

浙江运达风电股份有限公司

2019 年度审计报告

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—90 页

审计报告

天健审〔2020〕708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2019年12月31日的合并及母公司资产负债表,2019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2019年12月31日的合并及母公司财务状况,以及2019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、重要会计政策和会计估计（二十）收入及五、合并财务报表注释（二）合并利润表项目注释 1。

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）检查主要的销售合同，识别与商品所有权上的主要风险和报酬转移相关的条款，评价收入确认政策是否符合企业会计准则的规定；

（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，并对业主进行现场访谈及期末现场核查，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）结合对资产负债表日应收账款的函证程序及报告期内的一个重要客户走访程序，进一步核实验收时点是否属实；

(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、重要会计政策和会计估计（九）金融工具及五、合并财务报表注释（一）合并资产负债表项目注释 3。

截至 2019 年 12 月 31 日，运达股份公司应收账款余额为 420,588.10 万元（含列报于长期应收款部分），计提坏账准备金额为 1,922.28 万元，账面价值 418,665.81 万元。

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，并根据前瞻性估计予以调整，编制应收账款逾期账龄与预期信用损失率对照表，据此确定应计提的坏账准备。

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；根据具有类似信用风险特征组合的历史信用损失经验及前瞻性估计，评价管理层编制的应收账款逾期账龄与预期信用损失率对照表的合理性；

(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

运达股份公司管理层（以下简称管理层）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：
（项目合伙人）



中国注册会计师：



二〇二〇年三月十九日

合并资产负债表

2019年12月31日

财会01表

编制单位：浙江达风电股份有限公司

单位：人民币元

资产	注释号	期末数	期初数	负债和所有者权益 (或股东权益)	注释号	期末数	期初数
流动资产：				流动负债：			
货币资金	1	3,547,163,325.79	1,340,348,598.36	短期借款	18	30,036,250.00	175,000,000.00
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			
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融资产							
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据	2		200,765,940.26	应付票据	19	3,128,625,060.08	1,894,057,104.76
应收账款	3	2,598,658,332.43	1,932,451,737.86	应付账款	20	2,721,820,078.14	2,094,881,352.23
应收款项融资	4	51,086,824.07		预收款项	21	3,394,333,337.08	465,500,634.10
预付款项	5	298,209,355.73	10,061,288.80	合同负债			
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	6	39,890,542.77	31,105,018.30	代理承销证券款			
买入返售金融资产				应付职工薪酬	22	31,647,410.52	29,226,341.66
存货	7	2,047,884,907.20	756,968,310.20	应交税费	23	11,578,458.42	34,445,515.38
合同资产				其他应付款	24	72,634,682.84	28,201,504.68
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	141,402,043.93	95,934,782.90	持有待售负债			
流动资产合计		8,724,295,331.92	4,367,635,676.68	一年内到期的非流动负债	25		60,000,000.00
				其他流动负债	26	58,543,406.18	87,287,922.68
				流动负债合计		9,449,218,683.26	4,868,600,375.49
				非流动负债：			
				保险合同准备金			
				长期借款	27		225,200,000.00
				应付债券			
				其中：优先股			
				永续债			
				租赁负债			
				长期应付款	28	25,700,000.00	25,700,000.00
				长期应付职工薪酬			
				预计负债	29	480,405,518.85	426,171,607.18
				递延收益	30	81,038,218.17	86,957,314.55
				递延所得税负债			
				其他非流动负债			
				非流动负债合计		587,143,737.02	764,028,921.73
				负债合计		10,036,362,420.28	5,632,629,297.22
非流动资产：				所有者权益(或股东权益)：			
发放贷款和垫款				实收资本(或股本)	31	293,960,000.00	220,470,000.00
债权投资				其他权益工具			
可供出售金融资产			500,000.00	其中：优先股			
其他债权投资				永续债			
持有至到期投资				资本公积	32	681,013,586.77	313,236,629.19
长期应收款	9	1,587,999,807.26	1,235,888,201.28	减：库存股			
长期股权投资	10	191,019,046.68	150,715,795.20	其他综合收益			
其他权益工具投资	11	500,000.00		专项储备	33	2,641,686.44	4,333,217.10
其他非流动金融资产				盈余公积	34	61,071,112.46	52,961,507.67
投资性房地产				一般风险准备			
固定资产	12	575,402,849.76	567,334,689.88	未分配利润	35	478,195,140.91	370,661,771.33
在建工程	13	334,159,311.53	69,059,470.42	归属于母公司所有者权益合计		1,516,881,526.58	961,663,125.29
生产性生物资产				少数股东权益		9,634,689.35	632,765.60
油气资产				所有者权益合计		1,526,516,215.93	962,295,890.89
使用权资产							
无形资产	14	44,880,236.13	39,586,341.70				
开发支出							
商誉							
长期待摊费用	15	1,540,216.12	1,539,286.57				
递延所得税资产	16	100,176,648.21	96,282,221.60				
其他非流动资产	17	2,905,188.60	66,383,504.78				
非流动资产合计		2,838,583,304.29	2,227,289,511.43				
资产总计		11,562,878,636.21	6,594,925,188.11	负债和所有者权益总计		11,562,878,636.21	6,594,925,188.11

法定代表人：

杨震宇

字杨
印震

主管会计工作的负责人：

吴明霞

第 7 页 共 90 页

霞吴
印明

会计机构负责人：

吴明霞

霞吴
印明

母 公 司 资 产 负 债 表

2019年12月31日

会企01表

单位:人民币元

编制单位:浙江运达风电股份有限公司

资产	注释号	期末数	期初数	负债和所有者权益	注释号	期末数	期初数
流动资产:				流动负债:			
货币资金		2,971,358,214.83	1,320,530,861.89	短期借款		30,036,250.00	175,000,000.00
交易性金融资产				交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据			200,765,940.26	应付票据		3,116,155,524.24	1,843,178,501.44
应收账款	1	2,598,418,754.16	1,932,117,770.21	应付账款		1,789,122,064.56	1,662,610,395.66
应收款项融资		51,086,824.07		预收款项		3,394,333,337.08	465,500,634.10
预付款项		297,878,922.28	8,154,983.97	合同负债			
其他应收款	2	305,247,301.33	83,800,237.51	应付职工薪酬		28,064,000.00	26,487,283.00
存货		1,559,351,501.30	658,410,100.89	应交税费		2,255,085.14	32,668,373.02
合同资产				其他应付款		72,547,211.05	428,622,210.43
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			60,000,000.00
其他流动资产		104,054,125.05	92,603,521.30	其他流动负债		58,543,406.18	87,287,922.68
流动资产合计		7,887,395,643.02	4,296,383,416.03	流动负债合计		8,491,056,878.25	4,781,355,320.33
非流动资产:				非流动负债:			
债权投资				长期借款			225,200,000.00
可供出售金融资产			500,000.00	应付债券			
其他债权投资				其中: 优先股			
持有至到期投资				永续债			
长期应收款		1,627,999,807.26	1,275,888,201.28	租赁负债			
长期股权投资	3	442,009,046.68	340,405,795.20	长期应付款		22,000,000.00	22,000,000.00
其他权益工具投资		500,000.00		长期应付职工薪酬			
其他非流动金融资产				预计负债		480,405,518.85	426,171,607.18
投资性房地产				递延收益		80,063,218.17	85,682,314.55
固定资产		464,940,172.92	452,304,833.42	递延所得税负债			
在建工程		7,638,165.95	13,701,851.98	其他非流动负债			
生产性生物资产				非流动负债合计		582,468,737.02	759,053,921.73
油气资产				负债合计		9,073,525,615.27	5,540,409,242.06
使用权资产				所有者权益(或股东权益):			
无形资产		33,355,615.52	27,774,080.47	实收资本(或股本)		293,960,000.00	220,470,000.00
开发支出				其他权益工具			
商誉				其中: 优先股			
长期待摊费用		1,540,216.12	1,539,286.57	永续债			
递延所得税资产		99,135,925.15	96,179,428.28	资本公积		681,013,586.77	313,236,629.19
其他非流动资产		1,655,188.60	6,013,509.28	减: 库存股			
非流动资产合计		2,678,774,138.20	2,214,306,986.48	其他综合收益			
资产总计		10,566,169,781.22	6,510,690,402.51	专项储备			
				盈余公积		61,071,112.46	52,961,507.67
				未分配利润		456,599,466.72	383,613,023.59
				所有者权益合计		1,492,644,165.95	970,281,160.45
				负债和所有者权益总计		10,566,169,781.22	6,510,690,402.51

法定代表人:

杨常宇

宇杨
印震

主管会计工作的负责人:

吴明霞

第 8 页 共 90 页

会计机构负责人:

吴明霞

霞吴
印明

霞吴
印明

6-1-10

天吴会计师事务所(普通合伙)
审核之章

cninf
巨潮资讯
www.cninfo.com.cn

合并利润表

2019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	1	5,010,260,787.05	3,311,767,650.60
其中：营业收入	1	5,010,260,787.05	3,311,767,650.60
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	1	4,942,924,249.02	3,255,411,507.35
其中：营业成本	1	4,151,213,414.45	2,680,641,117.56
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	2	21,790,970.47	21,146,388.25
销售费用	3	563,893,777.62	356,923,722.20
管理费用	4	42,944,609.90	49,990,114.03
研发费用	5	182,802,352.33	127,395,748.87
财务费用	6	-19,720,875.75	19,314,416.44
其中：利息费用		15,850,038.25	15,958,642.06
利息收入		35,765,100.55	3,723,887.63
加：其他收益	7	50,408,242.11	48,625,962.25
投资收益（损失以“-”号填列）	8	4,003,251.48	22,088,878.76
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,003,251.48	5,818,226.43
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	9	-11,067,739.29	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	10		-5,131,252.26
资产处置收益（损失以“-”号填列）	11	-844.20	-61,067.98
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		110,679,448.13	121,878,664.02
加：营业外收入	12	2,461,485.86	2,647,764.70
减：营业外支出	13	363,157.86	179,989.92
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		112,777,776.13	124,346,438.80
减：所得税费用	14	6,200,228.02	4,044,787.56
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		106,577,548.11	120,301,651.24
（一）按经营持续性分类：			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		106,577,548.11	120,301,651.24
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）		106,575,624.36	120,373,884.95
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,923.75	-72,233.71
六、其他综合收益的税后净额			
归属于母公司所有者的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. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 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		106,577,548.11	120,301,651.24
归属于母公司所有者的综合收益总额		106,575,624.36	120,373,884.95
归属于少数股东的综合收益总额		1,923.75	-72,233.71
八、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.40	0.55
（二）稀释每股收益		0.40	0.55

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

杨震宇

宇杨
印震

吴明霞

霞吴
印明

吴明霞

霞吴
印明

第 9 页 共 90 页

6-1-11

天健会计师事务所(特殊普通合伙)
审核之章

cninf
巨潮资讯
www.cninfo.com.cn

母公司利润表

2019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	5,299,646,398.15	3,525,602,817.62
减：营业成本	1	4,507,485,405.07	2,911,936,502.96
税金及附加		19,282,008.06	18,795,663.33
销售费用		559,117,632.95	361,157,127.82
管理费用		28,442,905.89	35,540,453.42
研发费用		182,802,352.33	127,395,748.87
财务费用		-18,752,262.52	19,427,218.81
其中：利息费用		15,850,038.25	15,958,642.06
利息收入		34,887,062.64	3,573,396.24
加：其他收益		49,990,808.61	48,030,362.25
投资收益（损失以“-”号填列）	2	4,003,251.48	22,019,380.18
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,003,251.48	5,818,226.43
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）		-11,118,888.02	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-5,041,841.97
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-844.20	-41,620.96
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		64,142,684.24	116,316,381.91
加：营业外收入		2,459,685.86	2,636,764.67
减：营业外支出		269,688.67	952.82
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		66,332,681.43	118,952,193.76
减：所得税费用		-5,700,040.29	2,145,623.44
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		72,032,721.72	116,806,570.32
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		72,032,721.72	116,806,570.32
（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. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		72,032,721.72	116,806,570.32

法定代表人：

杨震宇

主管会计工作的负：

姜明霞

会计机构负责人：

姜明霞

杨震宇印

吴霞印

吴霞印

第 10 页 共 90 页

6-1-12

天职会计师事务所(特殊普通合伙)
审核之章

cninf
巨潮资讯
www.cninfo.com.cn



合并现金流量表

2019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		6,313,648,931.54	3,089,482,863.91
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		17,604,166.92	29,763,958.84
收到其他与经营活动有关的现金	1	126,135,090.71	36,707,678.78
经营活动现金流入小计		6,457,388,189.17	3,155,954,501.53
购买商品、接受劳务支付的现金		3,199,723,275.51	2,211,279,863.87
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		199,049,210.45	179,106,298.45
支付的各项税费		172,475,694.89	160,265,551.51
支付其他与经营活动有关的现金	2	1,450,254,543.02	399,964,604.81
经营活动现金流出小计		5,021,502,723.87	2,950,616,318.64
经营活动产生的现金流量净额		1,435,885,465.30	205,338,182.89
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		4,800,000.00	6,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		25,051.98	41,153.19
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	3	251,000,000.00	224,270,652.33
投资活动现金流入小计		255,825,051.98	230,311,805.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		204,607,178.99	122,600,414.53
投资支付的现金		41,100,000.00	28,850,000.00
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			
支付其他与投资活动有关的现金	4		160,000,000.00
投资活动现金流出小计		245,707,178.99	311,450,414.53
投资活动产生的现金流量净额		10,117,872.99	-81,138,609.01
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		450,266,957.58	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		9,000,000.00	
取得借款收到的现金		30,000,000.00	388,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	5	6,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		486,266,957.58	388,000,000.00
偿还债务支付的现金		460,200,000.00	238,600,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		16,422,270.63	21,801,091.01
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	6	8,641,509.41	
筹资活动现金流出小计		485,263,780.04	260,401,091.01
筹资活动产生的现金流量净额		1,003,177.54	127,598,908.99
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		1,447,006,515.83	251,798,482.87
加：期初现金及现金等价物余额		908,884,636.26	657,086,153.39
六、期末现金及现金等价物余额		2,355,891,152.09	908,884,636.26

法定代表人：

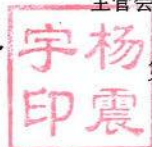
杨震宇

主管会计工作的负责人：

吴明霞

会计机构负责人：

吴明霞



母公司现金流量表

2019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	7,166,765,989.37	3,335,602,946.38
收到的税费返还	17,604,166.92	29,763,958.84
收到其他与经营活动有关的现金	126,820,344.83	37,790,027.86
经营活动现金流入小计	7,311,190,501.12	3,403,156,933.08
购买商品、接受劳务支付的现金	4,203,592,720.26	2,178,114,059.46
支付给职工以及为职工支付的现金	173,175,660.80	153,910,030.38
支付的各项税费	163,100,546.65	153,939,227.16
支付其他与经营活动有关的现金	1,931,552,454.39	764,649,538.18
经营活动现金流出小计	6,471,421,382.10	3,250,612,855.18
经营活动产生的现金流量净额	839,769,119.02	152,544,077.90
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	4,800,000.00	6,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	25,051.98	33,153.19
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	251,000,000.00	224,201,153.75
投资活动现金流入小计	255,825,051.98	230,234,306.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	89,051,801.38	48,134,049.75
投资支付的现金	102,400,000.00	33,350,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		160,000,000.00
投资活动现金流出小计	191,451,801.38	241,484,049.75
投资活动产生的现金流量净额	64,373,250.60	-11,249,742.81
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	441,266,957.58	
取得借款收到的现金	30,000,000.00	388,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	471,266,957.58	388,000,000.00
偿还债务支付的现金	460,200,000.00	238,600,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	16,400,676.45	21,801,091.01
支付其他与筹资活动有关的现金	2,641,509.41	
筹资活动现金流出小计	479,242,185.86	260,401,091.01
筹资活动产生的现金流量净额	-7,975,228.28	127,598,908.99
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	896,167,141.34	268,893,244.08
加：期初现金及现金等价物余额	889,066,899.79	620,173,655.71
六、期末现金及现金等价物余额	1,785,234,041.13	889,066,899.79

法定代表人：

杨青宇

宇杨
印震

主管会计工作的负责人：

吴明霞

第 12 页 共 90 页

会计机构负责人：

吴明霞

霞吴
印明

霞吴
印明

天晟会计师事务所(特殊普通合伙)
审核之章

合并所有者权益变动表

2019年度

单位：人民币元

项 目	本期数										上年同期数											
	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						
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 其中：优先股 永续债	资本公积	专项储备	其他综合收益	减：库存股	其他综合收益	资本公积	专项储备	其他综合收益	减：库存股	其他权益工具 其中：优先股 永续债	资本公积	专项储备	其他综合收益	减：库存股	其他综合收益	资本公积	专项储备	其他综合收益	减：库存股	
一、上年年末余额	220,470,000.00		52,963,507.07	4,333,271.10	370,601,171.33		370,601,171.33	632,765.80	982,955,800.89		220,470,000.00	313,236,629.19	4,154,986.66	41,200,850.64	261,908,843.41	704,399.31	261,908,843.41	41,200,850.64	4,154,986.66	41,200,850.64	261,908,843.41	704,399.31
加：会计政策变更																						
前期差错更正																						
同一控制下企业合并																						
其他																						
二、本年年初余额	220,470,000.00		52,963,507.07	4,333,271.10	370,601,171.33		370,601,171.33	632,765.80	982,955,800.89		220,470,000.00	313,236,629.19	4,154,986.66	41,200,850.64	261,908,843.41	704,399.31	261,908,843.41	41,200,850.64	4,154,986.66	41,200,850.64	261,908,843.41	704,399.31
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	73,490,000.00		7,203,272.17	-1,001,520.66	99,372,352.19		99,372,352.19	9,000,000.00	855,152,975.03		73,490,000.00	307,776,957.58	-821,765.56	11,650,657.03	106,030,257.92	-72,232.71	106,030,257.92	11,650,657.03	-821,765.56	106,030,257.92	-72,232.71	106,030,257.92
（一）综合收益总额																						
（二）所有者投入和减少资本	73,490,000.00							9,000,000.00	855,152,975.03		73,490,000.00	307,776,957.58										
1. 所有者投入的普通股	73,490,000.00							9,000,000.00	855,152,975.03		73,490,000.00	307,776,957.58										
2. 其他权益工具持有者投入资本																						
3. 股份支付计入所有者权益的金额																						
4. 其他																						
（三）利润分配																						
1. 提取盈余公积																						
2. 提取一般风险准备																						
3. 对所有者的（或股东的）分配																						
4. 其他																						
（四）所有者权益内部结转																						
1. 资本公积转增资本（或股本）																						
2. 盈余公积转增资本（或股本）																						
3. 盈余公积弥补亏损																						
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																						
5. 其他综合收益结转留存收益																						
6. 其他																						
（五）专项储备																						
1. 专项储备																						
2. 本期计提																						
（六）其他																						
四、本期末余额	293,960,000.00		60,166,779.24	3,331,750.44	469,973,523.52		469,973,523.52	1,632,765.80	1,838,108,775.92		293,960,000.00	620,013,586.77	3,331,750.44	52,851,507.67	376,973,523.52	632,765.80	376,973,523.52	52,851,507.67	3,331,750.44	52,851,507.67	376,973,523.52	632,765.80

法定代表人：杨宇宇
 主管会计工作的负责人：姜明霞
 会计机构负责人：姜明霞

杨宇宇印
 姜明霞印
 吴霞印

天诚会计师事务所(普通合伙) 审核之章

母公司所有者权益变动表

2019年度

金额单位：人民币元

项目	本期末							上年末								
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 优先 股	资本公积	减：其他 库存股	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 优先 股	资本公积	减：其他 库存股	专项 储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	220,470,000.00		313,236,629.19			52,951,307.67	383,613,023.59	970,281,160.45	220,470,000.00		313,236,629.19			41,280,850.64	278,487,110.30	854,776,471.36
加：会计政策变更						906,332.62	8,156,953.58	9,063,286.20								
前期差错更正																
其他																
二、本年年初余额	220,470,000.00		313,236,629.19			53,857,640.29	391,770,017.17	979,344,446.65	220,470,000.00		313,236,629.19			41,280,850.64	278,487,110.30	854,776,471.36
三、本年年末余额	73,490,000.00		367,776,957.58			7,203,272.17	64,825,449.55	513,295,679.30	116,886,570.32		11,680,657.03			11,680,657.03	105,125,913.29	115,594,689.09
(一) 综合收益总额							72,032,721.72	72,032,721.72								
(二) 所有者投入和减少资本	73,490,000.00		367,776,957.58					441,266,957.58								
1. 所有者投入的普通股	73,490,000.00		367,776,957.58					441,266,957.58								
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他																
(三) 利润分配																
1. 提取盈余公积						7,203,272.17	-7,203,272.17							11,680,657.03	-11,680,657.03	
2. 对所有者(或股东)的分配						7,203,272.17	-7,203,272.17							11,680,657.03	-11,680,657.03	
3. 其他																
(四) 所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本(或股本)																
2. 盈余公积转增资本(或股本)																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																
5. 其他综合收益结转留存收益																
6. 其他																
(五) 专项储备																
1. 本期提取						7,126,332.95		7,126,332.95								
2. 本期使用						-7,126,332.95		-7,126,332.95								
(六) 其他																
四、本年年末余额	220,470,000.00		681,013,586.77			61,071,112.46	456,594,416.72	1,482,644,155.95	220,470,000.00		313,236,629.19			52,951,307.67	383,613,023.59	970,281,160.45

法定代表人：杨宇宇

宇杨 印震

注册会计师：吴明

吴明 印震

注册会计师：姜明波

姜明波 印震

天职会计师事务所(特殊普通合伙) 印震之章

浙江运达风电股份有限公司

财务报表附注

2019 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29,396.00万元,股份总数29,396.00万股(每股面值1元)。其中,有限售条件的流通股份:A股220,470,000股;无限售条件的流通股份A股73,490,000股。公司股票已于2019年4月26日在深圳证券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设计、技术开发、转让、测试及咨询服务,环保工程设备的装配与成套,风电场的投资管理、工程建设及运行维护服务,风力发电机组及零部件的销售、安装和制造(限下属分支机构),金属材料的销售,经营进出口业务。主要产品为风力发电机组。

本财务报表业经公司2020年3月19日四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11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

(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) 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。

(八) 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期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的即期汇率折算，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。

（九）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、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。

对于不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款,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
其他应收款——应收备用金组合	款项性质	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) 按组合计量预期信用损失的应收款项

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	承兑票据出票人	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，编制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
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，整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

2) 应收账款——逾期账龄组合的逾期账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账 龄	应收账款 预期信用损失率(%)
未逾期	0.00
逾期6个月内	0.50
逾期6个月-1年	4.00
逾期1-2年	10.00
逾期2-3年	25.00
逾期3-4年	50.00

逾期 4-5 年	80.00
逾期 5 年以上	100.00

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）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，按照单个存货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。

（十一）长期股权投资

1. 共同控制、重要影响的判断

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。

(十二) 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	5	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

3. 融资租入固定资产的认定依据、计价方法和折旧方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：(1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；(2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；(3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分 [通常占租赁资产使用寿命的 75%以上 (含 75%)]；(4) 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90%以上 (含 90%)]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90%以上 (含 90%)]；(5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

(十三) 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。

(十四) 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。

(十五) 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。

(十六) 部分长期资产减值

对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、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。

(十七) 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。

(十八) 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。

(十九) 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) 收入

1. 收入确认原则

(1) 销售商品

销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认: 1) 将商品所有权上的主要风险和报酬

转移给购货方；2) 公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；3) 收入的金额能够可靠地计量；4) 相关的经济利益很可能流入；5) 相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

(2) 提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的(同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量)，采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已完工作的测量/已经提供劳务占应提供劳务总量的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认劳务收入。

(3) 让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时，确认让渡资产使用权的收入。利息收入按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

2. 收入确认的具体方法

公司主要销售风力发电设备等产品。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。

(二十一) 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。

(二十二) 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。

(二十三) 租赁

1. 经营租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

2. 融资租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

公司为出租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

(二十四) 安全生产费

公司按照财政部、国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16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。

(二十五) 重要会计政策和会计估计变更

1. 重要会计政策变更

(1) 企业会计准则变化引起的会计政策变更

1) 本公司根据财政部《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）、《关于修订印发合并财务报表格式（2019 版）的通知》（财会〔2019〕16 号）和企业会计准则的要求编制 2019 年度财务报表，此项会计政策变更采用追溯调整法。2018 年度财务报表受重要影响的报表项目和金额如下：

原列报报表项目及金额		新列报报表项目及金额	
应收票据及应收账款	2,133,217,678.12	应收票据	200,765,940.26
		应收账款	1,932,451,737.86

应付票据及应付账款	3,988,938,456.99	应付票据	1,894,057,104.76
		应付账款	2,094,881,352.23

2) 本公司自 2019 年 1 月 1 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》《企业会计准则第 24 号——套期保值》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(以下简称新金融工具准则)。根据相关新旧准则衔接规定,对可比期间信息不予调整,首次执行日执行新准则与原准则的差异追溯调整本报告期期初留存收益或其他综合收益。

新金融工具准则改变了金融资产的分类和计量方式,确定了三个主要的计量类别:摊余成本;以公允价值计量且其变动计入其他综合收益;以公允价值计量且其变动计入当期损益。公司考虑自身业务模式,以及金融资产的合同现金流特征进行上述分类。权益类投资需按公允价值计量且其变动计入当期损益,但在初始确认时可选择按公允价值计量且其变动计入其他综合收益(处置时的利得或损失不能回转到损益,但股利收入计入当期损益),且该选择不可撤销。

新金融工具准则要求金融资产减值计量由“已发生损失模型”改为“预期信用损失模型”,适用于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、租赁应收款。

① 执行新金融工具准则对公司 2019 年 1 月 1 日财务报表的主要影响如下:

项 目	合并资产负债表		
	2018 年 12 月 31 日	新金融工具准则 调整影响	2019 年 1 月 1 日
应收票据	200,765,940.26	-182,564,340.26	18,201,600.00
应收账款	1,932,451,737.86	8,450,088.34	1,940,901,826.20
应收款项融资		183,701,940.26	183,701,940.26
其他应收款	31,105,018.30	1,079,686.78	32,184,705.08
可供出售金融资产	500,000.00	-500,000.00	
其他权益工具投资		500,000.00	500,000.00
递延所得税资产	96,282,221.60	-1,600,025.11	94,682,196.49
短期借款	175,000,000.00	225,465.99	175,225,465.99
其他应付款	28,201,504.68	-586,888.20	27,614,616.48
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	79,140.27	60,079,140.27

长期借款	225,200,000.00	282,281.94	225,482,281.94
未分配利润	370,661,771.33	8,161,017.39	378,822,788.72
盈余公积	52,961,507.67	906,332.62	53,867,840.29
项 目	母公司资产负债表		
	2018年12月31日	新金融工具准则 调整影响	2019年1月1日
应收票据	200,765,940.26	-182,564,340.26	18,201,600.00
应收账款	1,932,117,770.21	8,450,088.34	1,940,567,858.55
应收款项融资		183,701,940.26	183,701,940.26
其他应收款	83,800,237.51	1,075,048.37	84,875,285.88
可供出售金融资产	500,000.00	-500,000.00	
其他权益工具投资		500,000.00	500,000.00
递延所得税资产	96,179,428.28	-1,599,410.51	94,580,017.77
短期借款	175,000,000.00	225,465.99	175,225,465.99
其他应付款	428,622,210.43	-586,888.20	428,035,322.23
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	79,140.27	60,079,140.27
长期借款	225,200,000.00	282,281.94	225,482,281.94
未分配利润	383,613,023.59	8,156,993.58	391,770,017.17
盈余公积	52,961,507.67	906,332.62	53,867,840.29

② 2019年1月1日，公司金融资产和金融负债按照新金融工具准则和按原金融工具准则的规定进行分类和计量结果对比如下表：

项 目	原金融工具准则		新金融工具准则	
	计量类别	账面价值	计量类别	账面价值
货币资金	贷款和应收款项	1,340,348,598.36	以摊余成本计量的金融资产	1,340,348,598.36
应收票据	贷款和应收款项	200,765,940.26	以摊余成本计量的金融资产	18,201,600.00
			以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	183,701,940.26
应收账款	贷款和应收款项	1,932,451,737.86	以摊余成本计量的金融资产	1,940,901,826.20

其他应收款	贷款和应收款项	31,105,018.30	以摊余成本计量的金融资产	32,184,705.08
可供出售金融资产	可供出售金融资产	500,000.00	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	
应付票据	其他金融负债	1,894,057,104.76	以摊余成本计量的金融负债	1,894,057,104.76
应付账款	其他金融负债	2,094,881,352.23	以摊余成本计量的金融负债	2,094,881,352.23
短期借款	其他金融负债	175,000,000.00	以摊余成本计量的金融负债	175,225,465.99
其他应付款	其他金融负债	28,201,504.68	以摊余成本计量的金融负债	27,614,616.48
一年内到期的非流动负债	其他金融负债	60,000,000.00	以摊余成本计量的金融负债	60,079,140.27
其他流动负债	其他金融负债	87,287,922.68	以摊余成本计量的金融负债	87,287,922.68
长期借款	其他金融负债	225,200,000.00	以摊余成本计量的金融负债	225,482,281.94

③ 2019年1月1日，公司原金融资产和金融负债账面价值调整为按照新金融工具准则的规定进行分类和计量的新金融资产和金融负债账面价值的调节表如下：

项目	按原金融工具准则列示的账面价值 (2018年12月31日)	重分类	重新计量	按新金融工具准则列示的账面价值 (2019年1月1日)
A. 金融资产				
a. 摊余成本				
货币资金	1,340,348,598.36			1,340,348,598.36
应收票据				
按原金融工具准则列示的账面价值(2018年12月31日)	200,765,940.26			
重新计量：预期信用损失			1,137,600.00	
减：转出至以公允价值计量且其变动计入其他综合收益		-183,701,940.26		
按新金融工具准则列示的账面价值(2019				18,201,600.00

年1月1日)				
应收账款				
按原金融工具准则列示的账面价值(2018年12月31日)	1,932,451,737.86			
重新计量:预期信用损失			8,450,088.34	
按新金融工具准则列示的账面价值(2019年1月1日)				1,940,901,826.20
其他应收款				
按原金融工具准则列示的账面价值(2018年12月31日)	31,105,018.30			
重新计量:预期信用损失			1,079,686.78	
按新金融工具准则列示的账面价值(2019年1月1日)				32,184,705.08
以摊余成本计量的总金融资产	3,504,671,294.78	-183,701,940.26	10,667,375.12	3,331,636,729.64

b. 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益

应收款项融资				
按原金融工具准则列示的账面价值(2018年12月31日)				
加:自贷款和应收款项转入		183,701,940.26		
按新金融工具准则列示的账面价值(2019年1月1日)				183,701,940.26
可供出售金融资产				
按原金融工具准则列示的账面价值(2018年12月31日)	500,000.00			

减：转出至以公允价值计量且其变动计入其他综合收益		-500,000.00		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				
其他权益工具投资				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）				
加：自可供出售金融资产转入		500,000.00		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				500,000.00
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的总金融资产	500,000.00	183,701,940.26		184,201,940.26

B. 金融负债

摊余成本

应付票据	1,894,057,104.76			1,894,057,104.76
应付账款	2,094,881,352.23			2,094,881,352.23
短期借款				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	175,000,000.00			
加：自其他金融负债转入		225,465.99		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				175,225,465.99
其他应付款				
按原金融工具准则列	28,201,504.68			

示的账面价值（2018年12月31日）				
减：转出至摊余成本计量的金融负债		-586,888.20		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				27,614,616.48
一年内到期的非流动负债				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	60,000,000.00			
加：自其他金融负债转入		79,140.27		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				60,079,140.27
其他流动负债	87,287,922.68			87,287,922.68
长期借款				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	225,200,000.00			
加：自其他金融负债转入		282,281.94		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				225,482,281.94
以摊余成本计量的总金融负债	4,564,627,884.35			4,564,627,884.35

④ 2019年1月1日，公司原金融资产减值准备期末金额调整为按照新金融工具准则的规定进行分类和计量的新损失准备的调节表如下：

项 目	按原金融工具准则计提损失准备（2018年12月31日）	重分类	重新计量	按新金融工具准则计提损失准备（2019年1月1日）
应收票据	1,896,000.00		-1,137,600.00	758,400.00

应收账款	16,275,058.70		-8,450,088.34	7,824,970.36
其他应收款	3,763,100.00		-1,079,686.78	2,683,413.22

3) 本公司自 2019 年 6 月 10 日起执行经修订的《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》，自 2019 年 6 月 17 日起执行经修订的《企业会计准则第 12 号——债务重组》。该项会计政策变更采用未来适用法处理。

四、税项

(一) 主要税种及税率

税 种	计税依据	税 率
增值税	销售货物或提供应税劳务	16%、13%、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	应缴流转税税额	7%、5%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育附加	应缴流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、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
本公司	15%
除上述以外的其他纳税主体	25%

(二) 税收优惠

1. 企业所得税

根据浙江省科学技术厅、浙江省财政厅、浙江省国家税务局、浙江省地方税务局 2017 年 11 月 13 日下发的高新技术企业证书（证书编号 GR201733002278），公司通过高新技术企业复审，2019 年度享受 15% 企业所得税优惠税率。

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 16%/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。2019 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 1,760.42 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 2019 年 1 月 1 日财务报表数，期末数指 2019 年 12 月 31 日财务报表数，本期指 2019 年度，上年同期指 2018 年度。母公司同。

（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	1,002.20	1,252.88
银行存款	3,075,520,691.79	1,068,486,860.81
其他货币资金	471,641,631.80	271,860,484.67
合 计	3,547,163,325.79	1,340,348,598.36
其中：存放在境外的款项总额		

（2）受限制的货币资金明细

项 目	期末数	期初数
承兑保证金	449,274,173.70	271,463,962.10
保函保证金	21,990,000.00	
质押的银行存款[注 1]	714,860,000.00	
土地复垦押金[注 2]	5,148,000.00	
理财产品募集期资金		160,000,000.00
合 计	1,191,272,173.70	431,463,962.10

[注 1]：系公司结构性存款 145,000,000.00 元，大额存单 569,860,000.00 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及昔阳县金寨风力发电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. 应收票据

(1) 明细情况

项 目	期初数[注]:		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票			
商业承兑汇票	18,960,000.00	758,400.00	18,201,600.00
合 计	18,960,000.00	758,400.00	18,201,600.00

(2) 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	
商业承兑汇票	758,400.00				758,400.00			
小 计	758,400.00				758,400.00			

[注]: 期初数与上期期末余额(2018年12月31日)差异详见本财务报表附注三(二十五)1(1)2)之说明。

3. 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(%)	
按组合计提坏账准备	2,617,881,157.00	100.00	19,222,824.57	0.73	2,598,658,332.43
合 计	2,617,881,157.00	100.00	19,222,824.57	0.73	2,598,658,332.43

(续上表)

种 类	期初数[注]				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,663,880,263.23	52.25	7,824,970.36	0.47	1,656,055,292.87
合同约定的长期应收性质款项	1,520,734,734.61	47.75			1,520,734,734.61
合 计	3,184,614,997.84	100.00	7,824,970.36	0.25	3,176,790,027.48
其中: 列示于应收	1,948,726,796.56	61.19	7,824,970.36	0.40	1,940,901,826.20

账款					
列示于长期 应收款	1,235,888,201.28	38.81			1,235,888,201.28

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1（1）2之说明。

2) 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(%)
未逾期	1,618,457,926.29		
逾期6个月内	730,768,091.64	3,653,840.46	0.50
逾期6个月-1年	228,120,604.49	9,124,824.18	4.00
逾期1-2年	37,347,215.90	3,734,721.59	10.00
逾期3-4年	955,760.68	477,880.34	50.00
逾期5年以上	2,231,558.00	2,231,558.00	100.00
小计	2,617,881,157.00	19,222,824.57	0.73

(2) 坏账准备变动情况

1) 明细情况

项目	期初数	本期增加			本期减少			期末数
		计提	收回	其他	转回	核销	其他	
按组合计提 坏账准备	7,824,970.36	11,397,854.21						19,222,824.57
小计	7,824,970.36	11,397,854.21						19,222,824.57

(3) 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
中国华能集团有限公司下属公司	461,827,094.46	17.64	6,354,084.62
中国电力建设集团有限公司下属公司	457,878,168.57	17.49	2,205,998.89
中国长江三峡集团有限公司下属公司	362,989,929.73	13.87	768,957.52
浩泰新能源装备有限公司	219,955,760.68	8.40	904,780.34
中国能源建设股份有限公司下属公司	185,611,784.17	7.09	375,037.85
小计	1,688,262,737.61	64.49	10,608,859.22

4. 应收款项融资

(1) 明细情况

1) 类别明细

项 目	期末数					
	初始成本	利息调整	应计利息	公允价值变动	账面价值	减值准备
应收票据	51,086,824.07				51,086,824.07	
合 计	51,086,824.07				51,086,824.07	

(续上表)

项 目	期初数[注]					
	初始成本	利息调整	应计利息	公允价值变动	账面价值	减值准备
应收票据	183,701,940.26				183,701,940.26	
合 计	183,701,940.26				183,701,940.26	

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1(1)2)之说明。

2) 采用组合计提坏账准备的应收款项融资

项 目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
银行承兑汇票组合	51,086,824.07		
小 计	51,086,824.07		

5. 预付款项

(1) 账龄分析

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	296,846,265.13	99.54		296,846,265.13	4,635,698.03	46.07		4,635,698.03
1-2 年	1,107,644.06	0.37		1,107,644.06	4,973,592.07	49.44		4,973,592.07
2-3 年	233,636.53	0.08		233,636.53	434,526.70	4.32		434,526.70
3 年以上	21,810.01	0.01		21,810.01	17,472.00	0.17		17,472.00

合 计	298,209,355.73	100.00		298,209,355.73	10,061,288.80	100.00		10,061,288.80
-----	----------------	--------	--	----------------	---------------	--------	--	---------------

(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(%)
包头天顺风电设备有限公司	49,867,994.80	16.72
大连华锐重工铸业有限公司	40,475,206.00	13.57
中国水利水电第四工程局有限公司	39,090,835.75	13.11
上海江亚动力机械有限公司	25,881,127.74	8.68
江苏海力风电设备科技有限公司	21,458,632.00	7.20
小 计	176,773,796.29	59.28

6. 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					
其中：其他应收款	43,002,241.07	100.00	3,111,698.30	7.24	39,890,542.77
合 计	43,002,241.07	100.00	3,111,698.30	7.24	39,890,542.77

(续上表)

种 类	期初数[注]				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备	34,823,798.30	99.87	2,639,093.22	7.58	32,184,705.08
单项金额不重大但单项计提坏账准备	44,320.00	0.13	44,320.00	100.00	
合 计	34,868,118.30	100.00	2,683,413.22	7.70	32,184,705.08

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1(1)2之说明。

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(%)
应收备用金组合	488,845.40		
逾期账龄组合	42,513,395.67	3,111,698.30	7.32
小计	43,002,241.07	3,111,698.30	7.24

(2) 账龄情况

项目	期末账面余额
未逾期	35,359,012.79
逾期6个月内	1,467,265.17
逾期6个月-1年	660,494.42
逾期1-2年	896,917.36
逾期2-3年	1,556,599.25
逾期3-4年	911,093.94
逾期4-5年	36,522.36
逾期5年以上	2,114,335.78
小计	43,002,241.07

(3) 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		2,683,413.22		2,683,413.22
本期计提		428,285.08		428,285.08
本期收回				
本期转回				
本期核销				
其他变动				
期末数		3,111,698.30		3,111,698.30

(4) 其他应收款款项性质分类情况

款项性质	期末数	期初数
押金保证金	36,991,712.30	29,023,606.52
应收暂付款	5,010,299.43	5,142,577.43
员工备用金	488,845.40	565,636.82
其他	511,383.94	136,297.53
合计	43,002,241.07	34,868,118.30

(5) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	附属公司	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	华能招标有限公司	押金保证金	2,790,742.64	未逾期	6.49	
	华能凉山州新能源发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	未逾期	2.33	
			500,000.00	逾期 6 个月内	1.16	2,500.00
			500,000.00	逾期 1-2 年	1.16	50,000.00
	华能赤峰新能源有限公司	押金保证金	1,500,000.00	未逾期	3.49	
	华能白城风力发电有限公司	押金保证金	1,500,000.00	未逾期	3.49	
	华能秦皇岛风力发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	未逾期	2.33	
	华能海兴风力发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	未逾期	2.33	
	华能忻州新能源发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	未逾期	2.33	
	华能云和风力发电有限公司	押金保证金	500,000.00	未逾期	1.16	
华能庆元风力发电有限公司	押金保证金	500,000.00	未逾期	1.16		
中国电力建设集团有限公司	山东电力建设第三工程有限公司	押金保证金	8,544,985.00	未逾期	19.87	
	中国水电工程顾问集团有限公司	押金保证金	101,000.00	未逾期	0.23	
			10,000.00	逾期 6 个月内	0.02	50.00
	中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	押金保证金	5,000.00	逾期 6 个月内	0.01	25.00
中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	应收暂付款	2,000.00	未逾期			

	中国电建集团湖北工程有限公司	押金保证金	2,000.00	逾期 2-3 年		500.00
	中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司	押金保证金	1,000.00	逾期 1-2 年		100.00
华润守正招标有限公司	华润守正招标有限公司	押金保证金	4,031,600.00	未逾期	9.38	
山东国瑞工程咨询有限公司	山东国瑞工程咨询有限公司	押金保证金	2,921,525.00	未逾期	6.79	
北京可汗之风科技有限公司	北京可汗之风科技有限公司	押金保证金	1,862,000.00	逾期 5 年以上	4.33	1,862,000.00
小 计			29,271,852.64		68.06	1,915,175.00

7. 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	989,224,938.92		989,224,938.92	67,878,347.62		67,878,347.62
原材料	747,272,706.45	15,159,501.49	732,113,204.96	549,789,663.63	15,615,972.51	534,173,691.12
在产品	252,858,045.30		252,858,045.30	137,363,574.71		137,363,574.71
其他周转材料	5,233,149.25		5,233,149.25	6,795,968.60		6,795,968.60
库存商品	36,831,433.99		36,831,433.99			
风场开发成本	19,323,647.93		19,323,647.93	7,181,518.44		7,181,518.44
委托加工物资	12,300,486.85		12,300,486.85	3,575,209.71		3,575,209.71
合 计	2,063,044,408.69	15,159,501.49	2,047,884,907.20	772,584,282.71	15,615,972.51	756,968,310.20

(2) 存货跌价准备

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	15,615,972.51			456,471.02		15,159,501.49
小 计	15,615,972.51			456,471.02		15,159,501.49

8. 其他流动资产

项 目	期末数	期初数
增值税期末留抵税额	137,714,441.03	3,226,151.74

预缴所得税	2,281,508.68	797.08
待摊费用	1,406,094.22	1,707,834.08
理财产品		91,000,000.00
合 计	141,402,043.93	95,934,782.90

9. 长期应收款

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
分期收款销售商品	1,587,999,807.26		1,587,999,807.26	1,235,888,201.28		1,235,888,201.28
合 计	1,587,999,807.26		1,587,999,807.26	1,235,888,201.28		1,235,888,201.28

10. 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	191,019,046.68		191,019,046.68	150,715,795.20		150,715,795.20
合 计	191,019,046.68		191,019,046.68	150,715,795.20		150,715,795.20

(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	35,321,795.20			6,075,231.03	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	34,800,000.00	17,100,000.00		-2,063,767.62	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	44,364,000.00			-8,211.93	
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	18,000,000.00				
广西马腾聚合新能源科技有限公司		24,000,000.00			

瑞安市新运新能源有限公司	750,000.00				
合计	150,715,795.20	41,100,000.00			4,003,251.48

(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						
中国水电顾问集团风电隆回有限公司		4,800,000.00			36,597,026.23	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司					49,836,232.38	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司					44,355,788.07	
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					18,000,000.00	
广西马腾聚合新能源科技有限公司					24,000,000.00	
瑞安市新运新能源有限公司					750,000.00	
合计		4,800,000.00			191,019,046.68	

11. 其他权益工具投资

项目	期末数	期初数[注]	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
玉环长达发电有限公司	500,000.00	500,000.00			
小计	500,000.00	500,000.00			

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1(1)2之说明。

12. 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	302,700,765.73	532,681,093.74	9,409,555.48	16,848,877.13	861,640,292.08
本期增加金额	29,153,008.27	64,117,645.65	3,145,498.47	2,854,595.46	99,270,747.85
1) 购置	28,739,544.97	34,070,509.19	3,145,498.47	2,854,595.46	68,810,148.09
2) 在建工程转入	413,463.30	30,047,136.46			30,460,599.76
本期减少金额		31,623,406.66	509,804.00	1,318,318.82	33,451,529.48
1) 处置或报废		10,503,696.28	509,804.00	1,318,318.82	12,331,819.10
2) 其他减少		21,119,710.38			21,119,710.38
期末数	331,853,774.00	565,175,332.73	12,045,249.95	18,385,153.77	927,459,510.45
累计折旧					
期初数	57,143,498.84	221,910,690.41	6,596,221.87	8,574,410.45	294,224,821.57
本期增加金额	9,790,046.08	55,351,033.46	577,424.71	1,812,331.39	67,530,835.64
1) 计提	9,790,046.08	55,351,033.46	577,424.71	1,812,331.39	67,530,835.64
本期减少金额		8,042,648.73	484,313.80	1,252,814.62	9,779,777.15
1) 处置或报废			484,313.80	1,252,814.62	1,737,128.42
2) 其他减少		8,042,648.73			8,042,648.73
期末数	66,933,544.92	269,219,075.14	6,689,332.78	9,133,927.22	351,975,880.06
减值准备					
期初数		80,780.63			80,780.63
期末数		80,780.63			80,780.63
账面价值					
期末账面价值	264,920,229.08	295,875,476.96	5,355,917.17	9,251,226.55	575,402,849.76
期初账面价值	245,557,266.89	310,689,622.70	2,813,333.61	8,274,466.68	567,334,689.88

(2) 融资租入固定资产

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
运输工具	556,307.64	259,841.90		296,465.74
小计	556,307.64	259,841.90		296,465.74

13. 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
昔阳皋落一期项目	298,558,163.40		298,558,163.40	37,867,208.49		37,867,208.49
3. XMW 机组开发项目	858,997.75		858,997.75	7,136,299.69		7,136,299.69
宇宙营风场项目	10,916,874.98		10,916,874.98	6,662,088.16		6,662,088.16
昔阳皋落二期项目	7,195,419.54		7,195,419.54	2,264,150.95		2,264,150.95
禹城苇河风场项目	7,628,532.97		7,628,532.97	6,342,016.15		6,342,016.15
WD156-4500 机组开发项目	5,618,064.90		5,618,064.90			
WD131-2.2 样机项目				5,918,492.54		5,918,492.54
其他工程	3,383,257.99		3,383,257.99	2,869,214.44		2,869,214.44
合 计	334,159,311.53		334,159,311.53	69,059,470.42		69,059,470.42

(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
WD131-2.2 样机项目	1,450.00	5,918,492.54	7,039,980.64	12,958,473.18		
3. XMW 机组开发项目	2,492.00	7,136,299.69	5,231,760.72	11,509,062.66		858,997.75
WD156-4500 机组开发项目	2,280.00		5,618,064.90			5,618,064.90
昔阳皋落一期项目	41,016.20	37,867,208.49	260,690,954.91			298,558,163.40
昔阳皋落二期项目	35,581.00	2,264,150.95	4,931,268.59			7,195,419.54
宇宙营风场项目	76,345.23	6,662,088.16	4,254,786.82			10,916,874.98
禹城苇河风场项目	47,336.00	6,342,016.15	1,286,516.82			7,628,532.97
其他工程		2,869,214.44	6,507,107.47	5,993,063.92		3,383,257.99
合 计		69,059,470.42	295,560,440.87	30,460,599.76		334,159,311.53

(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
WD131-2.2 样机项目	89.36	100.00				自筹
3. XMW 机组开发项目	49.63	50.00				自筹

WD156-4500 机组开发项目	24.64	25.00				自筹
昔阳泉落一期项目	72.79	90.00				自筹+募集资金
昔阳泉落二期项目	2.02	2.02				自筹
宇宙营风场项目	1.43	1.43	21,594.18	21,594.18		自筹
禹城苇河风场项目	1.61	1.61				自筹
其他工程						自筹
小 计			21,594.18	21,594.18		

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	35,901,685.33	19,453,657.77	1,284,712.12	56,640,055.22
本期增加金额		7,906,141.07		7,906,141.07
1) 购置		7,906,141.07		7,906,141.07
本期减少金额				
1) 处置				
期末数	35,901,685.33	27,359,798.84	1,284,712.12	64,546,196.29
累计摊销				
期初数	6,460,935.56	9,308,065.84	1,284,712.12	17,053,713.52
本期增加金额	722,688.48	1,889,558.16		2,612,246.64
1) 计提	722,688.48	1,889,558.16		2,612,246.64
本期减少金额				
1) 处置				
期末数	7,183,624.04	11,197,624.00	1,284,712.12	19,665,960.16
账面价值				
期末账面价值	28,718,061.29	16,162,174.84		44,880,236.13
期初账面价值	29,440,749.77	10,145,591.93		39,586,341.70

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	1,539,286.57	420,734.97	419,805.42		1,540,216.12
合 计	1,539,286.57	420,734.97	419,805.42		1,540,216.12

16. 递延所得税资产

(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	37,574,804.99	5,644,298.82	26,954,527.99	4,056,016.27
内部销售未实现利润	7,118,999.05	1,020,527.90	472,690.43	70,903.56
预提费用	58,543,406.18	8,781,510.93	87,287,922.68	13,093,188.40
固定资产折旧	4,400,000.00	660,000.00	4,560,000.00	684,000.00
递延收益	80,063,218.17	12,009,482.73	85,682,314.55	12,852,347.18
预计负债	480,405,518.85	72,060,827.83	426,171,607.18	63,925,741.08
合 计	668,105,947.24	100,176,648.21	631,129,062.83	94,682,196.49

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1(1)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		9,008.73
可抵扣亏损	10,680,650.20	7,561,011.80
递延收益	975,000.00	1,275,000.00
小 计	11,655,650.20	8,845,020.53

(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
2020年	742,322.43	742,322.43	
2021年	3,348,861.82	3,441,072.81	

2022年	434,392.23	434,392.23	
2023年	2,938,273.53	2,943,224.33	
2024年	3,216,800.19		
小计	10,680,650.20	7,561,011.80	

17. 其他非流动资产

项目	期末数	期初数
预付工程设备款	1,250,000.00	60,369,995.50
预付软件购买款	1,655,188.60	6,013,509.28
合计	2,905,188.60	66,383,504.78

18. 短期借款

项目	期末数	期初数[注]
信用借款	30,036,250.00	87,115,395.85
保证借款		38,049,653.47
质押借款		50,060,416.67
合计	30,036,250.00	175,225,465.99

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1(1)2之说明。

19. 应付票据

项目	期末数	期初数
银行承兑汇票	2,969,052,723.08	1,481,740,093.57
商业承兑汇票	99,117,337.00	332,867,011.19
国内信用证	60,455,000.00	79,450,000.00
合计	3,128,625,060.08	1,894,057,104.76

20. 应付账款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
材料款	2,668,502,468.15	2,080,391,234.81
应付工程及设备款	11,138,743.24	2,432,400.57
其他	42,178,866.75	12,057,716.85
合 计	2,721,820,078.14	2,094,881,352.23

(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
白银中科宇能科技有限公司	33,841,771.05	未到合同约定的付款期限
浙江海得新能源有限公司	23,936,568.56	未到合同约定的付款期限
徐州罗特艾德回转支承有限公司	18,800,865.00	未到合同约定的付款期限
固安华电天仁控制设备有限公司	17,212,263.46	未到合同约定的付款期限
保定华翼风电叶片研究开发有限公司	16,674,200.00	未到合同约定的付款期限
浙江日风电气股份有限公司	12,005,910.00	未到合同约定的付款期限
小 计	122,471,578.07	

21. 预收款项

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
货款	3,394,333,337.08	465,500,634.10
合 计	3,394,333,337.08	465,500,634.10

(2) 账龄 1 年以上重要的预收款项

项 目	期末数	未偿还或结转的原因
华能青龙风力发电有限公司	18,900,000.00	尚未供货
华能吉上围场满族蒙古族自治县风力发电有限公司	171,500,000.00	尚未供货
小 计	190,400,000.00	

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	29,219,736.70	189,770,087.73	187,342,413.91	31,647,410.52
离职后福利—设定提存计划	6,604.96	14,210,970.41	14,217,575.37	
辞退福利		550,581.68	550,581.68	
合计	29,226,341.66	204,531,639.82	202,110,570.96	31,647,410.52

(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	29,215,677.06	158,540,846.50	156,109,227.08	31,647,296.48
职工福利费		4,505,973.04	4,505,973.04	
社会保险费	3,509.64	10,661,884.25	10,665,393.89	
其中：医疗保险费	2,341.36	9,338,429.03	9,340,770.39	
工伤保险费	824.68	344,619.98	345,444.66	
生育保险费	343.60	978,835.24	979,178.84	
住房公积金	550.00	13,247,561.16	13,248,111.16	
工会经费和职工教育经费		2,813,822.78	2,813,708.74	114.04
小计	29,219,736.70	189,770,087.73	187,342,413.91	31,647,410.52

(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	6,261.36	13,714,920.12	13,721,181.48	
失业保险费	343.60	496,050.29	496,393.89	
小计	6,604.96	14,210,970.41	14,217,575.37	

23. 应交税费

项目	期末数	期初数
增值税		19,292,443.62
企业所得税	9,082,056.35	13,638,109.44
城市维护建设税	21,238.96	
房产税	1,662,225.19	1,031,946.44
土地使用税	66,140.50	73,657.75

代扣代缴个人所得税	160,197.62	131,524.47
教育费附加	12,743.37	
地方教育附加	8,495.58	
印花税	543,169.24	109,252.90
地方水利建设基金	22,191.61	44,697.40
残疾人保障金		123,883.36
合 计	11,578,458.42	34,445,515.38

24. 其他应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数[注]
其他应付款	72,634,682.84	27,614,616.48
合 计	72,634,682.84	27,614,616.48

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1（1）2之说明。

(2) 其他应付款

项 目	期末数	期初数
押金保证金	66,365,422.60	21,648,410.57
应付暂收款	5,893,130.80	5,859,258.11
其他	376,129.44	106,947.80
小 计	72,634,682.84	27,614,616.48

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		60,079,140.27
合 计		60,079,140.27

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1（1）2之说明。

26. 其他流动负债

项 目	期末数	期初数
预提运输费	58,543,406.18	87,287,922.68
合 计	58,543,406.18	87,287,922.68

27. 长期借款

项 目	期末数	期初数[注]
信用借款		225,482,281.94
合 计		225,482,281.94

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1(1)2之说明。

28. 长期应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00
专项应付款	3,700,000.00	3,700,000.00
合 计	25,700,000.00	25,700,000.00

(2) 长期应付款

项 目	期末数	期初数
浙江省机电集团有限公司往来款	22,000,000.00	22,000,000.00
小 计	22,000,000.00	22,000,000.00

根据浙江省国资委《关于省机电集团有限公司2014年国有资本经营预算支出项目的批复》（浙国资考核〔2014〕25号）文件，通过浙江省机电集团有限公司于2014年9月拨入22,000,000.00元用于5MW海上风力发电机组研发项目资本性支出，列入本公司国有独享资本公积。公司及控股股东机电集团2017年7月向浙江省国资委请示，将公司22,000,000.00元的国有独享资本公积转为机电集团的资本公积，同时将公司22,000,000.00元的国有独享资本公积转为向机电集团的借款，借款日期自2017年1月1日至2020年12月31日，不计利息。根据浙江省国资委2017年9月1日《关于同意调整浙江运达风电股份有限公司国有

独享资本公积的批复》(浙国资产权[2017]32号),同意以2017年1月1日为基准日,将公司22,000,000.00元国有独享资本公积调整为浙江省机电集团有限公司国有独享资本公积,按照规定程序办理有关手续,做好相应账务调整工作。公司根据浙江省国资委的批复及与机电集团的签订的借款合同,将该笔款项列报在长期应付款。

(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	3,700,000.00			3,700,000.00
小计	3,700,000.00			3,700,000.00

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。

29. 预计负债

(1) 明细情况

项目	期末数	期初数	形成原因
风机运维费用	386,690,966.04	327,754,500.00	[注]
产品质量保证	93,714,552.81	98,417,107.18	
合计	480,405,518.85	426,171,607.18	

[注]: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。

30. 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	86,957,314.55	846,600.00	6,765,696.38	81,038,218.17
合计	86,957,314.55	846,600.00	6,765,696.38	81,038,218.17

(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

1500W 变速恒频风机发电机组国产化关键技术	421,666.79		421,666.79		与资产相关
1500W 变速恒频风机发电机组产业化示范工程	779,166.78		779,166.78		与资产相关
国家重点实验室	63,497,430.98		2,396,129.48	61,101,301.50	与资产相关
7MW 级风电机组产业化关键技术研发	13,761,000.00		1,529,000.00	12,232,000.00	与资产相关
5MW 海上风电机组及部件关键技术研发	3,750,750.00		500,100.00	3,250,650.00	与资产相关
2.5MW 级风电机组产业化关键技术研发	2,700,000.00		300,000.00	2,400,000.00	与资产相关
不同电网运行条件下风电机组的载荷分析及稳定优化控制研究	488,000.00	535,700.00	341,233.33	682,466.67	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	1,275,000.00		300,000.00	975,000.00	与资产相关
风电机组对电网惯量和一次调频支撑的优化控制技术研究	284,300.00	310,900.00	198,400.00	396,800.00	与收益相关
小 计	86,957,314.55	846,600.00	6,765,696.38	81,038,218.17	

[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)2 之说明。

31. 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	220,470,000.00	73,490,000.00				73,490,000.00	293,960,000.00

(2) 其他说明

经中国证券监督管理委员会《关于核准浙江运达风电股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可〔2019〕648号）核准，2019年4月26日，公司向社会公开发行人民币普通股（A股）股票73,490,000股，扣除发行费用后募集资金金额441,266,957.58元，其中计入公司股本73,490,000.00元，资本公积-资本溢价367,776,957.58元。上述募集资金到位情况业经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并由其出具《验资报告》（天健验

(2019) 87 号)。

32. 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	313,236,629.19	367,776,957.58		681,013,586.77
合 计	313,236,629.19	367,776,957.58		681,013,586.77

(2) 其他说明

资本公积变动详见附注五（一）31 之说明。

33. 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	4,333,217.10	10,288,234.87	11,979,765.53	2,641,686.44
合 计	4,333,217.10	10,288,234.87	11,979,765.53	2,641,686.44

(2) 其他说明

根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16 文），公司 2019 年计提安全生产费 10,288,234.87 元，当期使用 11,979,765.53 元。

34. 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	53,867,840.29	7,203,272.17		61,071,112.46
合 计	53,867,840.29	7,203,272.17		61,071,112.46

[注]：期初数与上期期末余额（2018 年 12 月 31 日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1(1)2 之说明。

(2) 变动情况

本期法定盈余公积增加系根据 2019 年度母公司实现的净利润提取 10% 的法定盈余公积 7,203,272.17 元。

35. 未分配利润

(1) 明细情况

项 目	本期数	上年同期数
调整前上期末未分配利润	370,661,771.33	
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	8,161,017.39	
调整后期初未分配利润	378,822,788.72	261,968,543.41
加：本期归属于母公司所有者的净利润	106,575,624.36	120,373,884.95
减：提取法定盈余公积	7,203,272.17	11,680,657.03
期末未分配利润	478,195,140.91	370,661,771.33

(2) 调整期初未分配利润明细

由于企业会计准则及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 8,161,017.39 元。

(二) 合并利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	4,858,519,658.90	4,056,179,137.06	3,240,567,908.32	2,625,097,283.93
其他业务收入	151,741,128.15	95,034,277.39	71,199,742.28	55,543,833.63
合 计	5,010,260,787.05	4,151,213,414.45	3,311,767,650.60	2,680,641,117.56

2. 税金及附加

项 目	本期数	上年同期数
城市维护建设税	8,959,509.87	8,658,752.43
教育费附加	3,940,984.34	3,745,415.20
地方教育附加	2,627,322.88	2,496,943.46
印花税	2,628,399.30	1,389,036.20
房产税	2,753,259.61	2,719,850.13

土地使用税	744,886.27	823,210.24
车船使用税	25,255.84	21,207.90
残疾人保障金	111,229.21	1,291,829.77
环境保护税	123.15	142.92
合 计	21,790,970.47	21,146,388.25

3. 销售费用

项 目	本期数	上年同期数
运输装卸费	240,247,050.71	80,274,915.71
售后运维费	143,170,338.41	124,034,399.70
职工薪酬	81,478,690.38	68,704,051.66
差旅费	29,700,692.98	27,466,313.71
风场开发费用	17,145,993.00	17,792,749.32
招投标费用	13,286,103.92	9,606,178.07
业务招待费	10,958,924.81	9,249,040.07
折旧与摊销	4,504,786.37	4,408,114.15
保险费	643,187.43	358,916.17
其他	22,758,009.61	15,029,043.64
合 计	563,893,777.62	356,923,722.20

4. 管理费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	21,727,924.59	25,888,451.72
折旧及摊销	5,591,428.63	4,519,950.04
办公费	3,741,923.32	3,832,063.30
差旅费	2,566,900.53	2,179,028.47
广告宣传费	2,628,015.24	1,471,444.63
修理费	1,776,615.25	2,038,820.74
业务招待费	1,287,900.31	1,010,854.70

中介机构费	1,091,119.53	5,685,443.56
租赁费	405,462.11	469,180.09
其他	2,127,320.39	2,894,876.78
合 计	42,944,609.90	49,990,114.03

5. 研发费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	59,374,134.16	48,751,560.30
折旧与摊销	40,988,339.10	38,017,651.94
原材料耗用	35,445,751.88	13,888,201.72
咨询费	17,852,253.30	3,770,508.97
评审费	11,636,116.31	9,977,240.62
差旅费	5,740,372.10	5,826,460.77
其他	11,765,385.48	7,164,124.55
合 计	182,802,352.33	127,395,748.87

6. 财务费用

项 目	本期数	上年同期数
贷款利息支出	15,850,038.25	15,958,642.06
利息收入	-35,835,198.86	-3,723,887.63
手续费	10,602,284.86	5,562,726.03
现金折扣	-10,338,000.00	1,516,935.98
合 计	-19,720,875.75	19,314,416.44

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]	6,226,063.05	6,335,229.46	6,226,063.05
与收益相关的政府补助[注]	44,182,179.06	42,290,732.79	26,578,012.14

合 计	50,408,242.11	48,625,962.25	32,804,075.19
-----	---------------	---------------	---------------

[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)2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	4,003,251.48	5,818,226.43
理财产品收益		16,270,652.33
合 计	4,003,251.48	22,088,878.76

9. 信用减值损失

项 目	本期数
坏账损失	-11,067,739.29
合 计	-11,067,739.29

10. 资产减值损失

项 目	本期数	上年同期数
坏账损失		-1,553,729.19
存货跌价损失		-3,496,742.44
在建工程减值损失		
固定资产减值损失		-80,780.63
合 计		-5,131,252.26

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	-844.20	-61,067.98	-844.20
合 计	-844.20	-61,067.98	-844.20

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
与企业日常活动无关的政府补助[注]	1,125,000.00	1,400,000.00	1,125,000.00
赔款收入	1,176,313.56	491,429.66	1,176,313.56
其他	159,766.32	756,335.04	159,766.32
非流动资产毁损报废利得	405.98		405.98
合 计	2,461,485.86	2,647,764.70	2,461,485.86

[注]：本期计入营业外收入的政府补助情况详见本财务报表附注五(四)2之说明。

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	65,504.20	1,199.40	65,504.20
对外捐赠	200,000.00		200,000.00
地方水利建设基金	88,766.50	178,789.60	
税收滞纳金	5,783.71		5,783.71
其他	3,103.45	0.92	3,103.45
合 计	363,157.86	179,989.92	274,391.36

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	11,694,065.14	21,364,953.15
递延所得税费用	-5,493,837.12	-17,320,165.59
合 计	6,200,228.02	4,044,787.56

(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	112,777,776.13	124,346,438.80
按母公司适用税率计算的所得税费用	16,916,666.42	18,651,965.82
子公司适用不同税率的影响	5,299,502.08	289,813.93

调整以前期间所得税的影响	-1,207,442.64	-2,666,964.46
非应税收入的影响	-600,487.72	-840,063.69
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,342,222.36	609,182.07
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,017.93	
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		736,279.77
研发费加计扣除	-15,546,214.55	-12,735,425.88
所得税费用	6,200,228.02	4,044,787.56

(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	61,849,806.28	17,489,530.64
经营性利息收入	35,835,198.86	3,723,887.63
收到相关政府补助	28,009,978.81	13,189,673.95
收到租金收入	172,900.00	218,390.52
其他	267,206.76	2,086,196.04
合 计	126,135,090.71	36,707,678.78

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	943,153,043.66	89,139,103.43
支付各类付现费用	500,950,729.52	307,394,427.44
其他	6,150,769.84	3,431,073.94
合 计	1,450,254,543.02	399,964,604.81

3. 收到其他与投资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
收回理财产品投资	251,000,000.00	208,000,000.00

理财产品收益		16,270,652.33
合 计	251,000,000.00	224,270,652.33

4. 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
支付理财产品投资		160,000,000.00
合 计		160,000,000.00

5. 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
拆借款	6,000,000.00	
合 计	6,000,000.00	

6. 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
上市发行费用进项税	2,641,509.41	
拆借款	6,000,000.00	
合 计	8,641,509.41	

6. 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	106,577,548.11	120,301,651.24
加: 资产减值准备	11,067,739.29	5,131,252.26
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	67,473,276.68	62,953,893.11
无形资产摊销	2,612,246.64	2,587,716.38
长期待摊费用摊销	419,805.42	386,643.92

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)	844.20	61,067.98
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	65,098.22	1,199.40
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	15,850,038.25	21,744,842.06
投资损失(收益以“-”号填列)	-4,003,251.48	-22,088,878.76
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-5,494,451.72	-17,320,165.59
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)	-1,353,688,451.78	49,688,510.64
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-2,220,290,021.99	-517,247,660.78
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	4,815,295,045.46	499,138,111.03
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,435,885,465.30	205,338,182.89
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	2,355,891,152.09	908,884,636.26
减: 现金的期初余额	908,884,636.26	657,086,153.39
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	1,447,006,515.83	251,798,482.87
(3) 现金和现金等价物的构成		
项 目	期末数	期初数
1) 现金	2,355,891,152.09	908,884,636.26
其中: 库存现金	1,002.20	1,252.88
可随时用于支付的银行存款	2,355,136,221.94	908,486,860.81
可随时用于支付的其他货币资金	753,927.95	396,522.57

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	2,355,891,152.09	908,884,636.26
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

不属于现金及现金等价物的货币资金情况的说明：

2019年12月31日货币资金余额中包括承兑保证金449,274,173.70元，保函保证金21,990,000.00元，质押用于开具银行承兑汇票的公司结构性存款145,000,000.00元，大额存单569,860,000.00元以及使用受限的土地复垦费用5,148,000.00元。

(2) 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	1,752,337,248.54	484,537,251.08
其中：支付货款	1,752,337,248.54	484,537,251.08
支付固定资产等长期资产购置款		

(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	1,191,272,173.70	[注1]
长期股权投资	112,192,020.45	[注2]
合计	1,303,464,194.15	

[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]：本期使用受限的长期股权投资情况详见本财务报表附注十之说明。

2. 政府补助

(1) 明细情况

1) 与资产相关的政府补助

① 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
1500W 变速恒频风机发电机组国产化关键技术	421,666.79		421,666.79		其他收益	
1500W 变速恒频风机发电机组产业化示范工程	779,166.78		779,166.78		其他收益	
国家重点实验室	63,497,430.98		2,396,129.48	61,101,301.50	其他收益	
7MW 级风电机组产业化关键技术研发	13,761,000.00		1,529,000.00	12,232,000.00	其他收益	
5MW 海上风电机组及部件关键技术研发	3,750,750.00		500,100.00	3,250,650.00	其他收益	
2.5MW 级风电机组产业化关键技术研发	2,700,000.00		300,000.00	2,400,000.00	其他收益	
2.5MW 级以上风机组产业化试验检测平台建设项目补助	1,275,000.00		300,000.00	975,000.00	其他收益	
小计	86,185,014.55		6,226,063.05	79,958,951.50		

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
不同电网运行条件下风电机组的载荷分析及稳定优化控制研究	488,000.00	535,700.00	341,233.33	682,466.67	其他收益	
风电机组对电网惯量和一次调频支撑的优化控制技术研究	284,300.00	310,900.00	198,400.00	396,800.00	其他收益	
小计	772,300.00	846,600.00	539,633.33	1,079,266.67		

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
软件产品超税负即征即退增值税税款	17,604,166.92	其他收益	
余杭区财政局补助-企业培育财政扶	11,932,000.00	其他收益	余经信〔2019〕57号

持资金			
余杭区财政局-2017 年度企业培育第二批财政扶持资金	7,700,000.00	其他收益	余经信〔2019〕24号
余杭区财政局专项资金-工厂物联网和工业互联网类项目资助金	1,300,000.00	其他收益	余经信〔2018〕161号 余人社发〔2018〕2号
余杭区财政局专项资金-2019 年国省科技项目和国省科学技术奖获奖项目配套补助经费	1,000,000.00	其他收益	杭科计〔2019〕33号 杭财教会〔2019〕155号
余杭区财政局专项资金-2019 年年第二批余杭区企业利用资本市场扶持资金	1,000,000.00	营业外收入	余金融办〔2019〕39号
余杭区财政局补助-浙江省重大科技专项	990,000.00	其他收益	浙财科教〔2018〕47号
余杭区财政局专项资金-2018 年度工信经济突出贡献单位等奖励资金	500,000.00	其他收益	余发改〔2019〕39号
余杭区财政局专项资金-2018 年度主导国家标准研制单位奖励	300,000.00	其他收益	余市监〔2019〕69号
2019 年度省万人计划青年拔尖人才特殊支持	300,000.00	其他收益	
余杭区财政局专项资金-2018 年获得浙江制造品牌认证企业奖励	200,000.00	其他收益	
余杭区财政局专项资金-杭州市 2018 年企业利用资本市场扶持资金	125,000.00	营业外收入	杭财企〔2018〕46号
其他	1,816,378.81	其他收益	
小 计	44,767,545.73		

(2) 本期计入当期损益的政府补助金额为 51,533,242.11 元。

六、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

(二) 在合营企业或联营企业中的权益

1. 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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

2. 重要合营企业的主要财务信息

项目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	中国水电顾问集团风电隆回有限公司
流动资产	38,088,138.48	31,755,430.90
非流动资产	388,648,466.46	373,026,835.07
资产合计	426,736,604.94	404,782,265.97
流动负债	98,896,517.52	57,792,948.65
非流动负债	205,850,000.00	229,250,000.00
负债合计	304,746,517.52	287,042,948.65
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	121,990,087.42	117,739,317.32
按持股比例计算的净资产份额	36,597,026.23	35,321,795.20
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	36,597,026.23	35,321,795.20
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	64,443,546.39	62,546,721.13
净利润	20,416,709.33	19,394,088.10
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	20,416,709.33	19,394,088.10
本期收到的来自联营企业的股利	4,800,000.00	6,000,000.00

3. 不重要的合营企业和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	154,422,020.37	115,394,000.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	-2,071,979.55	
其他综合收益		
综合收益总额	-2,071,979.55	

4. 联营企业向本公司转移资金的能力不存在重大限制。

七、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。

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2019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 64.49%(2018 年 12 月 31 日: 75.41%)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。

(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	30,036,250.00	30,036,250.00	30,036,250.00		
应付票据	3,128,625,060.08	3,128,625,060.08	3,128,625,060.08		
应付账款	2,721,820,078.14	2,721,820,078.14	2,721,820,078.14		
其他应付款	72,634,682.84	72,634,682.84	72,634,682.84		
其他流动负债	58,543,406.18	58,543,406.18	58,543,406.18		
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00		22,000,000.00	
小 计	6,033,659,477.24	6,033,659,477.24	6,011,659,477.24	22,000,000.00	

(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	175,225,465.99	175,225,465.99	175,225,465.99		
应付票据	1,894,057,104.76	1,894,057,104.76	1,894,057,104.76		
应付账款	2,094,881,352.23	2,094,881,352.23	2,094,881,352.23		
其他应付款	27,614,616.48	27,614,616.48	27,614,616.48		
一年内到期的非流动负债	60,079,140.27	60,079,140.27	60,079,140.27		
其他流动负债	87,287,922.68	87,287,922.68	87,287,922.68		
长期借款	225,482,281.94	225,482,281.94		225,482,281.94	

长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00		22,000,000.00	
小 计	4,586,627,884.35	4,586,627,884.35	4,339,145,602.41	247,482,281.94	

(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2019年12月31日,本公司无以浮动利率计息的银行借款(2018年12月31日:人民币400,200,000.00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。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债,如果出现短期的失衡情况,本公司会在必要时按市场汇率买卖外币,以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。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。

本公司期末无外币货币性资产和负债。

八、公允价值的披露

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				
其他权益工具投资			500,000.00	500,000.00
持续以公允价值计量的资产总额			500,000.00	500,000.00

九、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	45.92	45.92

(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六之说明。

3. 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本财务报表附注六之说明。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
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	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

4. 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
浙江省军工集团有限公司	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
浙江华昌液压机械有限公司	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
浙江省机电产品质量检测所	同受母公司控制
中节能科技投资有限公司	持股 5%以上股东
中节能实业发展有限公司	
中国节能环保集团公司(以下称中节能集团)	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

中节能风力发电（张北）有限公司[注]	
中节能风力发电（张北）运维有限公司[注]	
中节能港建风力发电（张北）有限公司[注]	
中节能港能风力发电（张北）有限公司[注]	
中节能（张北）风能有限公司	
中节能（内蒙古）风力发电有限公司[注]	
中节能（五峰）风力发电有限公司[注]	

[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
浙江省军工集团有限公司	材料	136,805,801.85	79,638,764.19
浙江新华机械制造有限公司	材料	20,817,013.35	2,038,660.80
浙江华昌液压机械有限公司	材料	5,984,570.24	1,494,681.67
中节能风力发电（张北）运维有限公司	材料	25,660.38	
浙江省机电产品质量检测所	服务	4,905.66	
小计		163,637,951.48	83,172,106.66

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（五峰）风力发电有限公司	风力发电设备	112,801,858.34	35,615,440.94
中节能港建风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务费	8,055,691.59	8,834,408.16
中节能风力发电（张北）有限公司	材料	6,034,753.81	28,252.44
中节能风力发电（张北）运维有限公司	材料	2,291,924.14	1,522,933.58
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	材料及技术服务费	494,741.70	706,459.11
中节能港能风力发电（张北）有限公司	材料	219,648.86	4,568.97
中节能（张北）风能有限公司	材料	156,727.43	

小计		130,055,345.87	46,712,063.20
----	--	----------------	---------------

2. 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
浙江省机电集团有限公司	22,000,000.00[注]	2017-1-1	2020-12-31	
中节能风力发电股份有限公司	6,000,000.00	2019-12-21	2019-12-30	拆借利息 21,594.18

[注]：详见详见本财务报表附注五（一）长期应付款项目之说明。

3. 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	6,954,706.72	8,102,509.56

4. 其他关联交易

(1) 2019 年公司向中电建湖北崇阳罗家山风场项目销售风力发电机组 149,431,034.79 元，期末对中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司（以下简称华东研究院）应收账款余额 70,784,600.26 元，中电建湖北崇阳罗家山风场项目业主为公司联营企业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），总承包商为华东研究院，崇阳新能源、华东研究院均受中国电力建设股份有限公司控制。

(2) 2019 年度公司向中电建湖南桂阳光明项目销售风力发电机组 6,556,710.16 元，向中电建湖南桂阳莲塘项目销售风力发电机组 156,407,150.75 元，期末对中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司（以下简称中南研究院）应收账款余额 141,788,187.09 元，中电建湖南桂阳光明项目及中电建湖南桂阳莲塘项目业主均为公司联营企业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），总承包商为中南研究院，桂阳新能源和中南研究院均受中国能源建设股份有限公司控制。

（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	中节能（五峰）风力发电有限公司	127,466,100.00	364,044.35		
	中节能港建风力发电	1,012,648.90		361,606.72	

	(张北)有限公司				
	中节能风力发电(张北)有限公司	257,578.15			
	中节能(内蒙古)风力发电有限公司	74,675.00		16,137.80	
	中节能风力发电(张北)运维有限公司	54,430.00			
小计		128,865,432.05	364,044.35	377,744.52	

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	浙江省军工集团有限公司	65,581,137.46	148,691,195.94
	浙江新华机械制造有限公司	6,036,363.92	2,391,166.59
	浙江华昌液压机械有限公司	1,589,646.15	1,686,398.95
小计		73,207,147.53	152,768,761.48
预收款项	浙江省机电产品质量检测所	190,000.00	
小计		190,000.00	
其他应付款	中节能风力发电股份有限公司	392,500.00	
小计		392,500.00	
长期应付款	浙江省机电集团有限公司	22,000,000.00	22,000,000.00
小计		22,000,000.00	22,000,000.00

十、或有事项

经公司 2019 年第一次临时股东大会审议通过，因参股公司湖南蓝山中电工程新能源有限公司的控股股东中国电力工程顾问集团投资有限公司向蓝山新能源提供金额为 1.25 亿元的贷款，公司拟将持有的蓝山新能源的全部股权质押给中电工程作为反担保，担保金额以公司持有的蓝山新能源 20% 的股权价值为限，且不超过贷款总额的 20%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。截止 2019 年 12 月 31 日，该担保事项质押协议尚未签署。

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“水电工程”）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”）和其控股股东水电工程共同承担 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”）和其控股股东水电工程共同

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%）质押给水电工程，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。

十一、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 1.5 元（含税）
-----------	------------------------

十二、其他重要事项

（一）分部信息

本公司不存在多种经营，故无报告分部。本公司按产品分类的主营业务收入及主营业务成本明细如下：

项 目	主营业务收入	主营业务成本
1. 5MW	47,519,658.34	
2. 0MW[注]	2,739,168,737.40	2,292,342,920.92
2. 5MW	1,820,837,683.22	1,557,075,493.40
3. 0MW	248,907,015.40	198,806,135.75
发电收入	2,086,564.54	7,954,586.99
小 计	4,858,519,658.90	4,056,179,137.06

注：2.0MW 产品包括了 2.0MW 及 2.2MW 机型。

十三、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				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	2,617,641,578.73	100.00	19,222,824.57	0.73	2,598,418,754.16

合 计	2,617,641,578.73	100.00	19,222,824.57	0.73	2,598,418,754.16
-----	------------------	--------	---------------	------	------------------

(续上表)

种 类	期初数[注]				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,663,546,295.58	52.24	7,824,970.36	0.47	1,655,721,325.22
合同约定的长期应收性质款项	1,520,734,734.61	47.76			1,520,734,734.61
合 计	3,184,281,030.19	100.00	7,824,970.36	0.25	3,176,456,059.83
其中：列示于应收账款	1,948,392,828.91	61.19	7,824,970.36	0.40	1,940,567,858.55
列示于长期应收款	1,235,888,201.28	38.81			1,235,888,201.28

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1(1)2之说明。

2) 逾期账龄组合，采用逾期账龄损失率对照表计提坏账准备的应收账款

逾期天数	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
未逾期	1,618,218,348.02		
逾期6个月内	730,768,091.64	3,653,840.46	0.50
逾期6个月-1年	228,120,604.49	9,124,824.18	4.00
逾期1-2年	37,347,215.90	3,734,721.59	10.00
逾期3-4年	955,760.68	477,880.34	50.00
逾期5年以上	2,231,558.00	2,231,558.00	100.00
小 计	2,617,641,578.73	19,222,824.57	0.73

(2) 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	
按组合计提坏账准备	7,824,970.36	11,397,854.21						19,222,824.57
小 计	7,824,970.36	11,397,854.21						19,222,824.57

(3) 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
中国华能集团有限公司下属公司	461,827,094.46	17.64	6,354,084.62

中国电力建设集团有限公司下属公司	457,878,168.57	17.49	2,205,998.89
中国长江三峡集团有限公司下属公司	362,989,929.73	13.87	768,957.52
浩泰新能源装备有限公司	219,955,760.68	8.40	904,780.34
中国能源建设股份有限公司下属公司	185,611,784.17	7.09	375,037.85
小计	1,688,262,737.61	64.49	10,608,859.22

2. 其他应收款

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备					
其中：其他应收款	308,358,999.63	100.00	3,111,698.30	1.01	305,247,301.33
合计	308,358,999.63	100.00	3,111,698.30	1.01	305,247,301.33

种类	期初数[注]				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
账龄组合	34,454,413.49	39.37	2,632,264.49	7.64	31,822,149.00
合并范围内关联往来组合	53,053,136.88	60.63			53,053,136.88
合计	87,507,550.37	100.00	2,632,264.49	3.01	84,875,285.88

[注]：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注三（二十五）1（1）2之说明。

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(%)
应收备用金组合	231,034.00		
逾期账龄组合	308,127,965.63	3,111,698.30	1.01
小计	308,358,999.63	3,111,698.30	1.01

(2) 账龄情况

项 目	期末账面余额
未逾期	300,715,771.35
逾期6个月内	1,467,265.17
逾期6个月-1年	660,494.42
逾期1-2年	896,917.36
逾期2-3年	1,556,599.25
逾期3-4年	911,093.94
逾期4-5年	36,522.36
逾期5年以上	2,114,335.78
小 计	308,358,999.63

(3) 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		2,632,264.49		2,632,264.49
本期计提		479,433.81		479,433.81
本期收回				
本期转回				
本期核销				
其他变动				
期末数		3,111,698.30		3,111,698.30

(4) 其他应收款款项性质分类情况

款项性质	期末数	期初数
押金保证金	36,880,512.30	28,856,786.52
应收暂付款	271,247,453.33	58,145,127.03
员工备用金	231,034.00	505,636.82
合 计	308,358,999.63	87,507,550.37

(5) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	附属公司	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
昔阳县金寨风力发电有限公司	本公司之附属子公司	应收暂付款	186,453,938.97	未逾期	60.47	
平湖运达发电有限公司	本公司之附属子公司	应收暂付款	27,341,938.61	未逾期	8.87	
张北运达风电有限公司	本公司之附属子公司	应收暂付款	8,116,815.61	未逾期	2.63	
武乡县运通风力发电有限公司	本公司之附属子公司	应收暂付款	7,120,203.32	未逾期	2.31	
张北二台风力发电有限公司	本公司之附属子公司	应收暂付款	5,054,029.48	未逾期	1.64	
禹城市运风风力发电有限公司	本公司之附属子公司	应收暂付款	217,924.53	未逾期	0.07	
中国华能集团有限公司	华能招标有限公司	押金保证金	2,790,742.64	未逾期	0.91	
	华能凉山州新能源发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	未逾期	0.32	
			500,000.00	逾期 6 个月内	0.16	2,500.00
			500,000.00	逾期 1-2 年	0.16	50,000.00
	华能赤峰新能源有限公司	押金保证金	1,500,000.00	未逾期	0.49	
	华能白城风力发电有限公司	押金保证金	1,500,000.00	未逾期	0.49	
	华能秦皇岛风力发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	未逾期	0.32	
	华能海兴风力发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	未逾期	0.32	
	华能忻州新能源发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	未逾期	0.32	
	华能云和风力发电有限公司	押金保证金	500,000.00	未逾期	0.16	
华能庆元风力发电有限公司	押金保证金	500,000.00	未逾期	0.16		
中国电力建设集团有限公司	山东电力建设第三工程有限公司	押金保证金	8,544,985.00	未逾期	2.77	
	中国水电工程顾问集团有限公司	押金保证金	111,000.00	逾期 2-3 年	0.04	50.00
	中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	押金保证金	5,000.00	逾期 6 个月内		25.00
	中国电建集团河北省电	应收暂付款	2,000.00	未逾期		

	力勘测设计研究院有限公司					
	中国电建集团湖北工程有限公司	押金保证金	2,000.00	逾期 2-3 年		500.00
	中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司	押金保证金	1,000.00	逾期 1-2 年		100.00
华润守正招标有限公司	华润守正招标有限公司	押金保证金	4,031,600.00	未逾期	1.31	
山东国瑞工程咨询有限公司	山东国瑞工程咨询有限公司	押金保证金	2,921,525.00	未逾期	0.95	
北京可汗之风科技有限公司	北京可汗之风科技有限公司	押金保证金	1,862,000.00	逾期 5 年以上	0.60	1,862,000.00
小 计			263,576,703.16		85.47	1,915,175.00

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	250,990,000.00		250,990,000.00	189,690,000.00		189,690,000.00
对联营企业投资	191,019,046.68		191,019,046.68	150,715,795.20		150,715,795.20
合 计	442,009,046.68		442,009,046.68	340,405,795.20		340,405,795.20

(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	40,000,000.00			40,000,000.00		
宁夏运达风电有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		
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	83,440,000.00	30,000,000.00		113,440,000.00		
张北二台风力发电有限公司	4,500,000.00	31,200,000.00		35,700,000.00		

禹城市运风风力发电有限公司		100,000.00		100,000.00	
小计	189,690,000.00	61,300,000.00		250,990,000.00	

(3) 对联营、合营企业投资

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	35,321,795.20			6,075,231.03	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	34,800,000.00	17,100,000.00		-2,063,767.62	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	44,364,000.00			-8,211.93	
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	18,000,000.00				
广西马腾聚合新能源科技有限公司		24,000,000.00			
瑞安市新运新能源有限公司	750,000.00				
合计	150,715,795.20	41,100,000.00		4,003,251.48	

(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						
中国水电顾问集团风电隆回有限公司		4,800,000.00			36,597,026.23	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司					49,836,232.38	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司					44,355,788.07	
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					18,000,000.00	
广西马腾聚合新能源科技有限公司					24,000,000.00	

瑞安市新运新能源有限公司					750,000.00
合计		4,800,000.00			191,019,046.68

(二) 母公司利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

项目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	4,856,433,094.36	4,149,723,950.48	3,237,404,619.77	2,658,556,542.22
其他业务收入	443,213,303.79	357,761,454.59	288,198,197.85	253,379,960.74
合计	5,299,646,398.15	4,507,485,405.07	3,525,602,817.62	2,911,936,502.96

2. 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	4,003,251.48	5,818,226.43
理财产品收益		16,201,153.75
合计	4,003,251.48	22,019,380.18

十四、其他补充资料

(一) 非经常性损益

1. 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	-65,942.42	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免		
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）	33,929,075.19	
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		
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、金融负债产生的公允价值变动收益，以及处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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	1,127,192.72	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,468,739.00	
小 计	38,459,064.49	
减：企业所得税影响数（所得税减少以“-”表示）	5,811,180.32	
少数股东权益影响额(税后)		
归属于母公司所有者的非经常性损益净额	32,647,884.17	

(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	8.09	0.40	0.40
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.61	0.27	0.27

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	106,575,624.36	
非经常性损益	B	32,647,884.17	
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	73,927,740.19	
归属于公司普通股股东的期初净资产	D	970,730,475.30	
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	441,266,957.58	
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	F	8	
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		
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H		
其他	安全生产费	I1	-1,691,530.66
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J1	6
报告期月份数	K	12	
加权平均净资产	$L = \frac{D+A/2+E \times F/K - G \times H/K \pm I \times J/K}{K}$	1,317,350,493.87	
加权平均净资产收益率	$M=A/L$	8.09%	
扣除非经常损益加权平均净资产收益率	$N=C/L$	5.61%	

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	106,575,624.36
非经常性损益	B	32,647,884.17
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	73,927,740.19
期初股份总数	D	220,470,000.00
因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	E	
发行新股或债转股等增加股份数	F	73,490,000.00
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G	8
因回购等减少股份数	II	
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I	
报告期缩股数	J	

报告期月份数	K	12
发行在外的普通股加权平均数	$L=D+E+F \times G/K-H \times I/K-J$	269,463,333.33
基本每股收益	$M=A/L$	0.40
扣除非经常损益基本每股收益	$N=C/L$	0.27

(2) 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。





营业执照

(副本)

统一社会信用代码

913300005793421213 (1/3)

扫描二维码
获取企业信用信息



名称 天健会计师事务所 (特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 胡少先

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、税务咨询、税务管理咨询、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)

成立日期 2011年07月18日

合伙期限 2011年07月18日至长期

主要经营场所 浙江省杭州市西湖区西溪路128号6楼



登记机关

2020年08月31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。

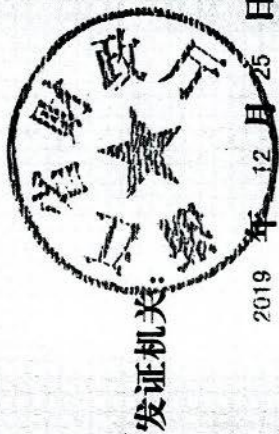
国家市场监督管理总局监制

仅为浙江运达风电股份有限公司年度报告及可转债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，亦不得向第三方转送或披露。

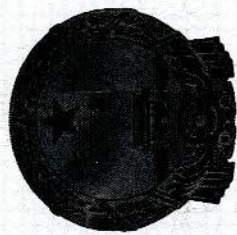
证书序号: 0007666

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》。



中华人民共和国财政部制



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: 浙江省杭州市西溪路128号6楼

组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 33000001

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

仅为浙江送变电股份有限公司年度报告及可转债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



证书序号: 000390

会计师事务所 证券、期货相关业务许可证

经财政部、中国证券监督管理委员会审查, 批准
天健会计师事务所(特殊普通合伙) 执行证券、期货相关业务。

首席合伙人: 胡少先

证书号: 44

发证时间: 二〇一一年十一月八日

证书有效期至: 二〇一一年十一月八日



仅为浙江运达风电股份有限公司年度报告及可转换公司债券
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)具有证券期货相关业务执业资质未经本所书面



姓名 宋鑫
 Full name _____
 性别 男
 Sex _____
 出生日期 1981-09-04
 Date of birth 天德会计师事务所(特殊普通合伙)
 Working unit
 身份证号码 371063198109043015
 Identity card No. _____



年度检验登记
 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.



年 y 月 m 日 d

年度检验登记
 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.

年 y 月 m 日 d

仅为浙江信达风电股份有限公司年度报告及可转债之目的而提供文件的复印件；仅用于说明宋鑫具有执业资质未经本人书面同意，此文件不得用作任何其他用途，亦不得向第三方发送或披露。



617



姓名 龚文器
性别 男
出生日期 1986-07-12
工作单位 天健会计师事务所
(特殊普通合伙)
身份证号码 362321198607122118
Identity Card No.

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



年 月 日
y m d

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

年 月 日
y m d

仅为浙江运达风电股份有限公司年度报告及可转债之目的而提供文件的复印件，仅用于说明龚文昌具有执业资质未经本人书面同意，此文件不得用作任何其他用途，亦不得向第三方传递或披露。

浙江运达风电股份有限公司

2016-2018 年度审计报告

目 录

一、审计报告	第 1—7 页
二、财务报表	第 8—15 页
(一) 合并及母公司资产负债表	第 8—9 页
(二) 合并及母公司利润表	第 10 页
(三) 合并及母公司现金流量表	第 11 页
(四) 合并及母公司所有者权益变动表	第 12—15 页
三、财务报表附注	第 16—100 页



审计报告

天健审〔2019〕58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(以下简称运达风电公司)财务报表,包括2016年12月31日、2017年12月31日、2018年12月31日的合并及母公司资产负债表,2016年度、2017年度、2018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,公允反映了运达风电公司2016年12月31日、2017年12月31日、2018年12月31日的合并及母公司财务状况,以及2016年度、2017年度、2018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,我们独立于运达风电公司,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2018年度及2017年度财务报表

审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

（一）2018 年度

1. 收入确认

（1）关键审计事项

如财务报表附注三重要会计政策和会计估计披露，运达风电公司收入确认具体时点为已将产品交付给购货方，购货方开具验收单。收入是否确认于恰当的期间对运达风电公司经营成果产生重大影响，因此，我们将收入的截止性确认为关键审计事项。

（2）审计中的应对

与收入确认相关的审计程序中包括以下程序：

- 1) 对运达风电公司销售收入相关内控的设计与执行进行评估；
- 2) 检查资产负债表日前后发货单据、验收单据，并与销售明细账、应收账款明细账进行双向核对，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；
- 3) 复核资产负债表日前后销售和发货数量，分析业务活动是否异常；
- 4) 向运达风电公司了解资产负债表日后是否存在销售退回，检查是否存在提前确认收入的情况；
- 5) 结合对资产负债表日应收账款的函证程序及报告期内的重点客户走访程序，进一步核实验收时点是否属实；
- 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，并对业主进行现场访谈及期末现场核查，检查期后验收的时点。

2. 应收账款坏账准备

（1）关键审计事项

如财务报表附注三重要会计政策和会计估计披露，运达风电公司按照特殊组合合法计提坏账准备。运达风电公司应收账款余额较大，占营业收入和资产总额的比例较高。截至 2018 年 12 月 31 日，运达风电公司应收账款余额为 318,461.50 万元(含列报于长期应收款部分)，计提坏账准备金额为 1,627.51 万元，计提比

例为 0.51%。坏账准备计提方法是否合理，依赖于运达风电公司管理层的判断及估计，且坏账准备计提准确性对财务报表具有重大影响。因此，我们将坏账准备计提事项确认为关键审计事项。

(2) 审计中的应对

与评价坏账准备相关的审计程序中包括以下程序：

1) 向公司管理层了解采用特殊组合法计提坏账准备的缘由并评估其合理性；

2) 了解同行业上市公司坏账准备计提方法，并与运达风电公司计提方法进行对比；

3) 根据销售合同以及收入确认的时点，复核应收账款账龄分析表的准确性；

4) 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；

5) 选取账户余额在 1,000 万元以上的客户以及认为有必要的其他账户，复核并函证所选取账户情况、检查期后收款情况、与公司管理层等讨论其可收回性。

(二) 2017 年度

1. 收入确认

(1) 关键审计事项

如财务报表附注三重要会计政策和会计估计披露，运达风电公司收入确认具体时点为已将产品交付给购货方，购货方开具验收单。收入是否确认于恰当的期间对运达风电公司经营成果产生重大影响，因此，我们将收入的截止性确认为关键审计事项。

(2) 审计中的应对

与收入确认相关的审计程序中包括以下程序：

1) 对运达风电公司销售收入相关内控的设计与执行进行评估；

2) 检查资产负债表日前后发货单据、验收单据，并与销售明细账、应收账款明细账进行双向核对，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；

3) 复核资产负债表日前后销售和发货数量，分析业务活动是否异常；

4) 向运达风电公司了解资产负债表日后是否存在销售退回，检查是否存在提前确认收入的情况；

5) 结合对资产负债表日应收账款的函证程序及报告期内的重要客户走访程序，进一步核实验收时点是否属实；

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，并对业主进行现场访谈及期末现场核查，检查期后验收的时点。

2. 应收账款坏账准备

(1) 关键审计事项

如财务报表附注三重要会计政策和会计估计披露，运达风电公司按照特殊组合合法计提坏账准备。运达风电公司应收账款余额较大，占营业收入和资产总额的比例较高。截至 2017 年 12 月 31 日，运达风电公司应收账款余额为 272,003.98 万元(含列报于长期应收款部分)，计提坏账准备金额为 1,602.15 万元，计提比例为 0.59%。坏账准备计提方法是否合理，依赖于运达风电公司管理层的判断及估计，且坏账准备计提准确性对财务报表具有重大影响。因此，我们将坏账准备计提事项确认为关键审计事项。

(2) 审计中的应对

与评价坏账准备相关的审计程序中包括以下程序：

1) 向公司管理层了解采用特殊组合法计提坏账准备的缘由并评估其合理性；

2) 了解同行业上市公司坏账准备计提方法，并与运达风电公司计提方法进行对比；

3) 根据销售合同以及收入确认的时点，复核应收账款账龄分析表的准确性；

4) 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；

5) 选取账户余额在 1,000 万元以上的客户以及认为有必要的其他账户，复核并函证所选取账户情况、检查期后收款情况、与公司管理层等讨论其可收回性。

3. 诉讼事项

(1) 关键审计事项

详见财务报表附注十二其他重要事项描述，由于运达风电公司供应商中航惠腾风电设备股份有限公司（以下简称中航惠腾）提供的桨叶出现了批量质量问题，运达风电公司暂停向中航惠腾支付货款，并于2016年5月、2016年11月向浙江省杭州市中级人民法院起诉，要求解除合同、赔偿损失并将债务抵销。截至2017年12月31日，运达风电公司账面预计负债列示预计发生的相关损失余额为2,689.09万元。2018年2月23日，浙江省杭州市中级人民法院作出一审判决：中航惠腾赔偿损失7,852.49万元与运达风电公司欠中航惠腾7,579.03万元货款相抵销，确认运达风电公司享有对中航惠腾债权273.46万元。2018年8月9日，浙江省高级人民法院作出二审判决：维持原判。

2018年1月25日，中航惠腾向保定高新技术产业开发区人民法院提起诉讼，要求运达风电公司清偿债务及利息，保定高新技术产业开发区人民法院已于2018年6月12日作出一审判决，判决如下：运达风电公司向中航惠腾公司支付所欠货款5,195.18万元及逾期付款利息。2018年6月，运达风电公司已向保定市中级人民法院提起上诉。2018年10月10日，保定市中级人民法院作出二审判决：撤销河北省保定高新技术产业开发区人民法院（2018）冀0691民初126号民事判决，驳回中航惠腾的起诉。

由于该诉讼事项对运达风电2017年度财务报表具有重大影响，因此，我们将该诉讼事项确认为2017年度关键审计事项。

（2）审计中的应对

与评价诉讼事项相关的审计程序中包括以下程序：

- 1) 检查运达风电公司与中航惠腾、以及与业主签订的采购合同、销售合同；
- 2) 获取运达风电公司与业主以及中航惠腾的沟通会议纪要、备忘录等资料进行核实；
- 3) 获取第三方检测公司关于所涉项目桨叶质量问题的检验报告；
- 4) 获取运达风电公司预计负债计提明细表，结合诉讼的进展情况，考虑公司管理层对索赔金额估计的合理性；
- 5) 向诉讼经办律师发函询证，了解案件的进展及其对可能发生结果的意见；
- 6) 取得浙江省杭州市中级人民法院判决书及保定市高新技术产业开发区人

民法院判决书，并考虑对预计负债金额的影响。

四、管理层和治理层对财务报表的责任

运达风电公司管理层（以下简称管理层）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风电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。

运达风电公司治理层（以下简称治理层）负责监督运达风电公司的财务报告过程。

五、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，就可能对运达风电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风电公司不能持续经营。

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

(六) 就运达风电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 2018 年度及 2017 年度财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

天健会计师事务所（特殊普通合伙）



中国注册会计师：
（项目合伙人）



中国注册会计师：



二〇一九年一月十九日

资产负债表 (资产)

会企01表
单位:人民币元

资产	2018年12月31日		2017年12月31日		2016年12月31日	
	合并	母公司	合并	母公司	合并	母公司
流动资产:						
货币资金	1,340,348,598.36	1,320,530,861.89	839,531,012.06	802,618,514.38	916,837,234.08	859,277,966.74
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,133,217,678.12	2,132,883,710.47	1,635,535,794.55	1,635,283,657.61	1,195,064,346.70	1,191,223,073.99
衍生金融资产	10,061,288.80	8,154,983.97	8,781,155.42	8,251,746.19	4,316,043.03	4,063,125.33
应收票据及应收账款	31,105,018.30	83,800,237.51	39,711,554.60	73,172,103.50	38,459,617.42	67,990,342.52
预付款项	756,968,310.20	658,410,100.89	803,160,078.40	688,591,137.34	892,395,299.94	838,118,464.59
其他应收款						
存货						
持有待售资产						
一年内到期的非流动资产						
其他流动资产	95,934,782.90	92,603,521.30	304,501,146.64	300,165,834.57	8,927,002.09	1,181,678.23
流动资产合计	4,367,635,676.68	4,296,383,416.03	3,631,220,741.67	3,508,082,993.59	3,055,999,543.26	2,961,854,651.40
非流动资产:						
可供出售金融资产	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00
持有至到期投资						
长期应收款	1,235,888,201.28	1,275,888,201.28	1,296,791,208.42	1,336,791,208.42	1,078,600,010.46	1,118,600,010.46
长期股权投资	150,715,795.20	340,405,795.20	122,047,568.77	307,237,568.77	95,239,285.08	187,989,285.08
投资性房地产						
固定资产	567,334,689.88	452,304,833.42	584,539,804.48	461,217,747.35	630,552,032.65	501,246,540.23
在建工程	69,059,470.42	13,701,851.98	20,555,615.90	15,274,291.40	9,526,800.90	7,334,333.81
生产性生物资产						
油气资产						
无形资产	39,586,341.70	27,774,080.47	41,330,404.83	29,230,179.72	42,485,545.61	30,097,356.62
开发支出						
商誉						
长期待摊费用	1,539,286.57	1,539,286.57	1,494,831.03	1,494,831.03	71,515,718.46	70,985,960.69
递延所得税资产	96,282,221.60	96,179,428.28	78,962,056.01	78,438,394.67	1,385,600.00	
其他非流动资产	66,383,504.78	6,013,509.28	36,314,500.48	2,956,641.48		
非流动资产合计	2,227,289,511.43	2,214,306,986.48	2,182,535,989.92	2,233,140,862.84	1,929,804,993.16	1,916,753,486.89
资产总计	6,594,925,188.11	6,510,690,402.51	5,813,756,731.59	5,741,223,856.43	4,985,804,536.42	4,878,608,138.29

法定代表人:



主管会计工作的负责人:



会计机构负责人:



吴明

天健会计师事务所(特殊普通合伙)
印 章

高玲 印

宇杨 印

资产 负债 表 (负 债 和 所 有 者 权 益)





会企01表
单位:人民币元


编制单位: 浙江透达风电股份有限公司	2018年12月31日		2017年12月31日		2016年12月31日	
	合并	母公司	合并	母公司	合并	母公司
16 流动负债:	175,000,000.00	175,000,000.00	225,000,000.00	225,000,000.00	190,000,000.00	190,000,000.00
短期借款						
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债						
衍生金融负债						
应付票据及应付账款	3,988,938,456.99	3,505,788,897.10	3,744,482,700.54	2,927,476,383.99	2,821,296,577.98	2,378,896,911.84
预收款项	465,500,634.10	465,500,634.10	334,836,858.40	334,836,858.40	323,244,731.37	323,244,731.37
应付职工薪酬	29,226,341.66	26,487,283.00	27,796,466.31	25,008,140.41	25,341,536.54	23,196,722.36
应交税费	34,445,515.38	32,668,373.02	20,981,701.13	20,202,600.16	44,505,249.29	43,742,312.41
其他应付款	28,201,504.68	428,622,210.43	21,067,410.23	762,022,816.34	19,691,464.37	350,837,895.30
持有待售负债						
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	60,000,000.00	2,200,000.00	2,200,000.00	136,700,000.00	136,700,000.00
其他流动负债	87,287,922.68	87,287,922.68	67,594,596.42	67,594,596.42	28,486,314.68	28,486,314.68
非流动负债合计	4,868,600,375.49	4,781,355,320.33	4,443,959,733.03	4,364,341,395.72	3,589,265,874.23	3,475,104,887.96
长期借款	225,200,000.00	225,200,000.00	83,600,000.00	83,600,000.00	156,800,000.00	156,800,000.00
应付债券						
其中: 优先股						
永续债						
长期应付款	25,700,000.00	22,000,000.00	25,700,000.00	22,000,000.00	3,700,000.00	3,700,000.00
长期应付职工薪酬						
预计负债	426,171,607.18	426,171,607.18	317,052,345.34	317,052,345.34	307,216,027.40	307,216,027.40
递延收益	86,957,314.55	85,682,314.55	101,028,644.01	99,453,644.01	111,792,773.47	109,917,773.47
递延所得税负债						
其他非流动负债	764,028,921.73	759,053,921.73	527,380,989.35	522,105,989.35	579,508,800.87	573,933,800.87
非流动负债合计	5,632,629,297.22	5,540,409,242.06	4,971,340,722.38	4,886,447,385.07	4,168,774,675.10	4,049,038,688.83
所有者权益(或股本):						
实收资本(或股本)	220,470,000.00	220,470,000.00	220,470,000.00	220,470,000.00	220,470,000.00	220,470,000.00
其他权益工具						
其中: 优先股						
永续债						
资本公积	313,236,629.19	313,236,629.19	313,236,629.19	313,236,629.19	335,236,629.19	335,236,629.19
减: 库存股						
其他综合收益	4,333,217.10		4,754,986.66	1,301,881.23	7,469,065.46	3,248,479.54
专项储备	52,961,507.67	52,961,507.67	41,280,850.64	41,280,850.64	31,956,088.62	31,956,088.62
盈余公积						
一般风险准备						
未分配利润	370,661,771.33	383,613,023.59	261,968,543.41	278,487,110.30	221,064,414.39	238,658,252.11
归属于母公司所有者权益合计	961,663,125.29	970,281,160.45	841,711,009.90	854,776,471.36	816,196,197.66	829,569,449.46
少数股东权益	632,765.60		704,999.31		833,663.66	
所有者权益合计	962,295,890.89	970,281,160.45	842,416,009.21	854,776,471.36	817,029,861.32	829,569,449.46
负债和所有者权益总计	6,594,925,188.11	6,510,690,402.51	5,813,756,731.59	5,741,223,856.43	4,985,804,536.42	4,878,608,138.29

法定代表人:

主管会计工作的负责人:

会计机构负责人:



利润表

会企02表
单位:人民币元

项目	2018年度		2017年度		2016年度	
	合并	母公司	合并	母公司	合并	母公司
一、营业收入	3,311,767,650.60	3,525,602,817.62	3,257,204,158.57	3,417,493,224.92	3,133,954,200.29	3,288,212,212.80
减: 营业成本	2,680,641,117.56	2,911,936,502.96	2,623,897,696.22	2,804,467,972.77	2,532,348,332.83	2,707,136,002.59
税金及附加	21,146,388.25	18,795,683.33	17,721,251.06	15,521,671.70	8,717,721.87	6,564,787.54
销售费用	356,923,722.20	361,157,127.82	331,634,461.09	326,038,546.89	347,179,868.44	334,279,658.79
管理费用	49,990,114.03	35,540,453.42	51,229,980.46	35,746,880.85	45,545,855.91	31,176,822.53
研发费用	127,395,748.87	127,395,748.87	132,503,513.25	132,503,513.25	120,499,902.92	120,499,902.92
财务费用	19,314,416.44	19,427,218.81	44,558,135.70	45,670,689.85	1,377,636.19	1,497,315.39
其中: 利息费用	15,958,642.06	15,958,642.06	24,837,808.14	24,837,808.14	11,572,364.59	11,572,364.59
利息收入	3,723,887.63	3,573,396.24	6,444,575.68	6,315,507.73	14,293,213.25	14,144,605.81
资产减值损失	5,131,252.26	5,041,841.97	8,597,315.75	9,526,402.79	5,165,714.90	4,636,019.64
加: 其他收益	48,625,962.25	48,030,362.25	43,933,495.22	43,633,495.22	11,636,870.17	10,713,564.05
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	22,088,878.76	22,019,380.18	8,662,600.05	8,589,535.68	7,033,292.10	7,033,292.10
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)	5,818,226.43	5,818,226.43	6,268,283.69	6,268,283.69		
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)						
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-61,067.98	-41,620.96				
营业利润(亏损以“-”号填列)	121,878,664.02	116,316,381.91	99,658,300.31	100,240,597.72	84,756,037.40	93,135,267.45
加: 营业外收入	2,647,764.70	2,636,764.67	4,926,461.15	2,679,914.39	30,610,846.95	30,187,308.53
减: 营业外支出	179,989.92	952.82	1,991,154.99	1,837,550.33	804,488.89	600,176.97
利润总额(亏损总额以“-”号填列)	124,346,438.80	118,952,193.76	102,593,606.47	101,082,961.78	114,562,395.46	122,722,399.01
减: 所得税费用	4,044,787.56	2,145,623.44	8,399,379.78	7,855,341.57	10,618,413.23	9,851,915.29
四、净利润(净亏损以“-”号填列)	120,301,651.24	116,806,570.32	94,194,226.69	93,247,620.21	103,943,982.23	112,870,483.72
(一) 按经营持续性分类:						
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	120,301,651.24	116,806,570.32	94,194,226.69	93,247,620.21	103,943,982.23	112,870,483.72
(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)	120,373,884.95	116,806,570.32	94,322,891.04	93,247,620.21	104,189,266.25	112,870,483.72
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	-72,233.71		-128,664.35		-245,284.02	
五、其他综合收益的税后净额						
归属于母公司所有者的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						
(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. 可供出售金融资产公允价值变动损益						
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益						
4. 现金流量套期损益的有效部分						
5. 外币财务报表折算差额						
6. 其他						
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额						
六、综合收益总额	120,301,651.24	116,806,570.32	94,194,226.69	93,247,620.21	103,943,982.23	112,870,483.72
归属于母公司所有者的综合收益总额	120,373,884.95	116,806,570.32	94,322,891.04	93,247,620.21	104,189,266.25	112,870,483.72
归属于少数股东的综合收益总额	-72,233.71		-128,664.35		-245,284.02	
七、每股收益:						
(一) 基本每股收益	0.55	0.43	0.43	0.43	0.47	0.47
(二) 稀释每股收益	0.55	0.43	0.43	0.43	0.47	0.47

编制单位: 浙江运达风电股份有限公司
 法定代表人: 杨青宇
 主管会计工作的负责人: 李海
 会计机构负责人: 吴明霞

吴明霞印

李海印

杨青宇印

第 10 页 共 100 页

天健会计师事务所(普通合伙)
 审 核 之 章

现金流量表

会企03表
单位:人民币元

注释号	2018年度		2017年度		2016年度	
	合并	母公司	合并	母公司	合并	母公司
一、经营活动产生的现金流量:						
1	3,089,482,863.91	3,335,602,946.38	2,797,162,858.41	2,921,009,808.38	2,240,621,506.62	2,270,439,594.84
销售商品、提供劳务收到的现金	29,763,958.84	29,763,958.84	32,139,472.52	32,139,375.55	21,599,574.57	21,599,574.57
收到的税费返还	36,707,678.78	37,790,027.86	24,761,363.05	438,694,735.57	353,063,188.84	403,175,103.69
收到其他与经营活动有关的现金	3,155,954,501.53	3,403,156,933.08	2,854,063,693.98	3,391,843,919.50	2,615,284,270.03	2,695,214,273.10
经营活动现金流入小计	2,211,279,863.87	2,178,114,059.46	1,665,215,141.58	2,164,898,152.50	2,271,014,651.61	2,420,137,133.69
购买商品、接受劳务支付的现金	179,106,298.45	153,910,030.38	173,773,242.25	149,069,281.18	152,172,691.79	127,973,060.74
支付给职工以及为职工支付的现金	160,265,551.51	153,939,227.16	141,963,540.38	137,920,979.40	87,983,431.30	74,449,620.12
支付的其他与经营活动有关的现金	399,964,604.81	764,649,538.18	320,397,696.61	311,437,649.80	271,810,466.42	278,881,261.82
经营活动现金流出小计	2,950,616,318.64	3,250,612,855.18	2,301,349,620.82	2,763,326,062.88	2,782,981,241.12	2,901,441,076.37
经营活动产生的现金流量净额	205,338,182.89	152,544,077.90	552,714,073.16	628,517,856.62	-167,696,971.09	-206,226,803.27
二、投资活动产生的现金流量:						
2	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	4,500,000.00	1,081,152.78
收回投资收到的现金	41,153.19	33,153.19			1,173.61	4,500,000.00
取得投资收益收到的现金						1,173.61
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额						
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额						
收到其他与投资活动有关的现金	224,270,652.33	224,201,153.75	2,394,316.36	2,321,251.99	252,685,378.07	248,618,319.17
投资活动现金流入小计	230,311,805.52	230,234,306.94	8,394,316.36	8,321,251.99	257,186,551.68	254,200,645.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	122,600,414.53	48,134,049.75	69,747,187.26	32,391,136.69	99,470,877.69	85,944,002.43
投资支付的现金	28,850,000.00	33,350,000.00	26,540,000.00	118,980,000.00	54,004,000.00	68,004,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额						
支付其他与投资活动有关的现金	160,000,000.00	160,000,000.00	299,000,000.00	299,000,000.00	153,474,877.69	153,948,002.43
投资活动现金流出小计	311,450,414.53	241,484,049.75	395,287,187.26	450,371,136.69	103,711,673.99	100,252,643.13
投资活动产生的现金流量净额	-81,138,609.01	-11,249,742.81	-386,892,870.90	-442,049,884.70	153,474,877.69	153,948,002.43
三、筹资活动产生的现金流量:						
3	388,000,000.00	388,000,000.00	440,000,000.00	440,000,000.00	350,000,000.00	350,000,000.00
吸收投资收到的现金						
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金						
取得借款收到的现金	388,000,000.00	388,000,000.00	440,000,000.00	440,000,000.00	350,000,000.00	350,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金						
筹资活动现金流入小计	388,000,000.00	388,000,000.00	440,000,000.00	440,000,000.00	350,000,000.00	350,000,000.00
偿还债务支付的现金	238,600,000.00	238,600,000.00	612,700,000.00	612,700,000.00	111,700,000.00	111,700,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	21,801,091.01	21,801,091.01	65,324,218.75	65,324,218.75	11,337,180.56	11,337,180.56
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						
筹资活动现金流出小计	260,401,091.01	260,401,091.01	678,024,218.75	678,024,218.75	123,037,180.56	123,037,180.56
筹资活动产生的现金流量净额	127,598,908.99	127,598,908.99	-238,024,218.75	-238,024,218.75	226,962,819.44	226,962,819.44
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响						
五、现金及现金等价物净增加额	251,798,482.87	268,893,244.08	-72,203,016.49	-51,556,246.83	162,977,522.34	120,988,659.30
加:期初现金及现金等价物余额	657,086,153.39	620,173,655.71	729,289,169.88	671,729,902.54	566,311,647.54	550,741,243.24
六、期末现金及现金等价物余额	908,884,636.26	889,066,899.79	657,086,153.39	620,173,655.71	729,289,169.88	671,729,902.54

法定代表人:

杨青宇

印震

主管会计工作的负责人:

高玲

印高玲

会计机构负责人:

吴明霞

天健会计师事务所(特殊普通合伙)
印敬之章

合并所有者权益变动表

单位：人民币元

2018年度

项目	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	少数股东权益	所有者权益合计
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	220,470,000.00				313,236,629.19			4,754,986.66	41,280,850.64		261,968,543.41	704,999.31	842,416,009.21
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	220,470,000.00				313,236,629.19			4,754,986.66	41,280,850.64		261,968,543.41	704,999.31	842,416,009.21
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)								-421,769.56	11,680,657.03		108,693,227.92	-72,233.71	119,879,881.68
(一) 综合收益总额											120,373,884.95	-72,233.71	120,301,651.24
(二) 所有者投入和减少资本													
1. 所有者投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积									11,680,657.03		-11,680,657.03		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配													
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他													
(五) 专项储备								-421,769.56					-421,769.56
1. 本期提取								9,758,977.00					9,758,977.00
2. 本期使用								-10,180,746.56					-10,180,746.56
(六) 其他													
四、本期期末余额	220,470,000.00				313,236,629.19			4,332,217.10	52,961,507.67		370,661,771.33	632,765.60	962,295,890.89

法定代表人：杨守宇

主管会计工作的负责人：高玲

会计机构负责人：姜明毅

杨守宇印

高玲印

姜明毅印

天健会计师事务所(普通合伙) 审核之章

合并所有者权益变动表

单位：人民币元

	2014年度										2013年度									
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	少数股东权益	所有者权益合计	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	少数股东权益	所有者权益合计				
一、上年年末余额	230,470,000.00				31,395,086.62	221,064,114.29	833,863.86	817,229,064.33	230,470,000.00				31,395,086.62	221,064,114.29	833,863.86	817,229,064.33				
加：会计政策变更																				
前期差错更正																				
同一控制下企业合并																				
其他																				
二、本年期初余额	230,470,000.00				31,395,086.62	221,064,114.29	833,863.86	817,229,064.33	230,470,000.00				31,395,086.62	221,064,114.29	833,863.86	817,229,064.33				
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					9,334,762.02	90,904,129.02	-138,064.32	25,296,117.89					9,334,762.02	90,904,129.02	-138,064.32	25,296,117.89				
(一) 综合收益总额						94,322,881.01	-138,064.32	94,184,816.69						94,322,881.01	-138,064.32	94,184,816.69				
(二) 所有者投入和减少资本																				
1. 所有者投入的普通股																				
2. 其他权益工具持有者投入资本																				
3. 股份支付计入所有者权益的金额																				
4. 其他																				
(三) 利润分配																				
1. 提取盈余公积																				
2. 提取一般风险准备																				
3. 对所有者的(宣告)利润分配																				
4. 其他																				
(四) 所有者权益内部结转																				
1. 资本公积转增资本(或股本)																				
2. 盈余公积转增资本(或股本)																				
3. 盈余公积弥补亏损																				
4. 投资者投入的权益性资本																				
5. 其他																				
(五) 专项储备																				
1. 本期提取																				
2. 本期使用																				
(六) 其他																				
四、本期期末余额	230,470,000.00				40,729,848.64	311,968,243.31	704,999.31	842,518,098.21	230,470,000.00				40,729,848.64	311,968,243.31	704,999.31	842,518,098.21				

合并所有者权益变动表 第 13 页 共 100 页

姜明霞

高玲

杨宇

姜明霞

法定代表人

主管会计工作负责人

会计机构负责人

天诚会计师事务所(普通合伙)
姜明霞 印

天诚会计师事务所(普通合伙)
姜明霞 印



母公司所有者权益变动表

会企04表
单位：人民币元

项 目	2018年度										
	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	
一、上年期末余额			313,236,629.19			1,301,881.23	41,280,850.64	278,487,110.30	854,776,471.36		
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额			313,236,629.19			1,301,881.23	41,280,850.64	278,487,110.30	854,776,471.36		
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)						-1,301,881.23	11,680,657.03	105,125,913.29	115,504,689.09		
(一) 综合收益总额								116,806,570.32	116,806,570.32		
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配											
1. 提取盈余公积							11,680,657.03	-11,680,657.03			
2. 对所有者(或股东)的分配							11,680,657.03	-11,680,657.03			
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额			313,236,629.19				52,961,507.67	383,613,023.59	970,281,160.45		

法定代表人：



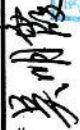


主管会计工作的负责人：





会计机构负责人：





母公司所有者权益变动表

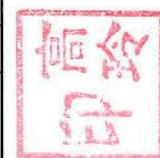
单位：人民币元

项 目	2017年度						2016年度							
	实收资本 (或股本)	其他综合收益	减：库存股	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有所有者权益合计	实收资本 (或股本)	其他综合收益	减：库存股	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有所有者权益合计
一、上年同期余额	220,470,000.00			335,236,629.19	3,248,479.54	238,658,252.11	829,569,449.46	220,470,000.00			335,236,629.19	1,304,327.35	137,074,818.76	714,754,813.56
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	220,470,000.00			335,236,629.19	3,248,479.54	238,658,252.11	829,569,449.46	220,470,000.00			335,236,629.19	1,304,327.35	137,074,818.76	714,754,813.56
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)				-22,000,000.00	-1,946,598.31	39,826,888.19	25,207,021.90							
(一) 综合收益总额						39,826,888.19	25,207,021.90							
(二) 所有者投入和减少资本														
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配														
1. 提取盈余公积						9,324,762.02	-44,084,000.00					11,287,048.37	-11,287,048.37	
2. 对所有者(或股东)的分配						9,324,762.02	-9,324,762.02					11,287,048.37	-11,287,048.37	
3. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取					-1,946,598.31		-1,946,598.31					1,944,152.18		1,944,152.18
2. 本期使用					5,185,085.81		5,185,085.81					5,825,331.92		5,825,331.92
(六) 其他					-7,131,684.12		-7,131,684.12					-3,861,179.74		-3,861,179.74
四、本年期末余额	220,470,000.00			313,236,629.19	1,301,881.23	278,485,140.30	854,776,471.96	220,470,000.00			335,236,629.19	3,248,479.54	218,688,252.11	829,569,449.46

法定代表人：杨宇宇 主管会计(财务)负责人：高玲 会计机构负责人：姜明霞



姜明霞



高玲



杨宇宇



浙江运达风电股份有限公司

财务报表附注

2016年1月1日至2018年12月31日

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）前身系浙江运达风力发电工程有限公司（以下简称运达有限），运达有限系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出资组建，于2001年11月30日在浙江省工商行政管理局注册成立，取得注册号为3300001008308号的企业法人营业执照，注册资本为1,000万元，实收资本1,000万元。运达有限以2009年12月31日为基准日，整体变更为股份有限公司，于2010年5月28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22,047.00万元，股份总数22,047.00万股（每股面值1元）。

本公司属风力发电设备制造业。主要经营活动为风力发电机组的设计、技术开发，风电场运行维护服务，风力发电机组及零部件的销售和制造。主要产品为风力发电机组。

本财务报表业经公司2019年1月19日第三届第十六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11家子公司纳入报告期合并财务报表范围，情况详见本财务报表附注合并范围的变更和在其他主体中的权益之说明。

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个月内的持续经营假设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应收款项坏账准备计提、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认、预计负债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。本财务报表所载财务信息的会计期间为 2016 年 1 月 1 日起至 2018 年 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

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期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的即期汇率折算，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。

(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四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下两类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（包括交易性金融负债和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债）、其他金融负债。

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

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。

公司按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生

的交易费用，但下列情况除外：(1) 持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本计量；(2) 在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

公司采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；(2) 与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本计量；(3) 不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将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《企业会计准则第 13 号——或有事项》确定的金额；2) 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照如下方法处理：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，计入公允价值变动收益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，将实际收到的金额与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动收益。(2) 可供出售金融资产的公允价值变动计入其他综合收益；持有期间按实际利率法计算的利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益；处置时，将实际收到的金额与账面价值扣除原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之后的差额确认为投资收益。

当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时，终止确认该金融资产；当金融负债的现时义务全部或部分解除时，相应终止确认该金融负债或其一部分。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的，终止确认该金融资产；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，并将收到的对价确认为一项金融负债。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) 放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；(2) 未放弃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) 所转移金融资产的账面价值；(2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照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，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

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. 金融资产的减值测试和减值准备计提方法

(1) 资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

(2) 对于持有至到期投资、贷款和应收款，先将单项金额重大的金融资产区分开来，单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。测试结果表明其发生了减值的，根据其账面价值高于预计未来现金流量现值的差额确认减值损失。

(3) 可供出售金融资产

1) 表明可供出售债务工具投资发生减值的客观证据包括：

① 债务人发生严重财务困难；

- ② 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期；
- ③ 公司出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- ④ 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；
- ⑤ 因债务人发生重大财务困难，该债务工具无法在活跃市场继续交易；
- ⑥ 其他表明可供出售债务工具已经发生减值的情况。

2) 表明可供出售权益工具投资发生减值的客观证据包括权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌，以及被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化使公司可能无法收回投资成本。

本公司于资产负债表日对各项可供出售权益工具投资单独进行检查。对于以公允价值计量的权益工具投资，若其于资产负债表日的公允价值低于其成本超过 50%（含 50%）或低于其成本持续时间超过 12 个月（含 12 个月）的，则表明其发生减值；若其于资产负债表日的公允价值低于其成本超过 20%（含 20%）但尚未达到 50%的，或低于其成本持续时间超过 6 个月（含 6 个月）但未超过 12 个月的，本公司会综合考虑其他相关因素，诸如价格波动率等，判断该权益工具投资是否发生减值。对于以成本计量的权益工具投资，公司综合考虑被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等是否发生重大不利变化，判断该权益工具是否发生减值。

以公允价值计量的可供出售金融资产发生减值时，原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值回升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值回升直接计入其他综合收益。

以成本计量的可供出售权益工具发生减值时，将该权益工具投资的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益，发生的减值损失一经确认，不予转回。

（十一）应收款项

1. 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	金额在 1,000 万元以上（含）且占应收款项余额 10%以上。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

2. 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

(1) 具体组合及坏账准备的计提方法

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法	
账龄组合	账龄分析法
合并范围内关联往来组合	不计提坏账准备
合同约定的长期应收性质款项	不计提坏账准备，逾期长期应收性质款项部分从长期应收款转应收账款按自然账龄法计提坏账准备

(2) 账龄分析法

账 龄	应收账款 计提比例 (%)	其他应收款 计提比例 (%)
6 个月以内	0.00	0.00
6 个月至 1 年 (含, 下同)	2.00	2.00
1-2 年	5.00	5.00
2-3 年	10.00	10.00
3-4 年	20.00	20.00
4-5 年	50.00	50.00
5 年以上	100.00	100.00

3. 单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	应收款项的未来现金流量现值与以账龄为信用风险特征的应收款项组合的未来现金流量现值存在显著差异。
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

对应收票据、应收利息等其他应收款项，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

(十二) 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，按照单个存货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。

(十三) 划分为持有待售的非流动资产或处置组

1. 持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，即公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：（1）买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；（2）因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

2. 持有待售的非流动资产或处置组的计量

(1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，

减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

(2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

(3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

(十四) 长期股权投资

1. 共同控制、重要影响的判断

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，确认为金融资产，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。

(十五) 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	5	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

3. 融资租入固定资产的认定依据、计价方法和折旧方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：(1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；(2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；(3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分 [通常占租赁资产使用寿命的 75%以上 (含 75%)]；(4) 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90%以上 (含 90%)]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90%以上 (含 90%)]；(5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

(十六) 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。

(十七) 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。

(十八) 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。

（十九）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。

（二十）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。

（二十一）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。

(二十二) 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。

(二十三) 收入

1. 收入确认原则

(1) 销售商品

销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认：1) 将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；2) 公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；3) 收入的金额能够可靠地计量；4) 相关的经济利益很可能流入；5) 相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

(2) 提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的(同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量),采用完工百分比法确认提供劳务的收入,并按已完工作的测量/已经提供劳务占应提供劳务总量的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的,若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿,按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入,并按相同金额结转劳务成本;若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿,将已经发生的劳务成本计入当期损益,不确认劳务收入。

(3) 让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时,确认让渡资产使用权的收入。利息收入按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定;使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

2. 收入确认的具体方法

公司主要销售风力发电设备等产品。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。

(二十四) 政府补助

1. 2017 年度和 2018 年度

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分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。

(2) 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,计入当期损益和冲减相关成本;用于补偿已发生的相关成本费用或损失的,直接计入当期损益和冲减相关成本。

(3) 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。

(4) 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。

2. 2016 年度

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

(2) 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。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

(二十五) 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。

(二十六) 租赁

1. 经营租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当

期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

2. 融资租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

公司为出租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

(二十七) 安全生产费

公司按照财政部、国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16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。

四、税项

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	17%、16%、6%
营业税	应纳税营业额	5%
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	应缴流转税税额	7%、5%

教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育附加	应缴流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、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	2018年	2017年	2016年
本公司	15%	15%	15%
除上述以外的其他纳税主体	25%	25%	25%

(二) 税收优惠

1. 企业所得税

根据浙江省科学技术厅、浙江省财政厅、浙江省国家税务局、浙江省地方税务局 2014 年 9 月 29 日下发的高新技术企业证书（证书编号 GR201433000325），公司被认定为高新技术企业，2014 年-2016 年度享受 15% 企业所得税优惠税率。根据浙江省科学技术厅、浙江省财政厅、浙江省国家税务局、浙江省地方税务局 2017 年 11 月 13 日下发的高新技术企业证书（证书编号 GR201733002278），公司通过高新技术企业复审，2017 年-2019 年度享受 15% 企业所得税优惠税率。

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 17%/16% 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。2016 年度、2017 年度和 2018 年度，公司分别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 2,159.96 万元、3,191.27 万元和 2,968.12 万元。

3. 地方水利建设基金

根据《浙江省地方水利建设基金征收和减免管理办法》（浙财综〔2012〕130 号）《税务事项通知书（税费优惠事项办理）》（浙地税直优批字第〔2016〕第 141 号）、《税务事项通知书（税费优惠事项办理）》（浙地税直优批字第〔2016〕第 142 号），公司 2016 年减免的地方水利建设基金为 233.95 万元。根据浙江省财政厅、浙江省地方税务局《关于暂停向企事业单位和个体经营者征收地方水利建设基金的通知》（浙财综〔2016〕43 号），公司地方水利建设基金自 2016 年 11 月 1 日起，暂停缴纳。

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 2018 年 1 月 1 日财务报表数，期末数指 2018 年 12 月 31 日财务报表数，本期指 2018 年。母公司同。

(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	1,252.88	6,698.92
银行存款	1,068,486,860.81	664,420,376.61
其他货币资金	271,860,484.67	175,103,936.53
合 计	1,340,348,598.36	839,531,012.06

(2) 受限制的货币资金明细

项 目	期末数	期初数
保函保证金		3,389,465.01
承兑保证金	271,463,962.10	171,714,471.52
诉讼冻结银行存款		7,340,922.14
理财产品募集期资金[注]	160,000,000.00	
合 计	431,463,962.10	182,444,858.67

[注]：系公司申购理财产品资金，理财产品尚在募集期，款项尚未划转，故在银行存款中列示。

2. 应收票据及应收账款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收票据	200,765,940.26	228,308,710.49
应收账款	1,932,451,737.86	1,407,227,084.06
合 计	2,133,217,678.12	1,635,535,794.55

(2) 应收票据

1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	183,701,940.26		183,701,940.26	206,688,710.49		206,688,710.49
商业承兑汇票	18,960,000.00	1,896,000.00	17,064,000.00	21,620,000.00		21,620,000.00
合 计	202,661,940.26	1,896,000.00	200,765,940.26	228,308,710.49		228,308,710.49

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	期末未终止 确认金额
银行承兑汇票	542,099,140.99	
小 计	542,099,140.99	

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。

(3) 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(%)	
账龄组合	1,663,880,263.23	52.25	16,275,058.70	0.98	1,647,605,204.53
合同约定的长期应收性质款项	1,520,734,734.61	47.75			1,520,734,734.61
合 计	3,184,614,997.84	100.00	16,275,058.70	0.51	3,168,339,939.14
其中：列示于应收账款	1,948,726,796.56	61.19	16,275,058.70	0.84	1,932,451,737.86
列示于长期应收款	1,235,888,201.28	38.81			1,235,888,201.28

(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(%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,385,753,463.41	50.95	16,021,494.75	1.16	1,369,731,968.66
合同约定的长期应收性质款项	1,334,286,323.82	49.05			1,334,286,323.82
合 计	2,720,039,787.23	100.00	16,021,494.75	0.59	2,704,018,292.48
其中：列示于应收账款	1,423,248,578.81	52.32	16,021,494.75	1.13	1,407,227,084.06

列示于长期应收款	1,296,791,208.42	47.68			1,296,791,208.42
----------	------------------	-------	--	--	------------------

② 组合中，采用账龄分析法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(%)
0-6个月	1,188,363,829.74		
6个月-1年	322,130,575.85	6,442,611.52	2.00
1-2年	138,484,315.64	6,924,215.78	5.00
2-3年	11,955,184.00	1,195,518.40	10.00
3-4年	964,800.00	192,960.00	20.00
4-5年	923,610.00	461,805.00	50.00
5年以上	1,057,948.00	1,057,948.00	100.00
小计	1,663,880,263.23	16,275,058.70	0.98

2) 本期计提坏账准备 253,563.95 元。

3) 应收账款（含列报于长期应收款部分）金额前 5 名情况

单位名称	附属公司	账面余额	占应收账款余额的比例(%)	坏账准备
中国华能集团有限公司	华能天成融资租赁有限公司	171,096,169.20	5.37	
	华能赤峰新能源有限公司	122,000,000.00	3.83	
	华能凉山州新能源发电有限公司	115,537,500.00	3.63	
	华能秦皇岛风力发电有限公司	113,908,284.85	3.58	2,266,825.85
	华能包头风力发电有限公司	82,445,043.50	2.59	
	华能白城风力发电有限公司	82,058,000.00	2.58	
	华能威宁风力发电有限公司	62,794,554.05	1.97	
	华能富川风力发电有限公司	62,400,000.00	1.96	
	华能神池风力发电有限公司	41,600,000.00	1.31	
	华能乌拉特中旗新能源发电有限公司	39,617,457.00	1.24	
	华能澠池清洁能源有限责任公司	33,225,641.03	1.04	90,822.83
	华能庆元风力发电有限公司	28,309,686.82	0.89	
	华能新能源盘县风力发电有限公司	18,735,750.00	0.59	
华能忻州新能源发电有限公司	11,796,890.05	0.37		

	华能国际电力股份有限公司	11,014,650.00	0.35	
	华能饶平风力发电有限公司	9,909,863.70	0.31	190,591.85
	华能潍坊风力发电有限公司	9,683,384.80	0.30	
	华能海兴风力发电有限公司	9,001,094.64	0.28	
	华能通辽风力发电有限公司	6,435,283.20	0.20	
	华能港灯大理风力发电有限公司	4,390,886.56	0.14	
	华能阜新风力发电有限责任公司	1,573,647.45	0.05	59,160.13
	华能大理风力发电有限公司	620,000.00	0.02	
	华能寿光风力发电有限公司	510,110.00	0.02	
	华能国际电力开发公司	375,958.00	0.01	
	华能汕头风力发电有限公司	368,350.00	0.01	
	华能呼和浩特风力发电有限公司	199,969.44	0.01	
	华能缙云新能源发电有限公司	130,987.99	0.00	
	华能阳江风力发电有限公司	108,150.00	0.00	
	华能铁岭大兴风力发电有限公司	85,363.00	0.00	
	华能沂水风力发电有限公司	77,847.92	0.00	
	华能天镇风力发电有限公司	46,663.70	0.00	
	华能盖州风力发电有限公司	44,452.30	0.00	
	华能昌邑风力发电有限公司	39,657.50	0.00	
	华能盘锦风力发电有限公司	32,619.00	0.00	
	华能定边新能源发电有限公司	20,539.16	0.00	
	华能云和风力发电有限公司	15,382.75	0.00	
	华能洱源风力发电有限公司	11,484.00	0.00	
中国电力建设 集团有限公司	中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司	115,596,710.21	3.63	489,674.40
	中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	114,920,000.00	3.61	
	中国水利水电第四工程局有限公司	76,878,823.08	2.41	502,923.08
	中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	71,277,240.00	2.24	601,220.00
	江西中电建物资有限公司	36,136,000.02	1.13	250,000.00

	中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	20,440,000.00	0.64	25,000.00
	福建省中电建电力科技有限公司	11,697,000.00	0.37	
	中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	9,235,600.00	0.29	923,560.00
	中国水利水电第五工程局有限公司	1,144,582.50	0.04	
	中国水电顾问集团电力运营技术有限公司	71,400.00	0.00	
华润电力控股有限公司	华润风电（凯里）有限公司	90,944,000.00	2.86	
	华润新能源（连州）风能有限公司	89,928,876.93	2.82	1,408,620.46
	华润风电（闽清）有限公司	65,207,726.50	2.05	159,525.81
	华润风电（宣城）有限公司	27,522,947.68	0.86	360,640.58
	华润新能源（北票）风能有限公司	20,035,803.33	0.63	
	华润风电（海原）有限公司	17,820,000.00	0.56	
	华润风电（广水）有限公司	12,114,000.00	0.38	
	华润风电（枣阳）有限公司	5,982,452.38	0.19	
中国广核集团有限公司	中广核（政和）风力发电有限公司	126,969,437.69	3.99	
	中广核大悟阳平风力发电有限公司	82,548,376.20	2.59	
	中广核（浙江三门）风力发电有限公司	40,800,000.00	1.28	816,000.00
	海宁中广核风力发电有限公司	20,194,956.60	0.63	
	中广核（浙江宁海）风力发电有限公司	19,296,000.00	0.61	
	吉林中广核风力发电有限公司	2,276,322.93	0.07	
中国能源建设股份有限公司	中国电力工程顾问集团新能源有限公司	140,572,854.71	4.41	
	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	106,400,000.00	3.34	121,600.00
	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	35,262,800.00	1.11	
小计		2,401,495,232.37	75.41	8,266,164.99

4) 因金融资产转移而终止确认的应收账款情况

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失	金融资产转移方式
华能会理风力发电有限公司	19,552,500.00	391,050.00	无追索权应收账款保理
华能秦皇岛风力发电	19,824,000.00	396,480.00	无追索权应收账款保理

有限公司			
华能海兴风力发电有限公司	47,031,250.00	940,625.00	无追索权应收账款保理
华能五台风力发电有限公司	11,676,182.10	233,523.64	无追索权应收账款保理
小计	98,083,932.10	1,961,678.64	

3. 预付款项

(1) 账龄分析

账龄	期末数				期初数			
	账面余额	比例(%)	坏账准备	账面价值	账面余额	比例(%)	坏账准备	账面价值
1年以内	4,635,698.03	46.07		4,635,698.03	7,950,129.42	90.54		7,950,129.42
1-2年	4,973,592.07	49.44		4,973,592.07	813,554.00	9.26		813,554.00
2-3年	434,526.70	4.32		434,526.70	17,472.00	0.20		17,472.00
3年以上	17,472.00	0.17		17,472.00				
合计	10,061,288.80	100.00		10,061,288.80	8,781,155.42	100.00		8,781,155.42

(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(%)
哈尔滨红光锅炉总厂有限责任公司	1,920,000.00	19.08
北京众望锦天建筑工程有限公司	1,692,305.09	16.82
江苏华纳环保科技有限公司	550,000.00	5.47
成都普莱尔斯新能源科技有限公司	529,906.50	5.27
杭州谷钉纹信息技术有限公司	451,381.40	4.49
小计	5,143,592.99	51.13

4. 其他应收款

(1) 明细情况

项目	期末数	期初数
其他应收款	31,105,018.30	39,711,554.60
合计	31,105,018.30	39,711,554.60

(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(%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备	34,823,798.30	99.87	3,718,780.00	10.68	31,105,018.30
单项金额不重大但单项计提坏账准备	44,320.00	0.13	44,320.00	100.00	
小计	34,868,118.30	100.00	3,763,100.00	10.79	31,105,018.30

(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(%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备	44,026,169.36	99.90	4,314,614.76	9.80	39,711,554.60
单项金额不重大但单项计提坏账准备	44,320.00	0.10	44,320.00	100.00	
合计	44,070,489.36	100.00	4,358,934.76	9.89	39,711,554.60

② 组合中,采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
0-6个月	14,635,888.69		
6个月-1年	7,127,440.65	142,548.83	2.00
1-2年	2,966,095.97	148,304.80	5.00
2-3年	3,001,735.53	300,173.55	10.00
3-4年	4,933,279.32	986,655.86	20.00
4-5年	36,522.36	18,261.18	50.00
5年以上	2,122,835.78	2,122,835.78	100.00
小计	34,823,798.30	3,718,780.00	10.68

③ 期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

债务人名称	账面余额	坏账准备	账龄	计提比例(%)	计提理由
王明明	44,320.00	44,320.00	5年以上	100.00	垫付的医药费,预计无法收回

小 计	44,320.00	44,320.00			
-----	-----------	-----------	--	--	--

2) 本期计提坏账准备-595,834.76 元。

3) 其他应收款项性质分类情况

款项性质	期末数	期初数
押金保证金	29,023,606.52	39,224,474.14
应收暂付款	5,142,577.43	2,862,328.07
员工备用金	565,636.82	1,896,727.32
其他	136,297.53	86,959.83
合 计	34,868,118.30	44,070,489.36

4) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	附属公司	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
中国华能集团公司	华能招标有限公司	押金保证金	2,137,732.16	0-6 个月	6.13	
	华能凉山州新能源发电有限公司	押金保证金	2,000,000.00	2-3 年	5.74	200,000.00
	华能赤峰新能源有限公司	押金保证金	1,500,000.00	0-6 个月	4.30	
	华能白城风力发电有限公司	押金保证金	1,500,000.00	3-4 年	4.30	300,000.00
	华能秦皇岛风力发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	1-2 年	2.87	50,000.00
	华能云和风力发电有限公司	押金保证金	500,000.00	3-4 年	1.43	100,000.00
	华能忻州新能源发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	0-6 个月	2.87	
	华能庆元风力发电有限公司	押金保证金	500,000.00	1-2 年	1.43	25,000.00
华润守正招标有限公司	华润守正招标有限公司	押金保证金	1,928,547.17	0-6 个月	5.53	
北京可汗之风科技有限公司	北京可汗之风科技有限公司	押金保证金	1,862,000.00	5 年以上	5.34	1,862,000.00
中金招标有限责任公司	中金招标有限责任公司	押金保证金	1,600,000.00	6 个月-1 年	4.59	32,000.00
		押金保证金	30,000.00	0-6 个月	0.09	
华电招标有限公司	华电招标有限公司	押金保证金	1,501,784.91	0-6 个月	4.31	

小 计			17,060,064.24		48.93	2,569,000.00
-----	--	--	---------------	--	-------	--------------

5. 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
原材料	549,789,663.63	15,615,972.51	534,173,691.12	371,040,703.21	13,768,773.34	357,271,929.87
在产品	137,363,574.71		137,363,574.71	292,232,131.57		292,232,131.57
风场开发成本	7,181,518.44		7,181,518.44	7,240,557.82		7,240,557.82
发出商品	67,878,347.62		67,878,347.62	135,983,358.58		135,983,358.58
委托加工物资	3,575,209.71		3,575,209.71	1,850,245.17		1,850,245.17
其他周转材料	6,795,968.60		6,795,968.60	8,581,855.39		8,581,855.39
合 计	772,584,282.71	15,615,972.51	756,968,310.20	816,928,851.74	13,768,773.34	803,160,078.40

(2) 存货跌价准备

项 目	期初数	本期增加		本期减少		期末数
		计提	其他	转销	其他	
原材料	13,768,773.34	3,496,742.44		1,649,543.27		15,615,972.51
小 计	13,768,773.34	3,496,742.44		1,649,543.27		15,615,972.51

6. 其他流动资产

项 目	期末数	期初数
理财产品	91,000,000.00	299,000,000.00
增值税期末留抵税额	3,226,151.74	4,196,053.00
预缴企业所得税	797.08	
待摊费用	1,707,834.08	1,305,093.64
合 计	95,934,782.90	304,501,146.64

7. 可供出售金融资产

(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
可供出售债务工具						
可供出售权益工具	500,000.00		500,000.00	500,000.00		500,000.00
其中：按公允价值计量的						
按成本计量的	500,000.00		500,000.00	500,000.00		500,000.00
合计	500,000.00		500,000.00	500,000.00		500,000.00

(2) 期末按成本计量的可供出售金融资产

被投资单位	账面余额			
	期初数	本期增加	本期减少	期末数
玉环长达发电有限公司	500,000.00			500,000.00
小计	500,000.00			500,000.00

(续上表)

被投资单位	减值准备				在被投资单位 持股比例(%)	本期现金红利
	期初数	本期增加	本期减少	期末数		
玉环长达发电有限公司					10.00	
小计						

8. 长期应收款

项目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
分期收款销售商品	1,235,888,201.28		1,235,888,201.28	1,296,791,208.42		1,296,791,208.42
合计	1,235,888,201.28		1,235,888,201.28	1,296,791,208.42		1,296,791,208.42

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	150,715,795.20		150,715,795.20	122,047,568.77		122,047,568.77
合计	150,715,795.20		150,715,795.20	122,047,568.77		122,047,568.77

(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	其他综合收益调整

				的投资损益	
联营企业					
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	35,503,568.77			5,818,226.43	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	34,800,000.00				
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	30,264,000.00	14,100,000.00			
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	4,000,000.00	14,000,000.00			
瑞安市新运新能源有限公司		750,000.00			
合计	122,047,568.77	28,850,000.00		5,818,226.43	

(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						
中国水电顾问集团风电隆回有限公司		6,000,000.00			35,321,795.20	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司					34,800,000.00	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司					44,364,000.00	
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					18,000,000.00	
瑞安市新运新能源有限公司					750,000.00	
合计		6,000,000.00			150,715,795.20	

10. 固定资产

(1) 明细情况

项目	期末数	期初数
固定资产	567,334,689.88	584,539,804.48

合 计	567,334,689.88	584,539,804.48
-----	----------------	----------------

(2) 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	301,965,270.91	490,893,311.57	10,019,522.22	13,403,418.54	816,281,523.24
本期增加金额	735,494.82	50,256,152.68		3,458,528.24	54,450,175.74
1) 购置	735,494.82	8,162,266.76		3,458,528.24	12,356,289.82
2) 在建工程转入		42,093,885.92			42,093,885.92
本期减少金额		8,468,370.51	609,966.74	13,069.65	9,091,406.9
1) 处置或报废			609,966.74	13,069.65	623,036.39
2) 其他		8,468,370.51			8,468,370.51
期末数	302,700,765.73	532,681,093.74	9,409,555.48	16,848,877.13	861,640,292.08
累计折旧					
期初数	47,619,898.55	170,422,730.91	6,476,615.84	7,222,473.46	231,741,718.76
本期增加金额	9,523,600.29	51,622,042.03	634,010.55	1,357,148.29	63,136,801.16
1) 计提	9,523,600.29	51,622,042.03	634,010.55	1,357,148.29	63,136,801.16
本期减少金额		134,082.53	514,404.52	5,211.30	653,698.35
1) 处置或报废			514,404.52	5,211.30	519,615.82
2) 其他		134,082.53			134,082.53
期末数	57,143,498.84	221,910,690.41	6,596,221.87	8,574,410.45	294,224,821.57
减值准备					
期初数					
本期增加金额		80,780.63			80,780.63
1) 计提		80,780.63			80,780.63
本期减少金额					
1) 处置或报废					
期末数		80,780.63			80,780.63
账面价值					

期末账面价值	245,557,266.89	310,689,622.70	2,813,333.61	8,274,466.68	567,334,689.88
期初账面价值	254,345,372.36	320,470,580.66	3,542,906.38	6,180,945.08	584,539,804.48

2) 融资租入固定资产

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
运输工具	556,307.64	206,992.70		349,314.94
小计	556,307.64	206,992.70		349,314.94

11. 在建工程

(1) 明细情况

项目	期末数	期初数
在建工程	69,059,470.42	20,555,615.90
合计	69,059,470.42	20,555,615.90

(2) 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
3MW 级样机				3,301,106.38		3,301,106.38
WD131-2.2 样机				7,176,384.68		7,176,384.68
柔性塔架	5,918,492.54		5,918,492.54			
昔阳皋落一期项目	37,867,208.49		37,867,208.49	3,059,169.81		3,059,169.81
3.XMW 机组开发	7,136,299.69		7,136,299.69			
宇宙营风场项目	6,662,088.16		6,662,088.16			
昔阳皋落二期项目	2,264,150.95		2,264,150.95			
禹城苇河风场项目	6,342,016.15		6,342,016.15			
其他工程	2,869,214.44		2,869,214.44	7,018,955.03		7,018,955.03
合计	69,059,470.42		69,059,470.42	20,555,615.90		20,555,615.90

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
3MW 级样机	2,000.00	3,301,106.38	22,805,936.69	26,107,043.07		

WD131-2.2 样机	1,450.00	7,176,384.68	1,017,427.31	8,193,811.99		
柔性塔架	500.00		5,918,492.54			5,918,492.54
昔阳皋落一期项目	41,016.20	3,059,169.81	34,808,038.68			37,867,208.49
3.XMW 机组开发	2,492.00		7,136,299.69			7,136,299.69
宇宙营风场项目	152,090.47		6,662,088.16			6,662,088.16
昔阳皋落二期项目	38,447.16		2,264,150.95			2,264,150.95
禹城苇河风场项目	47,336.00		6,342,016.15			6,342,016.15
其他工程		7,018,955.03	3,643,290.27	7,793,030.86		2,869,214.44
小 计		20,555,615.90	90,597,740.44	42,093,885.92		69,059,470.42

(续上表)

工程名称	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
3MW 级样机				自筹
WD131-2.2 样机				自筹
柔性塔架				自筹
昔阳皋落一期项目				自筹+募集资金
3.XMW 机组开发				自筹
宇宙营风场				自筹
昔阳皋落二期项目				自筹
禹城苇河风场项目				自筹
其他工程				自筹
小 计				

12. 无形资产

项 目	土地使用权	非专利技术	软件	合 计
账面原值				
期初数	35,901,685.33	1,284,712.12	18,610,004.52	55,796,401.97
本期增加金额			843,653.25	843,653.25
1) 购置			843,653.25	843,653.25

本期减少金额				
1) 处置				
期末数	35,901,685.33	1,284,712.12	19,453,657.77	56,640,055.22
累计摊销				
期初数	5,738,247.08	1,284,712.12	7,443,037.94	14,465,997.14
本期增加金额	722,688.48		1,865,027.90	2,587,716.38
1) 计提	722,688.48		1,865,027.90	2,587,716.38
本期减少金额				
1) 处置				
期末数	6,460,935.56	1,284,712.12	9,308,065.84	17,053,713.52
账面价值				
期末账面价值	29,440,749.77		10,145,591.93	39,586,341.70
期初账面价值	30,163,438.25		11,166,966.58	41,330,404.83

13. 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	1,494,831.03	431,099.46	386,643.92		1,539,286.57
合计	1,494,831.03	431,099.46	386,643.92		1,539,286.57

14. 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	
	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	37,621,903.11	5,656,041.38	34,146,365.37	5,126,386.80
内部销售未实现利润	472,690.43	70,903.56	3,417,208.93	512,581.35
预提费用	87,287,922.68	13,093,188.40	67,594,596.42	10,139,189.46
固定资产折旧	4,560,000.00	684,000.00	4,720,000.00	708,000.00
递延收益	85,682,314.55	12,852,347.18	99,453,644.01	14,918,046.60

预计负债	426,171,607.18	63,925,741.08	317,052,345.34	47,557,851.80
合计	641,796,437.95	96,282,221.60	526,384,160.07	78,962,056.01

(2) 未确认递延所得税资产明细

项目	期末数	期初数
可抵扣亏损	4,687,652.03	4,387,040.68
资产减值准备	9,008.73	2,837.48
递延收益	1,275,000.00	1,575,000.00
小计	5,971,660.76	5,964,878.16

(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
2021年	3,951,372.26	3,951,372.26	
2022年	435,668.42	435,668.42	
2023年	2,945,119.08		
小计	7,332,159.76	4,387,040.68	

15. 其他非流动资产

项目	期末数	期初数
预付工程设备款	60,369,995.50	36,314,500.48
预付软件款	6,013,509.28	
合计	66,383,504.78	36,314,500.48

16. 短期借款

项目	期末数	期初数
信用借款	87,000,000.00	150,000,000.00
保证借款	38,000,000.00	25,000,000.00
质押借款	50,000,000.00	50,000,000.00
合计	175,000,000.00	225,000,000.00

17. 应付票据及应付账款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应付票据	1,894,057,104.76	1,435,048,591.52
应付账款	2,094,881,352.23	2,309,434,109.02
合 计	3,988,938,456.99	3,744,482,700.54

(2) 应付票据

项 目	期末数	期初数
银行承兑汇票	1,481,740,093.57	739,216,281.02
商业承兑汇票	332,867,011.19	435,932,310.50
国内信用证	79,450,000.00	259,900,000.00
合 计	1,894,057,104.76	1,435,048,591.52

(3) 应付账款

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应付工程及设备款	2,432,400.57	6,421,419.48
材料款	2,080,391,234.81	2,272,706,496.02
运费		13,478,128.66
其他	12,057,716.85	16,828,064.86
合 计	2,094,881,352.23	2,309,434,109.02

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
重庆重齿风力发电齿轮箱有限责任公司	58,810,234.02	未到合同约定的付款期限
浙江海得新能源有限公司	41,664,112.76	未到合同约定的付款期限
白银中科宇能科技有限公司	34,420,271.05	未到合同约定的付款期限
浙江日风电气股份有限公司	22,008,307.00	未到合同约定的付款期限
徐州罗特艾德回转支承有限公司	16,233,353.00	未到合同约定的付款期限
保定华翼风电叶片研究开发有限公司	14,302,200.00	未到合同约定的付款期限
小 计	187,438,477.83	

18. 预收款项

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
货款	465,500,634.10	334,836,858.40
合 计	465,500,634.10	334,836,858.40

(2) 账龄 1 年以上重要的预收款项

项 目	期末数	未偿还或结转的原因
华能青龙风力发电有限公司	18,900,000.00	项目尚未交货
华能吉上围场满族蒙古族自治县风力发电有限公司	34,300,000.00	项目尚未交货
小 计	53,200,000.00	

19. 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	27,778,728.90	163,027,363.77	161,586,355.97	29,219,736.70
离职后福利—设定提存计划	17,737.41	16,459,395.45	16,470,527.90	6,604.96
辞退福利		945,065.52	945,065.52	
合 计	27,796,466.31	180,431,824.74	179,001,949.39	29,226,341.66

(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	27,766,765.18	132,817,737.62	131,368,825.74	29,215,677.06
职工福利费		3,684,816.43	3,684,816.43	
社会保险费	11,413.72	12,247,814.46	12,255,718.54	3,509.64
其中：医疗保险费	8,061.90	10,671,420.65	10,677,141.19	2,341.36
工伤保险费	2,366.00	454,201.04	455,742.36	824.68
生育保险费	985.82	1,122,192.77	1,122,834.99	343.60
住房公积金	550.00	12,073,215.80	12,073,215.80	550.00
工会经费和职工教育经费		2,203,779.46	2,203,779.46	

小 计	27,778,728.90	163,027,363.77	161,586,355.97	29,219,736.70
-----	---------------	----------------	----------------	---------------

(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	16,123.78	15,902,387.09	15,912,249.51	6,261.36
失业保险费	1,613.63	557,008.36	558,278.39	343.60
小 计	17,737.41	16,459,395.45	16,470,527.90	6,604.96

20. 应交税费

项 目	期末数	期初数
增值税	19,292,443.62	13,399,239.92
企业所得税	13,638,109.44	5,907,078.69
代扣代缴个人所得税	131,524.47	184,286.78
房产税	1,031,946.44	1,012,008.72
土地使用税	73,657.75	153,192.60
印花税	109,252.90	169,306.30
地方水利建设基金	44,697.40	51,077.98
代扣代缴其他税费	123,883.36	105,510.14
合 计	34,445,515.38	20,981,701.13

21. 其他应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应付利息	586,888.20	643,137.15
其他应付款	27,614,616.48	20,424,273.08
合 计	28,201,504.68	21,067,410.23

(2) 应付利息

项 目	期末数	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	225,465.97	329,257.29
短期借款应付利息	361,422.23	313,879.86

合 计	586,888.20	643,137.15
-----	------------	------------

(3) 其他应付款

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
押金保证金	21,648,410.57	16,716,985.00
应付暂收款	5,859,258.11	3,696,823.42
其他	106,947.80	10,464.66
合 计	27,614,616.48	20,424,273.08

2) 期末无账龄1年以上重要的其他应付款。

22. 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	60,000,000.00	2,200,000.00
合 计	60,000,000.00	2,200,000.00

23. 其他流动负债

项 目	期末数	期初数
预提运输费	87,287,922.68	66,715,355.83
预提产品质量保险		879,240.59
合 计	87,287,922.68	67,594,596.42

24. 长期借款

项 目	期末数	期初数
保证借款		59,600,000.00
信用借款	225,200,000.00	24,000,000.00
合 计	225,200,000.00	83,600,000.00

25. 长期应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00
专项应付款	3,700,000.00	3,700,000.00
合 计	25,700,000.00	25,700,000.00

(2) 长期应付款

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
浙江省机电集团有限公司往来款	22,000,000.00	22,000,000.00
合 计	22,000,000.00	22,000,000.00

2) 其他说明

详见本财务报表附注五（一）资本公积之说明。

(3) 专项应付款

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	形成原因
宁夏回族自治区扶持企业发展资金	3,700,000.00			3,700,000.00	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。
合 计	3,700,000.00			3,700,000.00	

26. 预计负债

项 目	期末数	期初数	形成原因
风机运维费用	327,754,500.00	290,161,483.76	[注 1]
产品质量保证	98,417,107.18	26,890,861.58	[注 2]
合 计	426,171,607.18	317,052,345.34	

[注 1]：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。

[注 2]：本期中航惠腾诉讼事项判决，应付中航惠腾货款 75,790,295.84 元转入预计负债。

27. 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	形成原因
政府补助	101,028,644.01	1,985,100.00	16,056,429.46	86,957,314.55	
合计	101,028,644.01	1,985,100.00	16,056,429.46	86,957,314.55	

(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	本期其他减少	期末数	与资产相关/与收益相关
1.5MW 变速恒频风机发电机组国产化关键技术攻关补助	881,666.79		460,000.00		421,666.79	与资产相关
1.5MW 变速恒频风机发电机组高技术产业化示范工程补助	1,629,166.78		850,000.00		779,166.78	与资产相关
国家重点实验室补助资金	65,893,560.44		2,396,129.46		63,497,430.98	与资产相关
7MW 级风电机组产业化关键技术研发项目补助	15,290,000.00		1,529,000.00		13,761,000.00	与资产相关
5MW 海上风电机组及部件关键技术研发补助	4,250,850.00		500,100.00		3,750,750.00	与资产相关
3MW 级风电机组产业化关键技术研发补助	3,000,000.00		300,000.00		2,700,000.00	与资产相关
2.5MW 及以上风电机组产业化实验检测平台建设项目补助	1,575,000.00		300,000.00		1,275,000.00	与资产相关
风电机组智能控制技术研究及示范国家科技支撑计划课题专项经费	8,508,400.00		8,508,400.00			与收益相关
不同电网运行条件下风电机组的载荷分析及稳定优化控制研究		1,700,800.00		1,212,800.00	488,000.00	与收益相关
风电机组对电网惯量和一次调频支撑的优化控制技术研究		284,300.00			284,300.00	与收益相关
小计	101,028,644.01	1,985,100.00	14,843,629.46	1,212,800.00	86,957,314.55	

[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合并财务报表项目其他之政府补助说明。

28. 股本

(1) 明细情况

股东类别	2018.12.31	2017.12.31	2016.12.31
浙江省机电集团有限公司	135,000,000.00	135,000,000.00	135,000,000.00
中节能科技投资有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00	30,000,000.00
浙江华睿如山装备投资有限公司	12,000,000.00	12,000,000.00	12,000,000.00
北京红马环保投资中心(有限合伙)	12,000,000.00	12,000,000.00	12,000,000.00
中节能实业发展有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00	7,500,000.00
浙江和盟投资集团有限公司	4,632,000.00	4,632,000.00	4,632,000.00
天津盛信商业管理有限公司	1,005,000.00	1,005,000.00	1,005,000.00
马希骅等 56 位自然人	18,333,000.00	18,333,000.00	18,333,000.00
合计	220,470,000.00	220,470,000.00	220,470,000.00

(2) 其他说明

2014年10月8日,杨震宇与杨乐勇、高玲、杨帆分别签订《股份转让协议》,杨震宇将持有运达风电195万股股份分别转让给杨乐勇100万股、高玲50万股、杨帆45万股,因杨震宇仍担任运达风电董事职务,其一次性转让全部股份与《公司法》第141条“董事在任职期间每年转让的股份不得超过其所持有本公司股份总数的百分之二十五,离职后半年内,不得转让其所持有的本公司股份”的规定不符,故机电集团在向浙江省国资委报备后,同意杨震宇在担任运达风电董事长期间,按《公司法》要求分期转让所持运达风电股份。2016年5月,杨震宇与杨乐勇签订《关于股份转让协议的补充协议》,杨震宇将转让给杨乐勇的股份由100万股调整为48.75万股,杨震宇退还杨乐勇其余51.25万股的股份转让款;杨震宇与高玲、杨帆分别签订《关于股份转让协议的补充协议》,各方协商解除原签订的《股份转让协议》,杨震宇将股份转让款退还高玲、杨帆。

29. 资本公积

(1) 明细情况

项目	2018.12.31	2017.12.31	2016.12.31
资本溢价	313,236,629.19	313,236,629.19	313,236,629.19

其他资本公积			22,000,000.00
合 计	313,236,629.19	313,236,629.19	335,236,629.19

(2) 其他说明

根据浙江省国资委《关于省机电集团有限公司 2014 年国有资本经营预算支出项目的批复》（浙国资考核〔2014〕25 号）文件，通过浙江省机电集团有限公司于 2014 年 9 月拨入 22,000,000.00 元用于 5MW 海上风力发电机组研发项目资本性支出，列入本公司国有独享资本公积。公司及控股股东机电集团 2017 年 7 月向浙江省国资委请示，将公司 22,000,000.00 元的国有独享资本公积转为机电集团的资本公积，同时将公司 22,000,000.00 元的国有独享资本公积转为向机电集团的借款，借款日期自 2017 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，不计利息。根据浙江省国资委 2017 年 9 月 1 日《关于同意调整浙江运达风电股份有限公司国有独享资本公积的批复》（浙国资产权〔2017〕32 号），同意以 2017 年 1 月 1 日为基准日，将公司 22,000,000.00 元国有独享资本公积调整为浙江省机电集团有限公司国有独享资本公积，按照规定程序办理有关手续，做好相应账务调整工作。公司根据浙江省国资委的批复及与机电集团的签订的借款合同，将该笔款项列报在长期应付款。

30. 专项储备

(1) 明细情况

项 目	2018.12.31	2017.12.31	2016.12.31
安全生产费	4,333,217.10	4,754,986.66	7,469,065.46
合 计	4,333,217.10	4,754,986.66	7,469,065.46

(2) 其他说明

根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16 文）公司 2016 年计提安全生产费 10,062,328.28 元，当期使用 5,652,121.71 元；公司 2017 年度计提安全生产费 8,277,457.01 元，当期使用 10,991,535.81 元；公司 2018 年计提安全生产费 9,758,977.00 元，当期使用 10,180,746.56 元。

31. 盈余公积

(1) 明细情况

项 目	2018.12.31	2017.12.31	2016.12.31
-----	------------	------------	------------

法定盈余公积	52,961,507.67	41,280,850.64	31,956,088.62
合计	52,961,507.67	41,280,850.64	31,956,088.62

(2) 其他说明

2016 年度法定盈余公积增加系根据 2016 年度母公司实现的净利润提取 10%的法定盈余公积 11,287,048.37 元。

2017 年度法定盈余公积增加系根据 2017 年度母公司实现的净利润提取 10%的法定盈余公积 9,324,762.02 元。

2018 年度法定盈余公积增加系根据 2018 年度母公司实现的净利润提取 10%的法定盈余公积 11,680,657.03 元。

32. 未分配利润

(1) 明细情况

项目	2018.12.31	2017.12.31	2016.12.31
期初未分配利润	261,968,543.41	221,064,414.39	128,162,196.51
加：本期归属于母公司所有者的净利润	120,373,884.95	94,322,891.04	104,189,266.25
减：提取法定盈余公积	11,680,657.03	9,324,762.02	11,287,048.37
应付普通股股利		44,094,000.00	
期末未分配利润	370,661,771.33	261,968,543.41	221,064,414.39

(2) 其他说明

根据 2017 年 5 月 12 日公司董事会三届三次会议审议通过，并经 2016 年度股东大会审议批准的利润分配方案，分配现金股利 44,094,000.00 元。

(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	2018 年度		2017 年度		2016 年度	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	3,240,567,908.32	2,625,097,283.93	3,184,320,881.70	2,573,785,713.66	3,079,418,629.28	2,503,601,095.44
其他业务收入	71,199,742.28	55,543,833.63	72,883,276.87	50,111,982.56	54,535,571.01	28,747,237.39

合 计	3,311,767,650.60	2,680,641,117.56	3,257,204,158.57	2,623,897,696.22	3,133,954,200.29	2,532,348,332.83
-----	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------

(2) 公司前 5 名客户的营业收入情况

1) 2018 年度

客户名称	附属项目公司	营业收入	占公司全部营业收入的比例 (%)
中国电力建设集团有 限公司	中国电建集团福建省电力勘测设计 院有限公司	183,890,598.33	5.55
	中国电建集团山东电力建设第一工 程有限公司	150,775,862.04	4.55
	中国电建集团中南勘测设计研究院 有限公司	147,148,539.08	4.44
	中国水利水电第四工程局有限公司	96,923,076.90	2.93
	中国电建集团华东勘测设计研究院 有限公司	2,175,258.62	0.07
	中国水电顾问集团风电关岭有限公 司	1,620,689.66	0.05
	中国水利水电第五工程局有限公司	294,827.59	0.01
	中国水电顾问集团电力运营技术有 限公司	168,396.23	0.01
	中国水电工程顾问集团有限公司	150,943.40	0.00
中国华能集团有限公 司	华能涠池清洁能源有限责任公司	201,367,521.38	6.08
	华能威宁风力发电有限公司	187,429,912.73	5.66
	华能富川风力发电有限公司	63,461,538.45	1.92
	华能秦皇岛风力发电有限公司	25,971,509.96	0.78
	华能通辽风力发电有限公司	6,071,021.89	0.18
	华能寿光风力发电有限公司	2,529,245.28	0.08
	华能港灯大理风力发电有限公司	1,357,610.18	0.04
	华能潍坊风力发电有限公司	987,052.74	0.03
	华能大理风力发电有限公司	584,905.66	0.02
	华能汕头风力发电有限公司	559,334.07	0.02
	华能天镇风力发电有限公司	552,372.67	0.02
	华能饶平风力发电有限公司	549,137.94	0.02
华能新能源股份有限公司	519,245.28	0.02	
华能包头风力发电有限公司	360,347.03	0.01	

	华能庆元风力发电有限公司	339,678.47	0.01
	华能呼和浩特风力发电有限公司	337,644.34	0.01
	华能阜新风力发电有限责任公司	336,590.42	0.01
	华能国际电力开发公司	324,101.73	0.01
	华能洱源风力发电有限公司	235,606.84	0.01
	华能云和风力发电有限公司	219,555.68	0.01
	华能阳江风力发电有限公司	208,254.21	0.01
	华能原平风力发电有限公司	196,103.45	0.01
	华能东营河口风力发电有限公司	167,263.79	0.01
	华能乌拉特中旗新能源发电有限公司	136,386.79	0.00
	华能缙云新能源发电有限公司	123,573.58	0.00
	华能铁岭大兴风力发电有限公司	73,588.79	0.00
	华能沂水风力发电有限公司	67,110.28	0.00
	华能铁岭风力发电有限公司	61,324.57	0.00
	华能忻州新能源发电有限公司	61,248.11	0.00
	华能盖州风力发电有限公司	38,320.95	0.00
	华能昌邑风力发电有限公司	34,187.50	0.00
	华能盘锦风力发电有限公司	28,119.83	0.00
	华能荣成风力发电有限公司	24,016.82	0.00
	华能定边新能源发电有限公司	17,706.18	0.00
华润电力控股有限公司	华润新能源（连州）风能有限公司	171,367,521.32	5.17
	华润风电（闽清）有限公司	97,948,717.95	2.96
	华润新能源（北票）风能有限公司	86,153,846.14	2.60
	华润风电（凯里）有限公司	78,399,586.21	2.37
	华润风电（枣阳）有限公司	308,382.55	0.01
	华润风电（宣城）有限公司	236,679.31	0.01
中国能源建设股份有限公司	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	157,241,379.39	4.75
	中国电力工程顾问集团新能源有限公司	145,312,820.52	4.39

	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	77,056,410.26	2.33
中国广核集团有限公司	中广核(政和)风力发电有限公司	142,769,230.77	4.31
	中广核大悟阳平风力发电有限公司	92,820,512.92	2.80
	遂川大唐汉业新能源有限公司	57,435,884.18	1.73
	吉林中广核风力发电有限公司	3,571,475.25	0.11
小计		2,189,101,776.21	66.12

2) 2017 年度

客户名称	附属项目公司	营业收入	占公司全部营业收入的比例(%)
中国华能集团有限公司	华能秦皇岛风力发电有限公司	299,293,447.24	9.19
	华能威宁风力发电有限公司	211,866,666.66	6.50
	华能五台风力发电有限公司	199,592,856.43	6.13
	华能富川风力发电有限公司	119,871,794.85	3.68
	华能海兴风力发电有限公司	160,790,598.27	4.94
	华能庆元风力发电有限公司	49,393,585.50	1.52
	华能阜新风力发电有限责任公司	4,277,543.14	0.13
	华能寿光风力发电有限公司	3,362,478.63	0.10
	华能汕头风力发电有限公司	3,209,602.56	0.10
	华能港灯大理风力发电有限公司	2,742,959.83	0.08
	华能潍坊风力发电有限公司	2,091,025.64	0.06
	华能通辽风力发电有限公司	1,445,500.68	0.04
	华能原平风力发电有限公司	373,230.77	0.01
	华能神池风力发电有限公司	162,439.32	0.00
	华能海南发电股份有限公司文昌风电厂	155,335.04	0.00
	华能饶平风力发电有限公司	134,929.91	0.00
	华能包头风力发电有限公司	117,051.28	0.00
	华能阳江风力发电有限公司	92,435.90	0.00
	华能云和风力发电有限公司	44,476.92	0.00
	华能会理风力发电有限公司	10,352.14	0.00

	华能呼和浩特风力有限公司	9,871.79	0.00
中国电力建设集团有 限公司	中国电建集团昆明勘测设计研究院 有限公司	257,362,393.15	7.90
	中国电建集团成都勘测设计研究院 有限公司	170,427,350.43	5.23
	福建省中电建电力科技有限公司	99,974,358.96	3.07
	江西中电建物资有限公司	91,040,935.70	2.80
	中国水利水电第四工程局有限公司	32,307,692.31	0.99
	中国电建集团福建省电力勘测设计 院有限公司	13,135,042.74	0.40
	中国水电顾问集团风电关岭有限公 司	1,606,837.61	0.05
	华润电力控股有限公 司	华润风电（宣城）有限公司	342,488,683.76
华润风电（枣阳）有限公司		101,955,760.69	3.13
华润风电（广水）有限公司		69,025,641.00	2.12
中国广核集团有限公 司	中广核（浙江三门）风力发电有限 公司	209,230,769.19	6.42
	遂川大唐汉业新能源有限公司	107,692,307.70	3.31
中国三峡新能源有限 公司	三峡新能源大柴旦风电有限公司	164,529,914.55	5.05
	社旗国合风力发电有限公司	57,435,897.44	1.76
小 计		2,777,251,767.73	85.26

3) 2016 年度

客户名称	附属项目公司	营业收入	占公司全部营业收 入的比例(%)
中国华能集团有限公司	华能通榆新华风力发电有限公司	482,461,538.49	15.39
	华能富川风力发电有限公司	347,008,546.95	11.07
	华能会理风电有限公司	329,166,666.53	10.50
	华能庆元风力发电有限公司	92,758,790.58	2.96
中国电力建设集团有 限公司	中国电建集团昆明勘测设计研究院 有限公司	92,839,999.98	2.96
	中国电建集团华东勘测设计研究院 有限公司	163,906,666.56	5.23
	中国电建集团贵阳勘测设计研究院 有限公司	150,697,435.98	4.81
	中国电建集团中南勘测设计研究院	320,615,384.65	10.23

	有限公司		
	江西中电建物资有限公司	175,078,722.50	5.59
	中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司	122,513,212.18	3.91
华润电力控股有限公司	华润风电（海原）有限公司	304,615,384.49	9.72
	华润风电（广水）有限公司	138,051,282.02	4.41
中天万和能源投资有限公司	中天万和修水风力发电有限公司	110,769,230.72	3.53
中节能风力发电股份有限公司	中节能（五峰）风力发电有限公司	106,084,784.40	3.39
	中节能风力发电（张北）有限公司	96,732.78	0.00
	中节能风力发电（张北）运维有限公司	2,002,730.77	0.06
	中节能港建风力发电（张北）有限公司	2,347,772.05	0.07
	中节能（内蒙古）风力发电有限公司	1,940,382.48	0.06
小计		2,942,955,264.11	93.91

2. 税金及附加

项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
营业税			51,033.80
城市维护建设税	8,658,752.43	5,847,546.46	2,635,533.06
教育费附加	3,745,415.20	2,974,534.99	1,207,023.36
地方教育附加	2,496,943.46	1,983,023.32	804,688.84
印花税	1,389,036.20	1,611,342.04	781,158.86
房产税	2,719,850.13	2,692,824.57	2,048,254.33
土地使用税	823,210.24	1,321,762.25	650,173.88
车船使用税	21,207.90	24,096.00	11,367.90
残疾人保障金	1,291,829.77	1,266,121.43	528,487.84
环境保护税	142.92		
合计	21,146,388.25	17,721,251.06	8,717,721.87

[注]：根据财政部《增值税会计处理规定》（财会〔2016〕22号）以及《关于〈增值税会计处理规定〉有关问题的解读》，本公司将2016年5-12月、2017年及2018年印花税、房产

税、土地使用税和车船税的发生额列报于“税金及附加”项目，2016年5月之前的发生额仍列报于“管理费用”项目。

3. 销售费用

项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
售后运维费	124,034,399.70	118,672,757.29	120,968,266.67
职工薪酬	68,704,051.66	67,950,847.15	57,256,228.47
运输装卸费	80,274,915.71	71,831,795.08	50,223,103.01
差旅费	27,466,313.71	27,104,481.02	25,907,392.22
保险费	358,916.17	7,421,555.26	5,992,411.56
业务招待费	9,249,040.07	6,424,076.41	5,649,546.23
风场开发费用	17,792,749.32	11,379,545.91	10,287,175.76
折旧与摊销	4,408,114.15	4,198,255.78	3,730,693.14
招投标费用	9,606,178.07	7,302,750.08	12,288,383.82
预计产品质量保证损失			43,485,734.73
其他	15,029,043.64	9,348,397.11	11,390,932.83
合计	356,923,722.20	331,634,461.09	347,179,868.44

4. 管理费用

项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
职工薪酬	25,888,451.72	21,415,003.97	20,050,853.94
折旧及摊销	4,519,950.04	3,552,128.36	3,953,489.05
中介机构费	5,685,443.56	7,691,653.73	5,732,708.30
税费			1,558,558.56
办公费	3,832,063.30	3,598,993.54	3,370,131.05
租赁费	469,180.09	1,514,565.24	2,590,132.39
差旅费	2,179,028.47	2,081,655.90	1,693,704.06
业务招待费	1,010,854.70	1,193,288.30	1,397,223.44

修理费	2,038,820.74	2,061,467.43	1,438,444.82
其他	4,366,321.41	8,120,823.99	3,760,610.30
合计	49,990,114.03	51,229,580.46	45,545,855.91

5. 研发费用

项目	2018年度	2017年度	2016年度
原材料耗用	13,888,201.72	23,415,765.63	29,779,405.46
职工薪酬	48,751,560.30	48,010,396.05	38,483,857.05
折旧与摊销	38,017,651.94	38,007,489.91	33,297,943.40
差旅费	5,826,460.77	6,095,526.12	6,456,151.34
评审费	9,977,240.62	7,269,031.02	3,094,935.40
咨询费	3,770,508.97	1,349,353.02	1,769,056.62
其他	7,164,124.55	8,355,951.50	7,618,553.65
合计	127,395,748.87	132,503,513.25	120,499,902.92

6. 财务费用

项目	2018年度	2017年度	2016年度
贷款利息支出	15,958,642.06	21,282,112.84	11,572,364.59
票据贴现利息支出		3,555,695.30	
利息收入	-3,723,887.63	-6,444,575.68	-14,293,213.25
手续费	5,562,726.03	5,601,416.44	5,902,734.85
现金折扣	1,516,935.98	20,563,486.80	-1,804,250.00
合计	19,314,416.44	44,558,135.70	1,377,636.19

7. 资产减值损失

项目	2018年度	2017年度	2016年度
坏账损失	1,553,729.19	6,155,202.89	1,902,365.10
存货跌价损失	3,496,742.44	2,442,112.86	3,263,349.80
固定资产减值损失	80,780.63		

合 计	5,131,252.26	8,597,315.75	5,165,714.90
-----	--------------	--------------	--------------

8. 其他收益

项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
软件产品超税负即征即退增值税税款	29,681,181.74	31,912,680.25	
递延收益摊销	14,843,629.46	5,706,229.46	
收到与经营活动相关政府补助	4,101,151.05	6,314,585.51	
合 计	48,625,962.25	43,933,495.22	

2017 年度和 2018 年度计入其他收益的政府补助情况详见本财务报表附注合并财务报表项目注释其他之政府补助说明。

9. 投资收益

项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
权益法核算的长期股权投资收益	5,818,226.43	6,268,283.69	7,033,292.10
理财产品收益	16,270,652.33	2,394,316.36	4,603,578.07
合 计	22,088,878.76	8,662,600.05	11,636,870.17

10. 资产处置收益

项 目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
固定资产处置	-61,067.98		
合 计	-61,067.98		

11. 营业外收入

(1) 明细情况

项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
政府补助	1,400,000.00	641,965.78	30,214,317.85
赔款收入	491,429.66	3,771,089.37	
其他	756,335.04	513,406.00	396,529.10

合 计	2,647,764.70	4,926,461.15	30,610,846.95
-----	--------------	--------------	---------------

(2) 政府补助明细

补助项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度	与资产相关/ 与收益相关
递延收益摊销			4,456,179.46	与收益相关 与资产相关
软件产品超税负即征即退增值税税款			21,599,574.57	与收益相关
大型风电装备关键技术 研究及产业化			1,820,000.00	与收益相关
企业利用资本市场财政 扶持资金	1,400,000.00			与收益相关
其他		641,965.78	2,338,563.82	与收益相关
小 计	1,400,000.00	641,965.78	30,214,317.85	

2017 年度和 2018 年度计入营业外收入的政府补助情况详见本财务报表附注合并财务报表项目注释其他之政府补助说明。

12. 营业外支出

项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
非流动资产毁损报废损失	1,199.40		10,618.10
赔款支出		1,817,068.69	
地方水利建设基金	178,789.60	153,598.97	790,556.71
税收滞纳金		20,487.33	3,314.08
其他	0.92		
合 计	179,989.92	1,991,154.99	804,488.89

13. 所得税费用

(1) 明细情况

项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
当期所得税费用	21,364,953.15	15,845,717.33	29,308,687.02
递延所得税费用	-17,320,165.59	-7,446,337.55	-18,690,273.79

合 计	4,044,787.56	8,399,379.78	10,618,413.23
-----	--------------	--------------	---------------

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
利润总额	124,346,438.80	102,593,606.47	114,562,395.46
按母公司税率计算的所得税费用	18,651,965.82	15,389,040.97	17,184,359.32
子公司适用不同税率的影响	289,813.93	287,257.29	195,945.22
调整以前期间所得税的影响	-2,666,964.46		57,151.31
非应税收入的影响	-840,063.69	-940,242.55	-1,054,993.82
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	609,182.07	3,457,211.30	1,275,754.84
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响			
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	736,279.77	414,696.73	1,229,148.23
研发费加计扣除	-12,735,425.88	-10,208,583.96	-8,268,951.87
所得税费用	4,044,787.56	8,399,379.78	10,618,413.23

(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	2018 年度	2017 年度	2016 年度
收到各类押金、保证金	17,489,530.64	5,103,205.53	325,447,961.18
经营性利息收入	3,723,887.63	6,444,575.68	14,293,213.25
收到相关政府补助	13,189,673.95	7,729,855.99	8,388,213.82
收到租金收入	218,390.52	2,709,401.70	4,188,184.33
其他	2,086,196.04	2,774,324.15	745,616.26
合 计	36,707,678.78	24,761,363.05	353,063,188.84

2. 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
支付各类押金、保证金	89,139,103.43	10,474,914.77	29,222,047.94
支付各类付现费用	307,394,427.44	308,658,665.72	241,914,868.85

其他	3,431,073.94	1,264,116.12	673,549.63
合计	399,964,604.81	320,397,696.61	271,810,466.42

3. 收到其他与投资活动有关的现金

项目	2018年度	2017年度	2016年度
收回浙江浙商金融服务 有限公司拆借款及利息			7,081,800.00
收回理财产品投资	208,000,000.00		241,000,000.00
理财产品收益	16,270,652.33	2,394,316.36	4,603,578.07
合计	224,270,652.33	2,394,316.36	252,685,378.07

4. 支付其他与投资活动有关的现金

项目	2018年度	2017年度	2016年度
支付理财产品投资	160,000,000.00	299,000,000.00	
合计	160,000,000.00	299,000,000.00	

5. 收到其他与筹资活动有关的现金

项目	2018年度	2017年度	2016年度
收到浙江省机电集团 有限公司拆借款		145,000,000.00	
合计		145,000,000.00	

6. 支付其他与筹资活动有关的现金

项目	2018年度	2017年度	2016年度
归还浙江省机电集团 有限公司拆借款		145,000,000.00	
合计		145,000,000.00	

7. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	2018年度	2017年度	2016年度

1) 将净利润调节为经营活动现金流量:			
净利润	120,301,651.24	94,194,226.69	103,943,982.23
加: 资产减值准备	5,131,252.26	8,597,315.75	5,165,714.90
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	62,953,893.11	61,748,303.58	54,723,683.17
无形资产摊销	2,587,716.38	2,470,525.40	2,341,956.03
长期待摊费用摊销	386,643.92	106,773.64	
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)	61,067.98		
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	1,199.40		10,618.10
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)			
财务费用(收益以“-”号填列)	21,744,842.06	21,282,112.84	11,572,364.59
投资损失(收益以“-”号填列)	-22,088,878.76	-8,662,600.05	-11,636,870.17
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-17,320,165.59	-7,446,337.55	-18,690,273.79
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)	49,688,510.64	86,793,108.68	297,038,350.89
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-517,247,660.78	-657,762,912.54	-48,803,546.56
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	499,138,111.03	951,393,556.72	-563,362,950.48
其他			
经营活动产生的现金流量净额	205,338,182.89	552,714,073.16	-167,696,971.09
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	908,884,636.26	657,086,153.39	729,289,169.88
减: 现金的期初余额	657,086,153.39	729,289,169.88	566,311,647.54
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	251,798,482.87	-72,203,016.49	162,977,522.34

(2) 现金和现金等价物的构成

项 目	2018.12.31	2017.12.31	2016.12.31
1) 现金	908,884,636.26	657,086,153.39	729,289,169.88
其中：库存现金	1,252.88	6,698.92	8,973.65
可随时用于支付的银行存款	908,486,860.81	657,079,454.47	729,222,014.74
可随时用于支付的其他货币资金	396,522.57		58,181.49
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	908,884,636.26	657,086,153.39	729,289,169.88
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物			

不属于现金及现金等价物的货币资金情况的说明：

2016年12月31日货币资金余额中包括承兑保证金、保函押金180,207,142.06元及诉讼冻结资金7,340,922.14元不属于现金及现金等价物；2017年12月31日货币资金余额中包括承兑保证金、保函押金175,103,936.53元及诉讼冻结资金7,340,922.14元不属于现金及现金等价物；2018年12月31日货币资金余额中包括承兑保证金271,463,962.10元以及尚在募集期的购买理财资金160,000,000.00元。

(2) 不涉及现金收支的商业汇票背书转让金额

项 目	2018年度	2017年度	2016年度
背书转让的商业汇票金额	484,537,251.08	391,190,237.50	581,533,608.27
其中：支付货款	484,537,251.08	391,190,237.50	581,533,608.27

(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	431,463,962.10	承兑保证金及理财产品募集期资金
应收票据	55,000,000.00	应收票据质押
应收账款	62,500,000.00	质押
长期股权投资	18,000,000.00	质押
合计	566,963,962.10	

2. 政府补助

(1) 明细情况

2018 年度

1) 与资产相关的政府补助

① 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
1. 5MW 变速恒频风机发电机组国产化关键技术攻关补助	881,666.79		460,000.00	421,666.79	其他收益	
1. 5MW 变速恒频风机发电机组高技术产业化示范工程补助	1,629,166.78		850,000.00	779,166.78	其他收益	
国家重点实验室补助资金	65,893,560.44		2,396,129.46	63,497,430.98	其他收益	
7MW 级风电机组产业化关键技术研发项目补助	15,290,000.00		1,529,000.00	13,761,000.00	其他收益	
5MW 海上风电机组及部件关键技术研发补助	4,250,850.00		500,100.00	3,750,750.00	其他收益	
3MW 级风电机组产业化关键技术研发补助	3,000,000.00		300,000.00	2,700,000.00	其他收益	
2. 5MW 及以上风电机组产业化实验检测平台建设项目补助	1,575,000.00		300,000.00	1,275,000.00	其他收益	
小 计	92,520,244.01		6,335,229.46	86,185,014.55		

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	本期结转损益	本期其他减少	期末递延收益	本期结转列报项目	说明
风电机组智能控制技术研究及示范国家科技支撑计划课题专项经费	8,508,400.00		8,508,400.00			其他收益	国科发资(2015)304号、国科发资(2016)41号、国科发资(2016)139号、国科发资(2016)357号
不同电网运行条件下风电机组				1,212,800.00	488,000.00		

的载荷分析及稳定优化控制研究		1,700,800.00				
风电机组对电网惯量和一次调频支撑的优化控制技术研究		284,300.00			284,300.00	
小计	8,508,400.00	1,985,100.00	8,508,400.00	1,212,800.00	772,300.00	

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
软件产品超税负即征即退增值税税款	29,681,181.74	其他收益	
余杭区 2016 年度企业培育第三批财政扶持资金补助（贷款贴息项目）	5,786,200.00	财务费用	
余杭区企业利用资本市场财政扶持资金	1,400,000.00	营业外收入	余金融办〔2017〕37号
杭州市余杭区财政局人才项目补助经费及省万人计划-青年拔尖人才支持经费	450,000.00	其他收益	余人社发〔2018〕34号
杭州市就业管理局稳定岗位补贴	396,773.95	其他收益	
杭州市余杭区财政局专项资金—2017年度浙江省科学技术奖财政奖励资金	1,000,000.00	其他收益	余科〔2018〕26号
杭州市余杭区财政局专项资金—2017年度余杭区技术创新财政扶持项目资金	500,000.00	其他收益	余经信〔2018〕155号
浙江省质量技术监督局—2018年省标准创新贡献奖	300,000.00	其他收益	浙政发〔2018〕37号
其他	1,454,377.10	其他收益	
	40,968,532.79		

2017 年度

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	其他减少	期末递延收益	本期摊销列报项目	说明
年产 100 万千瓦风力发电设备研发及基地贴息	4,800,000.00			4,800,000.00			
1.5MW 变速恒频风机发电机组国产化关键技术攻关补助	1,341,666.79		460,000.00		881,666.79	其他收益	
1.5MW 变速恒频风机发电机组高技术产业化示范工程补助	2,479,166.78		850,000.00		1,629,166.78	其他收益	
国家重点实验室补助资金	68,289,689.90		2,396,129.46		65,893,560.44	其他收益	
7MW 级风电机组产业化关键技术研发项目补助	15,290,000.00				15,290,000.00		

5MW 海上风电机组及部件关键技术研发补助	4,750,950.00		500,100.00		4,250,850.00	其他收益	杭科计(2013)244号、杭财教会(2013)66号
3MW 级风电机组产业化关键技术研发补助	2,000,000.00	1,000,000.00			3,000,000.00		
2.5MW 及以上风电机组产业化实验检测平台建设项目补助	1,875,000.00		300,000.00		1,575,000.00	其他收益	
小 计	100,826,473.47	1,000,000.00	4,506,229.46	4,800,000.00	92,520,244.01		

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	本期其他减少	期末递延收益	本期结转列报项目	说明
风电机组智能控制技术研究与示范国家科技支撑计划课题专项经费	9,766,300.00		1,257,900.00	8,508,400.00		国科发资(2015)304号、国科发资(2016)41号、国科发资(2016)139号、国科发资(2016)357号
小 计	9,766,300.00		1,257,900.00	8,508,400.00		

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
软件产品超税负即征即退增值税税款	31,912,680.25	其他收益	
2017年中央引导地方科技发展专项资金	3,000,000.00	其他收益	
智能型风电场运维服务示范项目	1,200,000.00	其他收益	余经信(2016)174号
余杭经济技术开发区管委会楷模奖	1,000,000.00	其他收益	余开管(2017)15号
收到余杭区财政局专项资金	350,000.00	营业外收入	杭科记(2016)40号、杭财教会(2016)13号
杭州市“131”培养人选资助经费及2016年杭州市国省科技项目配套补助经费	345,000.00	其他收益	余人社发(2016)107号、杭财行(2016)21号、杭科记(2016)201号、杭财教会(2016)189号
其他	2,261,551.29	营业外收入/ 其他收益	
小 计	40,069,231.54		

(2) 计入当期损益的政府补助金额

项 目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
计入当期损益的政府补助金额	55,812,162.25	44,575,461.00	30,214,317.85

六、合并范围的变更

(一) 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
1. 2018 年度				
禹城市运风风力发电有限公司	新设	2018-11-01	尚未缴付出资	100.00%
绥德县运风风力发电有限公司	新设	2018-03-22	尚未缴付出资	100.00%
2. 2016 年度				
张北二台风力发电有限公司	新设	2016-07-05	4,500,000.00	100.00%
武乡县运通风力发电有限公司	新设	2016-12-23	尚未缴付出资	100.00%
3. 2015 年度				
平湖运达发电有限公司	新设	2015-02-04	25,000,000.00	100.00%
温岭斗米尖风力发电有限公司	新设	2015-03-12	3,000,000.00	100.00%
浙江众能风力发电有限公司	新设	2015-04-20	3,750,000.00	75.00%
昔阳县金寨风力发电有限公司	新设	2015-10-28	83,440,000.00	100.00%
左权县红叶岭风力发电有限公司	新设	2015-10-29	尚未缴付出资	100.00%

(二) 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	处置当期期初至处置日净利润
2016 年度				
庆元双苗尖风力发电有限公司	清算	2016-11-16	1,081,152.78	-761,727.97

七、在其他主体中的权益

(一) 在重要子公司中的权益

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

(二) 在联营企业中的权益

1. 重要的合营企业或联营企业

(1) 基本情况

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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

2. 重要联营企业的主要财务信息

项目	2018. 12. 31/2018 年度	2017. 12. 31/2017 年度	2016. 12. 31/2016 年度
	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	中国水电顾问集团风电隆回有限公司
流动资产	31,755,430.90	35,793,753.72	59,277,676.08
非流动资产	373,026,835.07	380,557,008.03	401,031,610.82
资产合计	404,782,265.97	416,350,761.75	460,309,286.90
流动负债	57,792,948.65	45,355,532.52	66,568,336.63
非流动负债	229,250,000.00	252,650,000.00	276,290,000.00
负债合计	287,042,948.65	298,005,532.52	342,858,336.63
少数股东权益			
归属于母公司所有者权益	117,739,317.32	118,345,229.23	117,450,950.27
按持股比例计算的净资产份额	35,321,795.20	35,503,568.77	35,235,285.08
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	35,321,795.20	35,503,568.77	35,235,285.08
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值			
营业收入	62,546,721.13	60,675,121.11	64,001,483.37
净利润	19,394,088.10	20,894,278.97	23,444,306.99
终止经营的净利润			

其他综合收益			
综合收益总额	19,394,088.10	20,894,278.97	23,444,306.99
本期收到的来自联营企业的股利	6,000,000.00	6,000,000.00	4,500,000.00

3. 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项 目	2018. 12. 31/2018 年 度	2017. 12. 31/2017 年度	2016. 12. 31/2016 年度
联营企业			
投资账面价值合计	115,394,000.00	86,544,000.00	60,004,000.00
下列各项按持股比例计 算的合计数			
净利润			
其他综合收益			
综合收益总额			

4. 联营企业向本公司转移资金的能力不存在重大限制。

(三) 其他

公司原子公司庆元双苗尖风力发电有限公司，系由浙江机电集团投资有限公司于 2011 年 10 月出资 200 万元设立。公司于 2013 年 3 月与浙江机电集团投资有限公司签订托管协议，约定委托经营保证金 200 万元，由公司全权负责该项目公司风电场的核准、实施和后续经营等全部工作，且该项目公司经营过程中所需要的经营费用及产生的所有风险或收益均由公司承担或享有。公司已于 2013 年 4 月向其支付委托经营保证金 200 万元。根据托管协议，公司对庆元双苗尖风力发电有限公司具有实质控制权，故于 2013 年 4 月将其纳入合并范围。因庆元双苗尖风力发电有限公司已无可经营项目，该公司于 2016 年 11 月 16 日注销。

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。

本公司的信用风险主要来自银行存款和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

1. 银行存款

本公司将银行存款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，且基本是大型国企，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2018 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 75.41% (2017 年 12 月 31 日：85.65%；2016 年 12 月 31 日：85.50%) 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。

(1) 本公司的应收款项中未逾期且未减值的金额，以及虽已逾期但未减值的金额和逾期账龄分析如下：

项 目	期末数				合 计
	未逾期未减值	已逾期未减值			
		1 年以内	1-2 年	2 年以上	
应收票据及应收账款	1,372,065,770.00				1,372,065,770.00
其他应收款	14,635,888.69				14,635,888.69
长期应收款	1,235,888,201.28				1,235,888,201.28
小 计	2,622,589,859.97				2,622,589,859.97

(续上表)

项 目	期初数				合 计
	未逾期未减值	已逾期未减值			
		1 年以内	1-2 年	2 年以上	
应收票据及应收账款	1,141,002,456.95				1,141,002,456.95
其他应收款	30,891,722.83				30,891,722.83
长期应收款	1,296,791,208.42				1,296,791,208.42
小 计	2,468,685,388.20				2,468,685,388.20

(2) 单项计提减值的应收款项情况见本财务报表附注合并财务报表项目注释之应收款项说明。

(二) 流动风险

流动风险，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
金融负债					
短期借款	175,000,000.00	180,118,381.81	180,118,381.81		
应付票据及应付账款	3,988,938,456.99	3,988,938,456.99	3,988,938,456.99		
其他应付款	28,201,504.68	28,201,504.68	28,201,504.68		
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	62,726,002.57	62,726,002.57		
其他流动负债	87,287,922.68	87,287,922.68	87,287,922.68		
长期借款	225,200,000.00	245,289,675.07	10,585,572.92	234,704,102.15	
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00		22,000,000.00	
小 计	4,586,627,884.35	4,614,561,943.80	4,357,857,841.65	256,704,102.15	

(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
金融负债					
短期借款	225,000,000.00	231,232,774.31	231,232,774.31		
应付票据及应付账款	3,744,482,700.54	3,744,482,700.54	3,744,482,700.54		
其他应付款	21,067,410.23	21,067,410.23	21,067,410.23		

一年内到期的非流动负债	2,200,000.00	2,275,029.51	2,275,029.51		
其他流动负债	67,594,596.42	67,594,596.42	67,594,596.42		
长期借款	83,600,000.00	91,881,432.29	4,066,688.89	87,814,743.40	
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00		22,000,000.00	
小计	4,165,944,707.19	4,180,533,943.30	4,070,719,199.90	109,814,743.40	

(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。本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。

截至2018年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币400,200,000.00元（2017年12月31日：人民币310,800,000.00元；2016年12月31日：人民币293,500,000.00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。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。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。

九、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	61.23	61.23
-------------	----	--------	----------------	-------	-------

(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在其他主体中的权益之说明。

3. 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本财务报表附注在其他主体中的权益之说明。报告期与本公司发生关联方交易,或报告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
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	本公司之联营企业

4. 关联受托管理

委托方	受托方	受托资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益定价依据	年度确认的托管收益
浙江机电集团投资有限公司	公司	庆元双苗尖风力发电有限公司[注]	2013.4	--	经营收益、风险均由公司承担	--

[注]: 详见本财务报表附注七(三)其他之说明。庆元双苗尖风力发电有限公司已于2016年11月注销。

5. 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
浙江机电集团投资有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙商金融服务有限公司	母公司的控股子公司
浙江省军工集团有限公司(原浙江解放机械制造有限公司)	母公司的控股子公司
浙江新华机械制造有限公司	母公司的全资子公司
浙江华昌液压机械有限公司	母公司的控股子公司
浙江省机电设计研究院有限公司	母公司的控股子公司
中节能科技投资有限公司	持股5%以上股东
中节能实业发展有限公司	
中国节能环保集团公司(以下称中节能集团)	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

中节能风力发电（张北）有限公司[注]	
中节能风力发电（张北）运维有限公司[注]	
中节能港建风力发电（张北）有限公司[注]	
中节能港能风力发电（张北）有限公司[注]	
中节能（内蒙古）风力发电有限公司[注]	
中节能（五峰）风力发电有限公司[注]	

[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	2018 年度	2017 年度	2016 年度
浙江省军工集团有限公司	材料	79,638,764.19	113,475,561.48	73,161,224.18
浙江新华机械制造有限公司	材料	2,038,660.80	2,410,694.89	1,045,284.27
浙江华昌液压机械有限公司	材料	1,494,681.67	2,118,803.45	1,327,264.96
浙江省机电设计研究院有限公司	设计费		14,117.65	35,849.06
中节能风力发电(张北)运维有限公司	材料			38,080.00
小 计		83,172,106.66	118,019,177.47	75,607,702.47

2) 出售商品和提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	2018 年度	2017 年度	2016 年度
中节能（五峰）风力发电有限公司	风力发电设备	35,615,440.94	70,723,189.59	106,084,784.36
中节能风力发电(张北)有限公司	运维及技改服务费	28,252.44	159,036.75	96,732.78
中节能风力发电(张北)运维有限公司	材料	1,522,933.58	1,267,103.42	2,002,730.77
中节能港建风力发电（张北）有限公司	材料	8,834,408.16	6,304,439.32	2,347,772.05
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	材料	706,459.11	361,408.55	1,940,382.48
中节能风力发电股份有限公司	技术开发费		64,957.26	

中节能港能风力发电 (张北)有限公司	材料	4,568.97	27,777.78	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司[注]	风力发电设备		27,678,632.48	
小 计		46,712,063.20	106,586,545.15	112,472,402.44

[注]: 2018年,公司、湖南蓝山中电工程新能源有限公司、中国电力工程顾问集团新能源有限公司签订《合同权利义务三方转让协议》,约定湖南蓝山紫良项目后续的设备采购、付款改由该风电场的EPC总承包商中国电力工程顾问集团新能源有限公司负责。

2. 关联租赁情况

公司承租情况

出租方名称	租赁资产种类	2018年度 确认的租赁费	2017年度 确认的租赁费	2016年度 确认的租赁费
中节能实业发展有 限公司	房屋		1,788,505.57	1,818,660.27

3. 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	2016年确认 利息	2017年确认 利息	2018年度确 认利息
拆入						
浙江省机电 集团有限公 司	22,000,000.00 [注1]	2017-1-1	2020-12-31			
	28,000,000.00	2017-6-9	2017-7-17		250,125.00	
	12,000,000.00	2017-6-9	2017-9-7		78,058.33	
	5,000,000.00	2017-6-26	2017-9-7		462,912.50	
	22,000,000.00	2017-6-26	2017-9-13		44,104.18	
	18,000,000.00	2017-6-26	2017-9-30		208,800.00	
	60,000,000.00	2017-9-8	2017-9-30		159,500.00	
拆出						
浙江浙商金 融服务有限 公司	3,019,200.00	2015-9-11	2016-3-7			
	4,062,600.00	2015-8-4	2016-1-19			

[注1]: 详见本财务报表附注五(一)资本公积项目之说明。

4. 关键管理人员报酬

项 目	2018年度	2017年度	2016年度
关键管理人员报酬	8,102,509.56	7,118,260.00	6,003,544.06

5. 其他关联交易

(1) 2017 年公司向中国电建湖北金塘风电场项目销售风力发电机组 170,427,350.43 元，期末对中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司（以下简称成都研究院）应收账款余额 20,440,000.00 元，中电建湖北金塘风电场项目业主为公司联营企业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），总承包商为中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司（以下简称中南研究院）与成都研究院，崇阳新能源、中南研究院和成都研究院均受中国电力建设股份有限公司控制。

(2) 2018 年度公司向湖南蓝山紫良项目销售风力发电机组 145,312,820.52 元，期末对中国电力工程顾问集团新能源有限公司（以下简称电力新能源）应收账款余额 140,572,854.71 元，湖南蓝山紫良项目业主为公司联营企业湖南蓝山中电工程新能源有限公司（以下简称蓝山新能源），总承包商为电力新能源，电力新能源和蓝山新能源均受中国能源建设股份有限公司控制。

(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	2018.12.31	
		账面余额	坏账准备
应收票据及应收账款			
	中节能港建风力发电（张北）有限公司	361,606.72	
	中节能（内蒙古）风力发电有限公司	16,137.80	
	中节能（五峰）风力发电有限公司		
	湖南蓝山中电工程新能源有限公司		
小 计		377,744.52	
其他应收款			
	中节能实业发展有限公司		
小 计			

(续上表)

项目名称	关联方	2017.12.31		2016.12.31	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据及 应收账款					
	中节能港建风力发电 （张北）有限公司	770,507.70		1,459,600.00	729,800.00

	中节能(内蒙古)风力发电有限公司			119,161.30	
	中节能(五峰)风力发电有限公司	99,768,424.06	1,995,368.48	57,922,292.26	
	湖南蓝山中电工程新能源有限公司	12,144,000.00			
小计		112,682,931.76	1,995,368.48	59,501,053.56	729,800.00
其他应收款					
	中节能实业发展有限公司	155,000.00		155,000.00	
小计		155,000.00		155,000.00	

2. 应付关联方款项

项目名称	关联方	2018.12.31	2017.12.31	2016.12.31
应付票据及应付账款				
	浙江省军工集团有限公司	148,691,195.94	149,904,455.86	93,427,732.42
	浙江华昌液压机械有限公司	1,686,398.95	2,066,671.92	869,175.00
	浙江新华机械制造有限公司	2,391,166.59	1,526,841.91	1,260,841.98
	中节能实业发展有限公司			38,080.00
小计		152,768,761.48	153,497,969.69	95,595,829.40
预收款项				
	中节能(内蒙古)风力发电有限公司		23,069.20	
小计			23,069.20	
其他应付款				
	浙江省军工集团有限公司		20,000.00	
	浙江新华机械制造有限公司		20,000.00	
小计			40,000.00	
长期应付款	浙江省机电集团有限公司	22,000,000.00	22,000,000.00	
小计		22,000,000.00	22,000,000.00	

十、或有事项

2017年9月5日，公司与中国电力工程顾问集团投资有限公司签订《股权质押反担保协议》，因蓝山新能源的控股股东中国电力工程顾问集团投资有限公司为蓝山新能源38,903.00万元银行借款提供担保，公司就其持有的蓝山新能源的全部股权（20%）质押给中国电力工程顾问集团投资有限公司作为反担保，担保金额以公司持有的蓝山新能源全部股权价值为限。反担保的担保期限为反担保事项履行期限届满后的两年。2017年9月26日，前述股权质押在蓝山县食品药品监督管理局办理了质押设立登记手续。截至2018年12月31日，该反担保协议之主合同项下的借款已还清且合同已终止履行，故反担保合同将不再履行。截至本财务报表报出日，股权质押撤销登记手续尚未完成。

十一、资产负债表日后事项

截至本财务报表批准报出日，本公司不存在需要披露的重大资产负债表日后事项。

十二、其他重要事项

（一）报告分部

本公司不存在多种经营或跨地区经营，故无报告分部。本公司按产品分类的主营业务收入及主营业务成本明细如下：

项 目	2018年度		2017年度		2016年度	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
1500KW	20,512,820.50	23,116,398.04	157,707,537.60	135,505,562.85	811,628,205.02	658,675,048.74
2000KW	3,042,582,389.78	2,456,139,435.76	3,016,917,002.29	2,424,183,989.51	2,267,183,646.11	1,841,017,547.49
2500KW	174,309,409.49	138,017,746.72	7,056,226.50	7,795,365.52		
发电收入	3,163,288.55	7,823,703.41	2,640,115.31	6,300,795.78	606,778.15	3,908,499.21
小计	3,240,567,908.32	2,625,097,283.93	3,184,320,881.70	2,573,785,713.66	3,079,418,629.28	2,503,601,095.44

（二）与中航惠腾诉讼事项

由于公司供应商中航惠腾风电设备股份有限公司（以下简称中航惠腾）提供的桨叶（主要系吴忠1号、山西繁峙、黄白菁项目）出现了批量性质量问题，公司暂停向中航惠腾支付货款，并于2016年5月和2016年11月向浙江省杭州市中级人民法院起诉，主要诉求为：1）判令解除出现产品质量问题的四份合同；2）判令中航惠腾返还货款人民币6,813.94万元，

赔偿公司损失 2,379.37 万元,两项合计 9,193.31 万元;3)判令公司与中航惠腾的 7,579.03 万元债务抵销。浙江省杭州市中级人民法院根据(2016)浙 01 民初 594 号《民事判决书》及《协助执行通知书》保全冻结了中航惠腾对公司应收账款 7,579.03 万元。根据公司与客户签订的风电机组采购合同,若主要部件更换或吊装检修超过 3 台次,则可认定为严重缺陷,买方有权要求公司将同厂生产风电机组的相应部件免费更换为合同清单其他厂家部件,并赔偿买方相关损失。公司从谨慎角度考虑,根据出现批量性质量问题的桨叶所涉项目全部进行更换产生的损失(含预估材料成本、运费、吊装、业主电量损失)扣除所欠中航惠腾货款后的金额计提了质量保证损失,其中公司于 2015 年度计提质量保证损失 100.88 万元,2016 年度计提质量保证损失 4,348.57 万元。

2018 年 2 月 23 日,浙江省杭州市中级人民法院作出一审判决:中航惠腾赔偿公司损失 7,852.49 万元与公司欠中航惠腾 7,579.03 万元货款相抵销,确认公司享有对中航惠腾债权 273.46 万元。中航惠腾提起上诉。2018 年 8 月 9 日,浙江省高级人民法院作出二审判决:维持原判。

2018 年 1 月 25 日,中航惠腾向河北省保定高新技术产业开发区人民法院提起诉讼,要求运达风电公司清偿债务及利息,河北省保定高新技术产业开发区人民法院已于 2018 年 6 月 12 日作出一审判决:判决公司向中航惠腾公司支付所欠货款 5,195.18 万元及逾期付款利息;驳回中航惠腾的其他诉讼请求。2018 年 6 月,公司提起上诉。2018 年 10 月 10 日,河北省保定市中级人民法院作出二审判决:撤销河北省保定高新技术产业开发区人民法院(2018)冀 0691 民初 126 号民事判决,驳回中航惠腾的起诉。

根据浙江省高级人民法院及保定市中级人民法院二审判决,公司与中航惠腾诉讼已终审,将公司应付中航惠腾货款 7,579.03 万元转列至预计负债列示。

十三、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. 应收票据及应收账款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收票据	200,765,940.26	228,308,710.49
应收账款	1,932,117,770.21	1,406,974,947.12

合 计	2,132,883,710.47	1,635,283,657.61
-----	------------------	------------------

(2) 应收票据

1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	183,701,940.26		183,701,940.26	206,688,710.49		206,688,710.49
商业承兑汇票	18,960,000.00	1,896,000.00	17,064,000.00	21,620,000.00		21,620,000.00
合 计	202,661,940.26	1,896,000.00	200,765,940.26	228,308,710.49		228,308,710.49

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	期末未终止 确认金额
银行承兑汇票	312,082,068.19	
小 计	312,082,068.19	

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。

(3) 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(%)	
账龄组合	1,663,546,295.58	52.24	16,275,058.70	0.98	1,647,271,236.88
合同约定的长期应收性质款项	1,520,734,734.61	47.76			1,520,734,734.61
合 计	3,184,281,030.19	100.00	16,275,058.70	0.51	3,168,005,971.49
其中：列示于应收账款	1,948,392,828.91	61.19	16,275,058.70	0.84	1,932,117,770.21
列示于长期应收款	1,235,888,201.28	38.81			1,235,888,201.28

(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(%)	
账龄组合	1,385,501,326.47	50.94	16,021,494.75	1.16	1,369,479,831.72

合同约定的长期应收性质款项	1,334,286,323.82	49.06			1,334,286,323.82
合计	2,719,787,650.29	100.00	16,021,494.75	0.59	2,703,766,155.54
其中：列示于应收账款	1,422,996,441.87	52.32	16,021,494.75	1.13	1,406,974,947.12
列示于长期应收款	1,296,791,208.42	47.68			1,296,791,208.42

② 组合中，采用账龄分析法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(%)
0-6个月	1,188,029,862.09		
6个月-1年	322,130,575.85	6,442,611.52	2.00
1-2年	138,484,315.64	6,924,215.78	5.00
2-3年	11,955,184.00	1,195,518.40	10.00
3-4年	964,800.00	192,960.00	20.00
4-5年	923,610.00	461,805.00	50.00
5年以上	1,057,948.00	1,057,948.00	100.00
小计	1,663,546,295.58	16,275,058.70	0.51

2) 本期计提坏账准备 253,563.95 元。

3) 应收账款（含列报于长期应收款部分）金额前 5 名情况

单位名称	附属公司	账面余额	占应收账款余额的比例(%)	坏账准备
中国华能集团有限公司	华能天成融资租赁有限公司	171,096,169.20	5.37	
	华能赤峰新能源有限公司	122,000,000.00	3.83	
	华能凉山州新能源发电有限公司	115,537,500.00	3.63	
	华能秦皇岛风力发电有限公司	113,908,284.85	3.58	2,266,825.85
	华能包头风力发电有限公司	82,445,043.50	2.59	
	华能白城风力发电有限公司	82,058,000.00	2.58	
	华能威宁风力发电有限公司	62,794,554.05	1.97	
	华能富川风力发电有限公司	62,400,000.00	1.96	
	华能神池风力发电有限公司	41,600,000.00	1.31	
	华能乌拉特中旗新能源发电有限公司	39,617,457.00	1.24	
	华能澠池清洁能源有限责任公司	33,225,641.03	1.04	90,822.83

	华能庆元风力发电有限公司	28,309,686.82	0.89	
	华能新能源盘县风力发电有限公司	18,735,750.00	0.59	
	华能忻州新能源发电有限公司	11,796,890.05	0.37	
	华能国际电力股份有限公司	11,014,650.00	0.35	
	华能饶平风力发电有限公司	9,909,863.70	0.31	190,591.85
	华能潍坊风力发电有限公司	9,683,384.80	0.30	
	华能海兴风力发电有限公司	9,001,094.64	0.28	
	华能通辽风力发电有限公司	6,435,283.20	0.20	
	华能港灯大理风力发电有限公司	4,390,886.56	0.14	
	华能阜新风力发电有限责任公司	1,573,647.45	0.05	59,160.13
	华能大理风力发电有限公司	620,000.00	0.02	
	华能寿光风力发电有限公司	510,110.00	0.02	
	华能国际电力开发公司	375,958.00	0.01	
	华能汕头风力发电有限公司	368,350.00	0.01	
	华能呼和浩特风力发电有限公司	199,969.44	0.01	
	华能缙云新能源发电有限公司	130,987.99	0.00	
	华能阳江风力发电有限公司	108,150.00	0.00	
	华能铁岭大兴风力发电有限公司	85,363.00	0.00	
	华能沂水风力发电有限公司	77,847.92	0.00	
	华能天镇风力发电有限公司	46,663.70	0.00	
	华能盖州风力发电有限公司	44,452.30	0.00	
	华能昌邑风力发电有限公司	39,657.50	0.00	
	华能盘锦风力发电有限公司	32,619.00	0.00	
	华能定边新能源发电有限公司	20,539.16	0.00	
	华能云和风力发电有限公司	15,382.75	0.00	
	华能洱源风力发电有限公司	11,484.00	0.00	
中国电力建设 集团有限公司	中国电建集团福建省电力勘测设计院有 限公司	115,596,710.21	3.63	489,674.40
	中国电建集团山东电力建设第一工程有 限公司	114,920,000.00	3.61	

	中国水利水电第四工程局有限公司	76,878,823.08	2.41	502,923.08
	中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	71,277,240.00	2.24	601,220.00
	江西中电建物资有限公司	36,136,000.02	1.13	250,000.00
	中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	20,440,000.00	0.64	25,000.00
	福建省中电建电力科技有限公司	11,697,000.00	0.37	
	中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	9,235,600.00	0.29	923,560.00
	中国水利水电第五工程局有限公司	1,144,582.50	0.04	
	中国水电顾问集团电力运营技术有限公司	71,400.00	0.00	
华润电力控股有限公司	华润风电（凯里）有限公司	90,944,000.00	2.86	
	华润新能源（连州）风能有限公司	89,928,876.93	2.82	1,408,620.46
	华润风电（闽清）有限公司	65,207,726.50	2.05	159,525.81
	华润风电（宣城）有限公司	27,522,947.68	0.86	360,640.58
	华润新能源（北票）风能有限公司	20,035,803.33	0.63	
	华润风电（海原）有限公司	17,820,000.00	0.56	
	华润风电（广水）有限公司	12,114,000.00	0.38	
	华润风电（枣阳）有限公司	5,982,452.38	0.19	
中国广核集团有限公司	中广核（政和）风力发电有限公司	126,969,437.69	3.99	
	中广核大悟阳平风力发电有限公司	82,548,376.20	2.59	
	中广核（浙江三门）风力发电有限公司	40,800,000.00	1.28	816,000.00
	海宁中广核风力发电有限公司	20,194,956.60	0.63	
	中广核（浙江宁海）风力发电有限公司	19,296,000.00	0.61	
	吉林中广核风力发电有限公司	2,276,322.93	0.07	
中国能源建设股份有限公司	中国电力工程顾问集团新能源有限公司	140,572,854.71	4.41	
	中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	106,400,000.00	3.34	121,600.00
	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	35,262,800.00	1.11	
小计		2,401,495,232.37	75.39	8,266,164.99

4) 因金融资产转移而终止确认的应收账款情况

项 目	终止确认金额	与终止确认相关的 利得或损失	金融资产转移方式
华能会理风力发电有限公司	19,552,500.00	391,050.00	无追索权应收账款保理
华能秦皇岛风力发电有限公司	19,824,000.00	396,480.00	无追索权应收账款保理
华能海兴风力发电有限公司	47,031,250.00	940,625.00	无追索权应收账款保理
华能五台风力发电有限公司	11,676,182.10	233,523.64	无追索权应收账款保理
小 计	98,083,932.10	1,961,678.64	

2. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
其他应收款	83,800,237.51	73,172,103.50
合 计	83,800,237.51	73,172,103.50

(2) 其他应收款

1) 明细情况

① 类别明细情况

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
账龄组合	34,454,413.49	39.37	3,707,312.86	10.76	30,747,100.63
合并范围内关联往来组合	53,053,136.88	60.63			53,053,136.88
合 计	87,507,550.37	100.00	3,707,312.86	4.24	83,800,237.51

(续上表)

种 类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
账龄组合	43,832,393.96	56.57	4,311,777.28	9.84	39,520,616.68
合并范围内关联往来组合	33,651,486.82	43.43			33,651,486.82
合 计	77,483,880.78	100.00	4,311,777.28	5.56	73,172,103.50

② 组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账 龄	期末数
-----	-----

	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
0-6个月	14,552,511.55		
6个月-1年	6,944,520.26	138,890.41	4.00
1-2年	2,916,095.97	145,804.80	10.00
2-3年	2,948,648.25	294,864.83	25.00
3-4年	4,933,279.32	986,655.86	50.00
4-5年	36,522.36	18,261.18	80.00
5年以上	2,122,835.78	2,122,835.78	100.00
小计	34,454,413.49	3,707,312.86	10.76

2) 本期计提坏账准备-604,464.42元。

3) 其他应收款款项性质分类情况

款项性质	期末数	期初数
押金保证金	28,856,786.52	39,224,474.14
应收暂付款	58,145,127.03	36,830,293.12
员工备用金	505,636.82	1,429,113.52
合计	87,507,550.37	77,483,880.78

4) 其他应收款金额前5名情况

单位名称	附属公司	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
平湖运达发电有限公司	本公司之附属子公司	应收暂付款	24,987,510.93	信用期内	28.55	
昔阳县金寨风力发电有限公司	本公司之附属子公司	应收暂付款	19,930,561.91	信用期内	22.78	
张北二台风力发电有限公司	本公司之附属子公司	应收暂付款	5,054,029.48	信用期内	5.78	
武乡县运通风力发电有限公司	本公司之附属子公司	应收暂付款	2,999,558.56	信用期内	3.43	
中国华能集团公司	华能招标有限公司	押金保证金	2,137,732.16	0-6个月	2.44	
	华能凉山州新能源发电有限公司	押金保证金	2,000,000.00	2-3年	2.29	200,000.00
	华能赤峰新能源有限公司	押金保证金	1,500,000.00	0-6个月	1.71	
	华能白城风力发电有限公司	押金保证金	1,500,000.00	3-4年	1.71	300,000.00

	华能秦皇岛风力发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	1-2年	1.14	50,000.00
	华能云和风力发电有限公司	押金保证金	500,000.00	3-4年	0.57	100,000.00
	华能忻州新能源发电有限公司	押金保证金	1,000,000.00	0-6个月	1.14	
	华能庆元风力发电有限公司	押金保证金	500,000.00	1-2年	0.57	25,000.00
华润守正招标有限公司	华润守正招标有限公司	押金保证金	1,928,547.17	0-6个月	2.20	
北京可汗之风科技有限公司	北京可汗之风科技有限公司	押金保证金	1,862,000.00	5年以上	2.13	1,862,000.00
中金招标有限责任公司	中金招标有限责任公司	押金保证金	1,600,000.00	6个月-1年	1.83	32,000.00
		押金保证金	30,000.00	0-6个月	0.03	
华电招标有限公司	华电招标有限公司	押金保证金	1,501,784.91	0-6个月	1.72	
小计			70,031,725.12		80.02	2,569,000.00

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	189,690,000.00		189,690,000.00	185,190,000.00		185,190,000.00
对联营、合营企业投资	150,715,795.20		150,715,795.20	122,047,568.77		122,047,568.77
合计	340,405,795.20		340,405,795.20	307,237,568.77		307,237,568.77

(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	40,000,000.00			40,000,000.00		
宁夏运达风电有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		
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	83,440,000.00			83,440,000.00		

张北二台风力发电有限公司		4,500,000.00		4,500,000.00	
小计	185,190,000.00	4,500,000.00		189,690,000.00	

(3) 对联营、合营企业投资

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	35,503,568.77			5,818,226.43	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	34,800,000.00				
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	30,264,000.00	14,100,000.00			
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	4,000,000.00	14,000,000.00			
瑞安市新运新能源有限公司		750,000.00			
合计	122,047,568.77	28,850,000.00		5,818,226.43	

(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						
中国水电顾问集团风电隆回有限公司		6,000,000.00			35,321,795.20	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司					34,800,000.00	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司					44,364,000.00	
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					18,000,000.00	
瑞安市新运新能源有限公司					750,000.00	
合计		6,000,000.00			150,715,795.20	

(二) 母公司利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

项目	2018 年度		2017 年度		2016 年度	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	3,237,404,619.77	2,658,556,542.22	3,181,680,766.39	2,621,024,956.34	3,078,811,851.13	2,537,939,180.52
其他业务收入	288,198,197.85	253,379,960.74	235,812,458.53	183,443,016.43	209,400,361.67	169,196,822.07
合计	3,525,602,817.62	2,911,936,502.96	3,417,493,224.92	2,804,467,972.77	3,288,212,212.80	2,707,136,002.59

2. 投资收益

项目	2018 年度	2017 年度	2016 年度
权益法核算的长期股权投资收益	5,818,226.43	6,268,283.69	7,033,292.10
处置长期股权投资产生的投资收益			-918,847.22
理财产品收益	16,201,153.75	2,321,251.99	4,599,119.17
合计	22,019,380.18	8,589,535.68	10,713,564.05

十四、其他补充资料

(一) 净资产收益率及每股收益

1. 明细情况

(1) 净资产收益率

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)		
	2018 年度	2017 年度	2016 年度
归属于公司普通股股东的净利润	13.35	11.51	13.67
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.26	9.78	12.16

(2) 每股收益

报告期利润	每股收益(元/股)					
	基本每股收益			稀释每股收益		
	2018 年度	2017 年度	2016 年度	2018 年度	2017 年度	2016 年度
归属于公司普通股股东的净利润	0.55	0.43	0.47	0.55	0.43	0.47
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.38	0.36	0.42	0.38	0.36	0.42

2. 加权平均净资产收益率的计算过程

项目	序号	2018 年度	2017 年度	2016 年度
归属于公司普通股股东的净利润	A	120,373,884.95	94,322,891.04	104,189,266.25

非经常性损益	B	36,911,877.40	14,148,146.88	11,517,483.68	
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	83,462,007.55	80,174,744.16	92,671,782.57	
归属于公司普通股股东的期初净资产	D	841,711,009.90	816,196,197.66	707,596,724.84	
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				
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	F				
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		44,094,000.00		
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H		6		
其他	股东拨入公司研发款	I1		-22,000,000.00	
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J1		11.00	
	安全生产费	I2	-421,769.56	-2,714,078.80	4,410,206.57
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J2	6	6	6
报告期月份数	K	12	12	12	
加权平均净资产	$L = \frac{D+A}{2} + E \times \frac{F}{K} - G \times \frac{H}{K} \pm I \times \frac{J}{K}$	901,687,067.60	819,786,937.11	761,896,461.25	
加权平均净资产收益率	M=A/L	13.35%	11.51%	13.67%	
扣除非经常损益加权平均净资产收益率	N=C/L	9.26%	9.78%	12.16%	

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	2018年度	2017年度	2016年度
归属于公司普通股股东的净利润	A	120,373,884.95	94,322,891.04	104,189,266.25
非经常性损益	B	36,911,877.40	14,148,146.88	11,517,483.68
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	83,462,007.55	80,174,744.16	92,671,782.57
期初股份总数	D	220,470,000	220,470,000	220,470,000

因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	E			
发行新股或债转股等增加股份数	F			
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G			
因回购等减少股份数	H			
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I			
报告期缩股数	J			
报告期月份数	K	12	12	12
发行在外的普通股加权平均数	$L=D+E+F \times G/K-H \times I/K-J$	220,470,000	220,470,000.00	220,470,000.00
基本每股收益	$M=A/L$	0.55	0.43	0.47
扣除非经常损益基本每股收益	$N=C/L$	0.38	0.36	0.42

(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。

(二) 公司主要财务报表项目的异常情况及原因说明

1. 2018 年度比 2017 年度

资产负债表项目	2018.12.31	2017.12.31	变动幅度	变动原因说明
货币资金	1,340,348,598.36	839,531,012.06	59.65%	主要系本期销售收款增加及购买理财产品减少共同所致。
应收票据及应收账款	2,133,217,678.12	1,635,535,794.55	30.43%	主要系销售增加相应的应收货款增加所致。
其他流动资产	95,934,782.90	304,501,146.64	-68.49%	主要系期末理财产品减少 2.08 亿所致。
在建工程	69,059,470.42	20,555,615.90	235.96%	主要系昔阳金寨风场项目等风场项目开发所致。
其他非流动资产	66,383,504.78	36,314,500.48	82.80%	主要系预付昔阳金寨设备款增加所致。
预收账款	465,500,634.10	334,836,858.40	39.02%	主要系预收项目款增加所致。
应交税费	34,445,515.38	20,981,701.13	64.17%	主要系期末应交所得税增加所致。
其他应付款	28,201,504.68	21,067,410.23	33.86%	主要系本期投标保证金增加所致。
一年内到期非流动负债	60,000,000.00	2,200,000.00	2627.27%	主要系长期借款一年内到期部分增加所致。
长期借款	225,200,000.00	83,600,000.00	169.38%	主要系本期新增长期借款 2.00 亿所致。
预计负债	426,171,607.18	317,052,345.34	34.42%	主要系诉讼事项判决后应付货款 7,579.03 万元转预计负债及计提售后运维费增加共同所致。

利润表项目	2018 年度	2017 年度	变动幅度	变动原因说明
财务费用	19,314,416.44	44,558,135.70	-56.65%	主要系本期现金折扣减少 1,904.66 万元所致。
资产减值损失	5,131,252.26	8,597,315.75	-40.32%	主要系本期坏账损失减少所致。
投资收益	22,088,878.76	8,662,600.05	154.99%	主要系本期理财产品收益增加所致。
所得税费用	4,044,787.56	8,399,379.78	-51.84%	主要系本期研发加计扣除比例增加至 75%进而所得税费用减少所致。

2. 2017 年度比 2016 年度

资产负债表项目	2017. 12. 31	2016. 12. 31	变动幅度	变动原因说明
预付款项	8,781,155.42	4,316,043.03	103.45%	主要系 2017 年度预付供应商货款增加所致。
其他流动资产	304,501,146.64	8,927,002.09	3311.01%	主要系期末购买理财产品余额 2.99 亿元所致。
在建工程	20,555,615.90	9,526,800.90	115.77%	主要系 2017 年度新增 WD131-2.2 样机项目及昔阳皋落一期项目所致。
其他非流动资产	36,314,500.48	1,385,600.00	2520.85%	主要系昔阳县金寨风力发电有限公司预付中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司 3,200 万元工程设备款所致。
应付票据及应付账款	3,744,482,700.54	2,821,296,577.98	32.72%	主要系 2017 年度采购增加, 供应商给予的信用期增长所致。
应交税费	20,981,701.13	44,505,249.29	-52.86%	主要系 2017 年度采购增加, 可抵扣进项税额增加所致。
一年内到期的非流动负债	2,200,000.00	136,700,000.00	-98.39%	主要系 2017 年度归还一年内到期的长期借款减少所致。
其他流动负债	67,594,596.42	28,486,314.68	137.29%	主要系 2017 年自行承担桨叶运输项目增加及未结算运输费项目增加所致。
长期借款	83,600,000.00	156,800,000.00	-46.68%	主要系 2017 年度提前归还长期借款所致。
利润表项目	2017 年度	2016 年度	变动幅度	变动原因说明
税金及附加	17,721,251.06	8,717,721.87	103.28%	主要系 2017 年房产税等全年列入本科目所致。
财务费用	44,558,135.70	1,377,636.19	3134.39%	主要系 2017 年度贷款利息及现金折扣增加所致。
其他收益	43,933,495.22			主要系 2017 年度将收到 3,191.27 万元软件产品超税负即征即退政府补助等与日常生产经营活动相关的政府补助转列在其他收益列报所致。
营业外收入	4,926,461.15	30,610,846.95	-83.91%	



浙江运达风电股份有限公司

二〇一九年一月十九日



营业执照

(副本)

统一社会信用代码 913300005793421213 (1/3)

名称 天健会计师事务所（特殊普通合伙）

类型 特殊普通合伙企业

主要经营场所 浙江省杭州市西湖区西溪路128号9楼

执行事务合伙人 胡少先

成立日期 2011年07月18日

合伙期限 2011年07月18日至长期

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；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）



登记机关



2018 04 03

应当于每年1月1日至6月30日向核发营业执照的登记机关报送年度年度报告

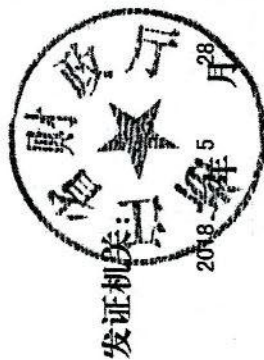
<http://zj.gsxt.gov.cn/>

仅为浙江运达风电股份有限公司首次公开发行股票并上市申请文件之目的而提供企业信息的复印件，网仅用于说明天健会计师事务所（特殊普通合伙）和依法经营待核准后，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。

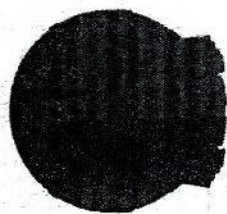
证书序号: 0007496

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》。



中华人民共和国财政部制



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: 浙江省杭州市西溪路128号9楼

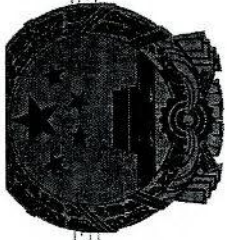
组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 33000001

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

仅为浙江运达风电股份有限公司首次公开发行股票并上市申请文件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。



证书序号: 000455

会计师事务所 证券、期货相关业务许可证

经财政部、中国证券监督管理委员会审查, 批准
天健会计师事务所(特殊普通合伙) 执行证券、期货相关业务。

首席合伙人: 胡少先



证书号: 44

发证时间: 二〇〇九年十一月八日

证书有效期至: 二〇〇九年十一月八日

仅为浙江透达风电股份有限公司首次公开发行股票并上市申请文件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)具有证券期货相关业务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, 亦不得向第三方传递或披露。

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

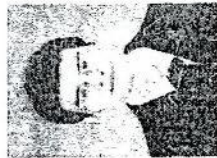
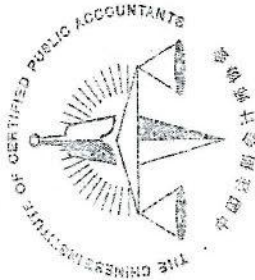


姓名 袁元震
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1972-09-03
Date of birth
工作单位 天健会计师事务所(普通合伙)
Working unit
身份证号码 332621197209037534
Identity card No.



证书编号: 330000011789
No. of Certificate
批准注册协会: 浙江省注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs
发证日期 2000 年 01 月 27 日
Date of Issuance

611



姓 名 曾文星
 Full name
 性 别 男
 Sex
 出生日期 1973-07-12
 Date of birth
 工作单位 天健会计师事务所
 Working unit (特殊普通合伙)
 身份证号码 362321198307122118
 Identity card No.



年度检验登记
 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.



号
 Ad

证书编号:
 No. of Certificate 3306003

批准注册协会:
 Authorized Institute of CPAs 浙江注册会计师协会

发证日期:
 Date of issuance 二零一二年 三月 二十日