	100.00	3,395,635.17	0.35	972,169,907.75
合 计	975,565,542.92	100.00	3,395,635.17	0.35	972,169,907.75

2) 采用逾期账龄组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
逾期账龄组合	2,024,818,780.44	4,013,901.14	0.20
其中：未逾期	2,013,358,228.97		
逾期 6 个月内	4,540,725.87	22,703.63	0.50
逾期 6 个月-1 年	994,920.60	39,796.82	4.00
逾期 1-2 年	989,758.23	98,975.82	10.00
逾期 2-3 年	735,213.74	183,803.44	25.00
逾期 3-4 年	821,380.00	410,690.00	50.00
逾期 4-5 年	603,108.02	482,486.42	80.00
逾期 5 年以上	2,775,445.01	2,775,445.01	100.00
小 计	2,024,818,780.44	4,013,901.14	0.20

(2) 坏账准备变动情况

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合 计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预期 信用损失(未发生 信用减值)	整个存续期预 期信用损失(已 发生信用减值)	
期初数		403,946.55	2,991,688.62	3,395,635.17
期初数在本期	——	——	——	
—转入第二阶段				
—转入第三阶段		-205,345.00	205,345.00	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提		146,678.16	471,587.81	618,265.97
本期收回				
本期转回				
本期核销				
其他变动				

期末数		345,279.71	3,668,621.43	4,013,901.14
-----	--	------------	--------------	--------------

(3) 其他应收款款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围内关联往来	1,867,303,307.55	918,496,426.83
押金保证金	146,141,925.37	53,742,631.64
应收暂付款	11,003,198.52	2,591,576.79
员工备用金	370,349.00	734,907.66
合 计	2,024,818,780.44	975,565,542.92

(4) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款余额的比例 (%)	坏账准备
乌兰察布运达风电有限公司	合并范围内关联往来	716,439,706.27	未逾期	35.38	
昔阳县金寨风力发电有限公司	合并范围内关联往来	569,838,867.20	未逾期	28.14	
涡阳泽风新能源有限公司	合并范围内关联往来	172,602,718.76	未逾期	8.52	
哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司	合并范围内关联往来	116,198,725.71	未逾期	5.74	
河北鸿蒙新能源有限公司	押金保证金	80,739,400.00	未逾期	3.99	
小 计		1,655,819,417.94		81.77	

3. 长期股权投资

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	879,841,952.77		879,841,952.77	594,414,750.00		594,414,750.00
对联营企业投资	414,243,684.17		414,243,684.17	312,139,996.62		312,139,996.62
合 计	1,294,085,636.94		1,294,085,636.94	906,554,746.62		906,554,746.62

(2) 对子公司投资

被投资单位	期初数	本期增加	本期减少	期末数	本期计提减值准备	减值准备期末数
-------	-----	------	------	-----	----------	---------

张北运达风电有限公司	40,315,750.00	473,625.00		40,789,375.00		
宁夏运达风电有限公司	30,294,700.00	442,050.00		30,736,750.00		
浙江众能风力发电有限公司	3,750,000.00			3,750,000.00		
平湖运达发电有限公司	25,000,000.00			25,000,000.00		
温岭斗米尖风力发电有限公司	3,000,000.00			3,000,000.00		
昔阳县金寨风力发电有限公司	154,440,000.00			154,440,000.00		
张北二台风力发电有限公司	91,614,300.00			91,614,300.00		
乌兰察布运达风电有限公司	60,000,000.00			60,000,000.00		
禹城市运风风力发电有限公司	87,000,000.00			87,000,000.00		
山东启泽新能源有限公司	55,800,000.00			55,800,000.00		
禹城市启达风力发电有限公司	6,200,000.00			6,200,000.00		
崇阳县运达新能源有限责任公司	32,000,000.00			32,000,000.00		
甘肃省云风智慧风电设备有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00		
电科新能科技有限公司		12,000,000.00		12,000,000.00		
巴彦淖尔运达风电有限公司		5,000,000.00		5,000,000.00		
运瓴能源(上海)有限公司		2,500,000.00		2,500,000.00		
温州祥运新能源有限公司		18,000,000.00		18,000,000.00		
河内运达运维有限公司		729,634.00		729,634.00		
宁波兴捷综合能源有限公司		390,000.00		390,000.00		
湛江市运达新能源有限公司		1,728,600.00		1,728,600.00		
成都竞恒电力工程有限公司		9,913,293.77		9,913,293.77		
云南运达新能源有限公司		45,000,000.00		45,000,000.00		

酒泉信达智慧能源开发有限公司		181,000,000.00		181,000,000.00		
武威云鑫达智慧能源开发有限公司		4,500,000.00		4,500,000.00		
哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司		3,750,000.00		3,750,000.00		
小 计	594,414,750.00	285,427,202.77		879,841,952.77		

(3) 对联营企业投资

被投资单位	期初数	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整
联营企业					
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	41,631,269.78			4,657,974.79	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	62,549,018.34			11,391,782.87	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	106,100,072.90			28,222,386.06	
中电建磐安新能源开发有限公司	17,480,000.00				
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	22,816,507.59			3,475,139.38	
广西马滕聚合新能源科技有限公司	29,930,848.31			6,667,472.70	
瑞安市新运新能源有限公司	750,000.00		750,000.00		
山东运达能源科技有限公司	3,135,690.37	4,638,673.20		307.57	
湖南华骏风电有限公司	26,996,589.33			6,088,598.68	
资源坪台新能源有限公司	750,000.00				
乌兰察布市浩兴新能源有限公司		49,000,000.00			
合 计	312,139,996.62	53,638,673.20	750,000.00	60,503,662.05	

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备 期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业						

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备 期末余额
	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他		
中国水电顾问集团风电隆回有限公司					46,289,244.57	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司					73,940,801.21	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司		11,288,647.70			123,033,811.26	
中电建磐安新能源开发有限公司					17,480,000.00	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司					26,291,646.97	
广西马滕聚合新能源科技有限公司					36,598,321.01	
瑞安市新运新能源有限公司						
山东运达能源科技有限公司					7,774,671.14	
湖南华骏风电有限公司					33,085,188.01	
资源坪台新能源有限公司					750,000.00	
乌兰察布市浩兴新能源有限公司					49,000,000.00	
合 计		11,288,647.70			414,243,684.17	

(二) 母公司利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

(1) 明细情况

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	15,695,910,150.72	13,154,645,561.20	14,986,090,986.56	12,697,231,524.03
其他业务收入	473,942,833.14	368,211,158.49	487,099,307.76	237,235,864.73
合 计	16,169,852,983.86	13,522,856,719.69	15,473,190,294.32	12,934,467,388.76
其中：与客户之间的合同产生的收入	16,165,020,312.49	13,520,688,116.22	15,443,941,958.99	12,921,364,729.32

(2) 与客户之间的合同产生的收入按主要类别的分解信息

1) 收入按商品或服务类型分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
风机销售	15,695,910,150.72	13,154,645,561.20	14,986,090,986.56	12,697,231,524.03
其他	469,110,161.77	366,042,555.02	457,850,972.43	224,133,205.29
小 计	16,165,020,312.49	13,520,688,116.22	15,443,941,958.99	12,921,364,729.32

2) 收入按商品或服务转让时间分解

项 目	本期数	上年同期数
在某一时刻确认收入	16,120,963,147.30	15,431,036,655.55
在某一时间段内确认收入	44,057,165.19	12,905,303.44
小 计	16,165,020,312.49	15,443,941,958.99

(3) 履约义务

公司的履约义务如下：将合同约定的产品、技术资料运输至施工现场的买方指定地点车板交货；派遣代表到合同货物的安装现场对合同货物的安装、调试、试运行和性能保证考核试验进行技术服务。

(4) 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 2,777,858,693.87 元。

2. 研发费用

项 目	本期数	上年同期数
原材料耗用	190,373,496.36	218,229,976.60
职工薪酬	127,454,510.39	97,955,694.91
评审费	42,366,314.39	26,306,532.46
技术服务费	21,686,208.13	52,796,113.86
折旧与摊销	19,204,695.87	41,031,565.62
设计费	17,816,887.98	41,041,427.01
咨询费	7,366,066.76	17,669,501.11
差旅费	7,546,127.49	8,353,664.52
外部研发费	32,690,676.99	49,062,648.82
股权激励	7,672,725.00	5,115,150.00
其他	42,133,075.27	25,498,381.77

合 计	516,310,784.63	583,060,656.68
-----	----------------	----------------

3. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
权益法核算的长期股权投资收益	60,503,662.05	36,170,209.13
处置长期股权投资产生的投资收益	-18,833.73	
应收款项融资贴现损失	-12,507,587.26	-7,527,847.49
合 计	47,977,241.06	28,642,361.64

十六、其他补充资料

(一) 非经常性损益明细表

项 目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,369,253.36	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	54,000.00	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	55,735,249.46	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	249,307.84	
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		

对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,008,867.11	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	194,882.21	
小 计	55,873,053.26	
减：企业所得税影响数（所得税减少以“－”表示）	8,255,116.58	
少数股东权益影响额（税后）	-679,897.37	
归属于母公司所有者的非经常性损益净额	48,297,834.05	

（二）净资产收益率及每股收益

1. 明细情况

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元/股）	
		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	19.29	1.00	1.00
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	17.78	0.92	0.92

2. 加权平均净资产收益率的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	A	616,491,798.36
非经常性损益	B	48,297,834.05
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	C=A-B	568,193,964.31
归属于公司普通股股东的期初净资产	D	2,810,597,252.05
发行新股或债转股等新增的、归属于公司普通股股东的净资产	E	1,467,366,755.10
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	F	1.00
回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产	G	84,747,542.75
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H	8.00
其他	安全生产费	I1 21,274,167.42
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J1 6.00

报告期月份数	K	12.00
加权平均净资产	$L = D + A/2 + E \times F/K - G \times H/K \pm I \times J/K$	3,195,262,436.03
加权平均净资产收益率	$M = A/L$	19.29%
扣除非经常损益加权平均净资产收益率	$N = C/L$	17.78%

3. 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	A	616,491,798.36
非经常性损益	B	48,297,834.05
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	$C = A - B$	568,193,964.31
期初股份总数	D	338,990,171.00
因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	E	203,394,102.00
配股增加股份数	F	159,822,082.00
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G	1.00
因回购等减少股份数	H	128,000.00
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I	7.00
报告期缩股数	J	
报告期月份数	K	12.00
配股调整系数	L	1.12
发行在外的普通股加权平均数	$M = (D + E - H) \times L \times (K - G) / K + (D + E + F - H) \times G / K + F \times G / K - H \times I / K - J$	615,148,303.20
基本每股收益	$N = A / M$	1.00
扣除非经常损益基本每股收益	$O = C / M$	0.92

(2) 稀释每股收益的计算过程

稀释每股收益的计算过程与基本每股收益的计算过程相同。

浙江运达风电股份有限公司

二〇二三年四月十八日

SCJDGL S C L SCJDGL

统一社会信用代码
913300005793421213 (1/3)

JDGL SCJDGL (副本) SCJDGL SCJD

营业执照

扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息

名称 天健会计师事务所（特殊普通合伙） 出资额 壹亿捌仟壹佰伍拾伍万元整

类型 特殊普通合伙企业 成立日期 2011年07月18日

执行事务合伙人 胡少先 主要经营场所 浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路128号

经营范围 审计企业会计报表、出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；信息系统审计；法律、法规规定的其他业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

JDGL SCJDGL SCJDGL SCJD

登记机关 浙江省市场监督管理局

2023年02月28日

国家企业信用信息公示系统网址 <http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过
国家信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

仅为浙江运达风电股份有限公司 2022 年度审计报告（天健审（2023）3028 号）之目的而提供文件的复印件，仅用于说明天健会计师事务所（特殊普通合伙）合法经营未经本所书面同意，此文件不得用作任何其他用途，亦不得向第三方传送或披露。



会计师事务所 执业证书

名称：天健会计师事务所（特殊普通合伙）

首席合伙人：胡少先

主任会计师：

经营场所：浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路
128号

组织形式：特殊普通合伙

执业证书编号：330000001

批准执业文号：浙财会〔2011〕25号

批准执业日期：1998年11月21日设立，2011年6月28日转制

证书序号：0015310

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关：



2023年3月14日

中华人民共和国财政部制

仅为浙江运达风电股份有限公司 2022 年度审计报告（天健审（2023）3028 号）之目的而提供文件的复印件，仅用于说明天健会计师事务所（特殊普通合伙）具有执业资质未经本所书面同意，此文件不得用作任何其他用途，亦不得向第三方传送或披露。



仅为浙江运达风电股份有限公司 2022 年度审计报告（天健审〔2023〕3028 号）之目的而提供文件的复印件，仅用于说明宋鑫是中国注册会计师未经本人书面同意，此文件不得用作任何其他用途，亦不得向第三方传送或披露。



