

中广核风电有限公司

2019 年

审计报告



索引	页码
审计报告	
公司财务报表	
— 合并资产负债表	1-2
— 母公司资产负债表	3-4
— 合并利润表	5
— 母公司利润表	6
— 合并现金流量表	7
— 母公司现金流量表	8
— 合并所有者权益变动表	9-10
— 母公司所有者权益变动表	11-12
— 财务报表附注	13-121



信永中和会计师事务所

ShineWing
certified public accountants

北京市东城区朝阳门北大街
8号富华大厦A座9层

9/F, Block A, Fu Hua Mansion,
No.8, Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing,
100027, P.R.China

联系电话: +86(010)6554 2288
telephone: +86(010)6554 2288

传真: +86(010)6554 7190
facsimile: +86(010)6554 7190

审计报告

XYZH/2020CSA10513

中广核风电有限公司:

一、 审计意见

我们审计了中广核风电有限公司（以下简称中广核风电公司）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，公允反映了中广核风电公司 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，我们独立于中广核风电公司，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、 管理层和治理层对财务报表的责任

中广核风电公司管理层（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，管理层负责评估中广核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，除非管理层计划清算中广核风电公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中广核风电公司的财务报告过程。

四、 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中广核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中广核风电公司不能持续经营。

（5）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。

（6）就中广核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。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)



中国 北京

中国注册会计师:



中国注册会计师:



二〇二〇年四月二十日

资产负债表

2019年12月31日

金額單位：元

2019年12月31日				年初余额				年初余额				年初余额			
行次	期末余额	年初余额	年初余额	年初余额	年初余额	年初余额	年初余额	行次	期末余额	年初余额	年初余额	年初余额	年初余额	年初余额	
1	6,416,364,095.12	3,194,922,441.44	3,194,922,441.44	3,194,922,441.44	3,194,922,441.44	3,194,922,441.44	3,194,922,441.44	57	5,710,000,000.00	400,000,000.00	400,000,000.00	400,000,000.00	400,000,000.00		
2	6,416,364,095.12	3,194,922,441.44	3,194,922,441.44	3,194,922,441.44	3,194,922,441.44	3,194,922,441.44	3,194,922,441.44	58	5,710,000,000.00	400,000,000.00	400,000,000.00	400,000,000.00	400,000,000.00		
3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
5	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
8	189,692,157.45	105,632,483.12	105,632,483.12	105,632,483.12	105,632,483.12	105,632,483.12	105,632,483.12	64	708,659,678.02	1,165,270,098.46	1,165,270,098.46	1,165,270,098.46	1,165,270,098.46		
9	11,362,842,681.56	7,916,352,975.97	7,916,352,975.97	7,916,352,975.97	7,916,352,975.97	7,916,352,975.97	7,916,352,975.97	65	6,275,610,931.42	5,296,496,054.68	5,296,496,054.68	5,296,496,054.68	5,296,496,054.68		
10	400,764,420.22	788,094,795.88	788,094,795.88	788,094,795.88	788,094,795.88	788,094,795.88	788,094,795.88	66	5,798,695,520	5,897,984,665	5,897,984,665	5,897,984,665	5,897,984,665		
11	400,764,420.22	788,094,795.88	788,094,795.88	788,094,795.88	788,094,795.88	788,094,795.88	788,094,795.88	67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
15	1,365,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	72	6,800,213,822	7,621,645,725	7,621,645,725	7,621,645,725	7,621,645,725		
17	222,438,686.84	178,212,500.36	178,212,500.36	178,212,500.36	178,212,500.36	178,212,500.36	178,212,500.36	73	172,010,755.69	118,323,749.62	118,323,749.62	118,323,749.62	118,323,749.62		
18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	74	262,782,844.58	228,465,192.24	228,465,192.24	228,465,192.24	228,465,192.24		
19	76,129,723.08	63,316,899.15	63,316,899.15	63,316,899.15	63,316,899.15	63,316,899.15	63,316,899.15	75	170,620,526.89	198,450,519.13	198,450,519.13	198,450,519.13	198,450,519.13		
20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	76	1,843,356,096.33	1,420,061,494.67	1,420,061,494.67	1,420,061,494.67	1,420,061,494.67		
21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
23	2,591,291,089.07	1,459,376,096.02	1,459,376,096.02	1,459,376,096.02	1,459,376,096.02	1,459,376,096.02	1,459,376,096.02	79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
24	21,360,787,863.36	13,706,258,281.51	13,706,258,281.51	13,706,258,281.51	13,706,258,281.51	13,706,258,281.51	13,706,258,281.51	80	3,329,317,970.48	5,023,021,213.32	5,023,021,213.32	5,023,021,213.32	5,023,021,213.32		
25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	81	1,000,656,138.88	1,027,195,936.24	1,027,195,936.24	1,027,195,936.24	1,027,195,936.24		
26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	82	19,426,659,851.56	14,900,657,865.96	14,900,657,865.96	14,900,657,865.96	14,900,657,865.96		
27	116,123,800.00	108,013,800.00	108,013,800.00	108,013,800.00	108,013,800.00	108,013,800.00	108,013,800.00	83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84	48,904,303,648.63	43,210,625,589.82	43,210,625,589.82	43,210,625,589.82	43,210,625,589.82		
29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85	4,384,380,273.28	2,400,000,000.00	2,400,000,000.00	2,400,000,000.00	2,400,000,000.00		
30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	91	15,826,000.00	15,826,000.00	15,826,000.00	15,826,000.00	15,826,000.00		
36	84,971,696,516.71	76,576,445,207.89	76,576,445,207.89	76,576,445,207.89	76,576,445,207.89	76,576,445,207.89	76,576,445,207.89	92	275,800,040.10	286,427,510.59	286,427,510.59	286,427,510.59	286,427,510.59		
37	26,093,982,712.22	16,200,122,608.59	16,200,122,608.59	16,200,122,608.59	16,200,122,608.59	16,200,122,608.59	16,200,122,608.59	93	2,175,958.87	2,175,958.87	2,175,958.87	2,175,958.87	2,175,958.87		
38	64,877,507,804.49	60,316,312,538.50	60,316,312,538.50	60,316,312,538.50	60,316,312,538.50	60,316,312,538.50	60,316,312,538.50	94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
39	176,837,301.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	95	53,582,775,921.48	48,470,350,379.22	48,470,350,379.22	48,470,350,379.22	48,470,350,379.22		
40	64,700,970,502.39	60,316,312,538.50	60,316,312,538.50	60,316,312,538.50	60,316,312,538.50	60,316,312,538.50	60,316,312,538.50	96	71,908,645,774.01	61,370,447,245.29	61,370,447,245.29	61,370,447,245.29	61,370,447,245.29		
41	9,448,915,348.29	6,423,971,245.52	6,423,971,245.52	6,423,971,245.52	6,423,971,245.52	6,423,971,245.52	6,423,971,245.52	97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
42	892,744,787.24	59,355,538.06	59,355,538.06	59,355,538.06	59,355,538.06	59,355,538.06	59,355,538.06	98	14,423,520,528.68	14,423,520,528.68	14,423,520,528.68	14,423,520,528.68	14,423,520,528.68		
43	0.00	3,740,752.08	3,740,752.08	3,740,752.08	3,740,752.08	3,740,752.08	3,740,752.08	99	2,995,296,292.15	2,995,296,292.15	2,995,296,292.15	2,995,296,292.15	2,995,296,292.15		
44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100	109,346,383.73	91,782,217.96	91,782,217.96	91,782,217.96	91,782,217.96		
45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	101	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	102	-21,213,888.02	-20,882,243.17	-20,882,243.17	-20,882,243.17	-20,882,243.17		
47	828,646,872.06	709,982,769.99	709,982,769.99	709,982,769.99	709,982,769.99	709,982,769.99	709,982,769.99	103	-29,506,848.65	-19,975,293.17	-19,975,293.17	-19,975,293.17	-19,975,293.17		
48	4,652,830.19	144,026,321.37	144,026,321.37	144,026,321.37	144,026,321.37	144,026,321.37	144,026,321.37	104	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
49	99,029,800.51	133,238,111.70	133,238,111.70	133,238,111.70	133,238,111.70	133,238,111.70	133,238,111.70	105	944,096,980.27	944,096,980.27	944,096,980.27	944,096,980.27	944,096,980.27		
50	186,314,579.22	20,188,841.21	20,188,841.21	20,188,841.21	20,188,841.21	20,188,841.21	20,188,841.21	106	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
51	19,981,320.33	3,394,029,137.02	3,394,029,137.02	3,394,029,137.02	3,394,029,137.02	3,394,029,137.02	3,394,029,137.02	107	4,794,659,864.76	3,102,178,327.76	3,102,178,327.76	3,102,178,327.76	3,102,178,327.76		
52	5,098,981,006.30	3,394,029,137.02	3,394,029,137.02	3,394,029,137.02	3,394,029,137.02	3,394,029,137.02	3,394,029,137.02	108	25,525,127,180.87	21,526,233,867.11	21,526,233,867.11	21,526,233,867.11	21,526,233,867.11		
53	81,408,201,608.23	71,465,987,854.11	71,465,987,854.11	71,465,987,854.11	71,465,987,854.11	71,465,987,854.11	71,465,987,854.11	109	2,545,626,098.29	2,194,744,982.29	2,194,744,982.29	2,194,744,982.29	2,194,744,982.29		
54	81,408,201,608.23	71,465,987,854.11	71,465,987,854.11	71,465,987,854.11	71,465,987,854.11	71,465,987,854.11	71,465,987,854.11	110	29,840,153,779.15	23,790,598,870.37	23,790,598,870.37	23,790,598,870.37	23,790,598,870.37		
55	102,848,981,552.19	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	112	102,848,981,552.19	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65		
56	102,848,981,552.19	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	112	102,848,981,552.19	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65	85,161,946,115.65		

会计机构负责人:

主管会计工作负责人:

单位负责人:

单位负责人:

利润表

2019年12月31日

金额单位：元

行次	项目	本月数	本年累计数	上年同期累计数	行次	项目	本月数	本年累计数	上年同期累计数
1	一、营业总收入	1,312,058,522.98	11,624,221,323.91	9,842,472,938.24	34	三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-80,468,524.69	3,310,879,870.02	2,617,510,787.38
2	营业总收入	1,312,058,522.98	11,624,221,323.91	9,842,472,938.24	35	加：营业外收入	6,985,645.20	46,128,888.50	19,470,613.53
3	其中：主营业务收入	1,273,426,130.65	11,521,731,978.36	9,714,509,634.23	36	减：营业外支出	93,385,377.24	242,220,889.91	134,728,939.83
4	其他业务收入	38,632,392.33	102,489,345.55	127,963,304.01	37	其中：非流动资产处置损失	-166,868,256.73	3,114,787,868.61	2,502,252,461.08
5	△利息收入	0.00	0.00	0.00	38	四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	77,524,717.75	447,731,993.81	270,149,466.23
6	△手续费及佣金收入	0.00	0.00	0.00	39	减：所得税费用	-244,389,974.48	2,667,055,874.80	2,232,102,994.85
7	二、营业总成本	0.00	0.00	0.00	40	五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-
8	营业成本	1,418,192,569.84	8,564,698,320.82	7,402,616,162.51	41	（一）按所有权归属分类：	-	-	-
9	其中：主营业务成本	754,762,562.80	5,430,161,395.35	4,682,871,528.19	42	归属于母公司所有者的净利润	-226,420,266.47	2,538,741,537.00	2,105,216,939.46
10	其他业务成本	735,765,785.74	5,387,136,171.30	4,645,800,054.89	43	*少数股东损益	-17,969,708.01	128,314,337.80	126,856,055.39
11	△利息支出	18,996,777.06	43,025,224.05	37,071,473.30	44	（二）按经营持续性分类：	-	-	-
12	△手续费及佣金支出	0.00	0.00	0.00	45	持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-244,389,974.48	2,667,055,874.80	2,232,102,994.85
13	△税金及附加	0.00	0.00	0.00	46	终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	443,159.60	-531,644.85	-2,999,418.29
14	△销售费用	0.00	0.00	0.00	47	六、其他综合收益的税后净额	0.00	0.00	0.00
15	△管理费用	0.00	0.00	0.00	48	（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00	0.00
16	△研发费用	0.00	0.00	0.00	49	其中：1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	0.00	0.00	0.00
17	△资产减值损失	0.00	0.00	0.00	50	2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00	0.00
18	△公允价值变动收益	0.00	0.00	0.00	51	☆3.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00
19	税金及附加	8,396,659.02	76,942,580.93	56,253,425.07	52	☆4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00	0.00
20	销售费用	0.00	0.00	743,122.12	53	5.其他	0.00	0.00	0.00
21	管理费用	213,104,266.00	473,383,658.59	275,668,106.15	54	（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	443,159.60	-531,644.85	-2,999,418.29
22	研发费用	0.00	0.00	0.00	55	其中：1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00	0.00
23	财务费用	236,922,877.65	2,363,716,873.66	2,277,955,035.54	56	☆2.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00
24	资产减值损失	205,006,204.37	220,493,812.29	109,124,945.44	57	3.可供出售金融资产公允价值变动损益	0.00	0.00	0.00
25	☆信用减值损失	0.00	0.00	0.00	58	☆4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00	0.00
26	其他	0.00	0.00	0.00	59	5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	0.00	0.00	0.00
27	加：其他收益	21,820,242.10	243,258,656.57	158,835,536.78	60	☆6.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00	0.00
28	投资收益（损失以“-”号填列）	7,130,977.72	9,492,365.54	13,933,742.81	61	7.现金流量套期损益的有效部分	0.00	0.00	0.00
29	其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,886,227.72	7,247,615.51	13,933,742.81	62	8.外币财务报表折算差额	443,159.60	-531,644.85	-2,999,418.29
30	△汇兑收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00	0.00	63	9.其他	0.00	0.00	0.00
31	△净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00	0.00	64	七、综合收益总额	-243,946,814.88	2,686,524,229.95	2,229,103,576.56
32	公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00	0.00	65	归属于母公司所有者的综合收益总额	-225,977,106.87	2,538,209,892.15	2,102,247,521.17
33	资产处置收益（损失以“-”号填列）	-3,285,697.65	-1,394,155.18	4,884,732.06	66	*归属于少数股东的综合收益总额	-17,969,708.01	128,314,337.80	126,856,055.39
-	-	-	-	-	67	八、每股收益：	-	-	-
-	-	-	-	-	68	基本每股收益	0.00	0.00	0.00
-	-	-	-	-	69	稀释每股收益	0.00	0.00	0.00
-	-	-	-	-	70	-	-	-	-

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

注：表中带*科目为合并会计报表专用；加△为执行新收入/新金融工具准则企业适用。

注：表中带*科目为合并会计报表专用；加△为执行新收入/新金融工具准则企业适用。

现金流量表

2019年12月31日				项目		金额单位：元	
行次	本年累计数	上年同期累计数	行次	本年累计数	上年同期累计数	行次	本年累计数
一、经营活动产生的现金流量：							
1	9,275,312,824.40	8,616,150,757.19	30	1,239,750.00	11,402,768.08	30	1,239,750.00
2	0.00	0.00	31	25,135,919.90	26,440,920.40	31	25,135,919.90
3	0.00	0.00	32	0.00	0.00	32	0.00
4	0.00	0.00	33	69,699,647.05	51,243,919.11	33	69,699,647.05
5	0.00	0.00	34	96,075,316.95	89,087,607.59	34	96,075,316.95
6	0.00	0.00	35	13,451,275,375.71	10,450,368,547.91	35	13,451,275,375.71
7	0.00	0.00	36	1,051,315,975.56	12,264,580.00	36	1,051,315,975.56
8	0.00	0.00	37	0.00	0.00	37	0.00
9	0.00	0.00	38	18,845,408.96	147,996,941.83	38	18,845,408.96
10	0.00	0.00	39	22,724,621.85	79,928,000.49	39	22,724,621.85
11	0.00	0.00	40	14,544,161,382.08	10,690,558,070.23	40	14,544,161,382.08
12	0.00	0.00	41	-14,448,086,065.13	-10,601,470,462.64	41	-14,448,086,065.13
13	18,832,126.03	122,578,840.96	42	4,277,315,067.92	2,707,986,954.66	42	4,277,315,067.92
14	991,920,361.25	1,151,887,315.40	43	1,285,108,567.92	711,999,954.66	43	1,285,108,567.92
15	10,286,065,311.68	9,890,616,913.55	44	27,318,782,436.05	10,602,867,613.91	44	27,318,782,436.05
16	758,498,627.31	577,085,798.46	45	0.00	0.00	45	0.00
17	0.00	0.00	46	24,979,950.57	215,528,226.87	46	24,979,950.57
18	0.00	0.00	47	31,621,077,454.54	13,526,382,795.44	47	31,621,077,454.54
19	0.00	0.00	48	17,159,364,364.04	6,343,908,619.00	48	17,159,364,364.04
20	0.00	0.00	49	3,651,258,612.97	3,186,121,003.32	49	3,651,258,612.97
21	0.00	0.00	50	73,101,316.31	19,516,894.08	50	73,101,316.31
22	0.00	0.00	51	128,972,740.27	3,254,293.47	51	128,972,740.27
23	835,706,758.22	600,109,347.27	52	20,939,595,717.28	9,533,283,915.79	52	20,939,595,717.28
24	978,533,789.65	647,870,153.57	53	10,681,481,737.26	3,993,098,879.65	53	10,681,481,737.26
25	725,146,794.38	889,485,400.05	54	-133,360.57	-1,086,241.89	54	-133,360.57
26	3,297,885,969.56	2,714,550,699.35	55	3,221,441,653.68	566,628,389.32	55	3,221,441,653.68
27	6,988,179,342.12	7,176,066,214.20	56	3,194,922,441.44	2,627,922,586.92	56	3,194,922,441.44
二、投资活动产生的现金流量：			57	6,416,364,095.12	3,194,550,976.24	57	6,416,364,095.12
1	0.00	0.00	58	-	-	58	-
2	0.00	0.00	59	-	-	59	-
三、筹资活动产生的现金流量：			60	-	-	60	-
1	0.00	0.00	61	-	-	61	-
2	0.00	0.00	62	-	-	62	-
3	0.00	0.00	63	-	-	63	-
4	0.00	0.00	64	-	-	64	-
5	0.00	0.00	65	-	-	65	-
6	0.00	0.00	66	-	-	66	-
7	0.00	0.00	67	-	-	67	-
8	0.00	0.00	68	-	-	68	-
9	0.00	0.00	69	-	-	69	-
10	0.00	0.00	70	-	-	70	-
11	0.00	0.00	71	-	-	71	-
12	0.00	0.00	72	-	-	72	-
13	18,832,126.03	122,578,840.96	73	-	-	73	-
14	991,920,361.25	1,151,887,315.40	74	-	-	74	-
15	10,286,065,311.68	9,890,616,913.55	75	-	-	75	-
16	758,498,627.31	577,085,798.46	76	-	-	76	-
17	0.00	0.00	77	-	-	77	-
18	0.00	0.00	78	-	-	78	-
19	0.00	0.00	79	-	-	79	-
20	0.00	0.00	80	-	-	80	-
21	0.00	0.00	81	-	-	81	-
22	0.00	0.00	82	-	-	82	-
23	835,706,758.22	600,109,347.27	83	-	-	83	-
24	978,533,789.65	647,870,153.57	84	-	-	84	-
25	725,146,794.38	889,485,400.05	85	-	-	85	-
26	3,297,885,969.56	2,714,550,699.35	86	-	-	86	-
27	6,988,179,342.12	7,176,066,214.20	87	-	-	87	-
二、投资活动产生的现金流量：			88	-	-	88	-
1	0.00	0.00	89	-	-	89	-
2	0.00	0.00	90	-	-	90	-
3	0.00	0.00	91	-	-	91	-
4	0.00	0.00	92	-	-	92	-
5	0.00	0.00	93	-	-	93	-
6	0.00	0.00	94	-	-	94	-
7	0.00	0.00	95	-	-	95	-
8	0.00	0.00	96	-	-	96	-
9	0.00	0.00	97	-	-	97	-
10	0.00	0.00	98	-	-	98	-
11	0.00	0.00	99	-	-	99	-
12	0.00	0.00	100	-	-	100	-

注：表中加△项目为金融类企业专用

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



所有者权益变动表

2019年12月31日

编制单位：中广核风电有限公司(续)

金额单位：元

项 目	本年金额											少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益				资本公积				未分配利润					小计
	实收资本(或股本)	其他权益工具	其他	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				
一、上年年末余额	14,423,539,538.68	0.00	2,994,799,056.61	0.00	91,782,217.96	0.00	-20,682,243.17	0.00	944,096,989.27	0.00	3,162,718,327.76	21,596,253,887.11	13	23,790,998,870.37
加：会计政策变更	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
前期差错更正	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
二、本年年末余额	14,423,539,538.68	0.00	2,994,799,056.61	0.00	91,782,217.96	0.00	-20,682,243.17	0.00	944,096,989.27	0.00	3,162,718,327.76	21,596,253,887.11	13	23,790,998,870.37
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(一)综合收益总额	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.净利润	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.其他综合收益的税后净额	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(二)所有者投入和减少资本	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.所有者投入资本	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
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)专项储备提取和使用	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.提取专项储备	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.使用专项储备	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(四)利润分配	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.提取盈余公积	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
其中：法定公积金	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
任意公积金	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.盈余公积转增资本(或股本)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.盈余公积弥补亏损	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.提取专项储备	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5.其他综合收益结转留存收益	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6.其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
四、本年年末余额	14,423,539,538.68	0.00	5,985,298,292.45	0.00	169,346,383.73	0.00	-21,213,888.02	0.00	944,096,989.27	0.00	4,794,059,864.76	26,295,127,180.87	3,545,026,598.28	29,840,153,779.15

注：加：融入主体项目为金融类企业专用，加：为执行新金融工具准则企业适用。

应付票据：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

应付账款：

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

李亦伦印

李亦伦

利润表

2019年12月31日

编制单位: 中广核风电有限公司 (本部)	项目	行次	本月数	本年累计数	上年同期累计数	项 目	行次	本月数	本年累计数	上年同期累计数
	一、营业总收入	1	30,743,433.27	107,581,908.23	65,332,072.87	三、营业利润 (亏损以“-”号填列)	34	-124,437,865.68	170,479,532.12	3,195,729,107.35
	营业收入	2	30,743,433.27	107,581,908.23	65,332,072.87	加: 营业外收入	35	0.00	28,015.66	0.00
	其中: 主营业务收入	3	0.00	0.00	0.00	减: 营业外支出	36	673.09	50,017,737.11	17,886.13
	其他业务收入	4	30,743,433.27	107,581,908.23	65,332,072.87	其中: 非流动资产处置损失	37	-124,437,538.77	120,489,810.67	3,195,711,221.22
	△利息收入	5	0.00	0.00	0.00	减: 所得税费用	38	0.00	0.00	0.00
	△手续费及佣金收入	6	0.00	0.00	0.00	五、净利润 (净亏损以“-”号填列)	39	-124,437,538.77	120,489,810.67	3,195,711,221.22
	△手续费及佣金收入	7	0.00	0.00	0.00	(一) 按所有权归属分类:	40	-	-	-
	二、营业总成本	8	159,012,448.95	578,505,613.46	538,992,953.51	归属于母公司所有者的净利润	41	-124,437,538.77	120,489,810.67	3,195,711,221.22
	营业成本	9	22,125,455.23	68,304,587.58	28,933,770.00	*少数股东损益	42	0.00	0.00	0.00
	其中: 主营业务成本	10	0.00	0.00	0.00	(二) 按经营持续性分类:	43	-	-	-
	其他业务成本	11	22,125,455.23	68,304,587.58	28,933,770.00	持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)	44	-124,437,538.77	120,489,810.67	3,195,711,221.22
	△利息支出	12	0.00	0.00	0.00	终止经营净利润 (净亏损以“-”号填列)	45	0.00	0.00	0.00
	△手续费及佣金支出	13	0.00	0.00	0.00	六、其他综合收益的税后净额	46	0.00	0.00	0.00
	△退保金	14	0.00	0.00	0.00	(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益	48	0.00	0.00	0.00
	△赔付支出净额	15	0.00	0.00	0.00	其中: 1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	49	0.00	0.00	0.00
	△提取保险合同准备金净额	16	0.00	0.00	0.00	2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	50	0.00	0.00	0.00
	△保单红利支出	17	0.00	0.00	0.00	*3. 其他权益工具投资公允价值变动	51	0.00	0.00	0.00
	△分保费用	18	0.00	0.00	0.00	*4. 企业自身信用风险公允价值变动	52	0.00	0.00	0.00
	税金及附加	19	3,340.10	1,090,720.50	483,526.50	5. 其他	53	0.00	0.00	0.00
	销售费用	20	0.00	0.00	0.00	(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益	54	0.00	0.00	0.00
	管理费用	21	138,037,665.75	380,576,690.49	201,491,408.31	其中: 1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	55	0.00	0.00	0.00
	研发费用	22	0.00	0.00	0.00	*2. 其他债权投资公允价值变动	56	0.00	0.00	0.00
	财务费用	23	-1,154,012.13	148,533,614.89	308,084,248.70	3. 可供出售金融资产公允价值变动损益	57	0.00	0.00	0.00
	资产减值损失	24	0.00	0.00	0.00	*4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额	58	0.00	0.00	0.00
	*信用减值损失	25	0.00	0.00	0.00	5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	59	0.00	0.00	0.00
	其他	26	0.00	0.00	0.00	*6. 其他债权投资信用减值准备	60	0.00	0.00	0.00
	加: 其他收益	27	-200,000.00	0.00	0.00	7. 现金流量套期损益的有效部分	61	0.00	0.00	0.00
	投资收益 (损失以“-”号填列)	28	4,032,150.00	641,403,237.35	3,689,249,644.02	8. 外币财务报表折算差额	62	0.00	0.00	0.00
	其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	29	0.00	-692,692.81	-937,645.53	9. 其他	63	0.00	0.00	0.00
	△汇兑收益 (损失以“-”号填列)	30	0.00	0.00	0.00	七、综合收益总额	65	-124,437,538.77	120,489,810.67	3,195,711,221.22
	*净敞口套期收益 (损失以“-”号填列)	31	0.00	0.00	0.00	归属于母公司所有者的综合收益总额	66	-124,437,538.77	120,489,810.67	3,195,711,221.22
	公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)	32	0.00	0.00	0.00	*归属于少数股东的综合收益总额	67	0.00	0.00	0.00
	资产处置收益 (损失以“-”号填列)	33	0.00	0.00	140,343.97	八、每股收益:	68	-	-	-
	-	-	-	-	-	基本每股收益	69	0.00	0.00	0.00
	-	-	-	-	-	稀释每股收益	70	0.00	0.00	0.00

会计机构负责人:

主管会计工作负责人:

单位负责人:



李亦伦

李亦伦

现金流量表

2019年12月31日

金额单位：元

项目	行次	本年累计数	上年同期累计数	项目	行次	本年累计数	上年同期累计数
一、经营活动产生的现金流量：	—	—	—	取得投资收益收到的现金	30	312,029,450.00	1,472,757,184.55
销售商品、提供劳务收到的现金	1	63,176,803.39	38,645,834.58	处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	31	350.00	172,465.82
△客户存款和同业存放款项净增加额	2	0.00	0.00	处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	32	415,683,100.00	92,980,925.00
△向中央银行借款净增加额	3	0.00	0.00	收到其他与投资活动有关的现金	33	0.00	50,000,000.00
△向其他金融机构拆入资金净增加额	4	0.00	0.00	投资活动现金流入小计	34	727,712,900.00	1,615,910,575.37
△收到原保险合同保费取得的现金	5	0.00	0.00	购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	35	70,300,800.10	32,749,124.85
△收到再保业务现金净额	6	0.00	0.00	投资支付的现金	36	3,814,953,262.56	3,218,242,880.00
△保户储金及投资款净增加额	7	0.00	0.00	△质押贷款净增加额	37	0.00	0.00
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额	8	0.00	0.00	取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	38	19,310,330.00	150,035,900.90
△收取利息、手续费及佣金的现金	9	0.00	0.00	支付其他与投资活动有关的现金	39	300,000.00	69,666,828.80
△拆入资金净增加额	10	0.00	0.00	投资活动现金流出小计	40	3,904,864,392.66	3,470,694,734.55
△回购业务资金净增加额	11	0.00	0.00	投资活动产生的现金流量净额	41	-3,177,151,492.66	-1,854,784,159.18
△代理买卖证券收到的现金净额	12	0.00	0.00	三、筹资活动产生的现金流量：	-	-	-
收到的税费返还	13	0.00	0.00	吸收投资收到的现金	43	2,992,206,500.00	1,995,987,000.00
收到其他与经营活动有关的现金	14	13,758,890,864.01	15,276,113,504.51	其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	44	0.00	0.00
经营活动现金流入小计	15	13,822,067,667.40	15,314,759,339.09	取得借款收到的现金	45	11,288,878,500.00	3,798,666,666.67
△客户贷款及垫款净增加额	16	565,118.00	22,103,151.20	△发行债券收到的现金	46	0.00	0.00
△存放中央银行和同业款项净增加额	17	0.00	0.00	收到其他与筹资活动有关的现金	47	0.00	0.00
△支付原保险合同赔付款项的现金	18	0.00	0.00	筹资活动现金流入小计	48	14,281,085,000.00	5,794,653,666.67
△拆出资金净增加额	19	0.00	0.00	偿还债务支付的现金	49	8,800,000,000.00	2,701,000,000.00
△支付利息、手续费及佣金的现金	20	0.00	0.00	分配股利、利润或偿付利息支付的现金	50	1,213,833,992.12	1,174,133,234.50
△支付保单红利的现金	21	0.00	0.00	其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	51	0.00	0.00
支付的各项税费	22	0.00	0.00	支付其他与筹资活动有关的现金	52	11,870,305.04	2,360,148.50
支付职工及为职工支付的现金	23	180,300,018.86	95,775,320.90	筹资活动现金流出小计	53	10,025,704,297.16	3,877,493,383.00
支付的其他与经营活动有关的现金	24	1,090,720.50	483,532.91	筹资活动产生的现金流量净额	54	4,255,380,702.84	1,917,160,283.67
经营活动现金流出小计	25	13,113,067,861.71	15,646,426,536.37	四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	55	0.00	0.00
经营产生的现金流量净额	26	13,295,023,719.07	15,764,788,541.38	五、现金及现金等价物净增加额	56	1,605,273,158.51	-387,653,077.80
二、投资活动产生的现金流量：	27	527,043,948.33	-450,029,202.29	加：期初现金及现金等价物余额	57	60,050,010.23	447,569,637.00
收到投资收到的现金	-	—	—	六、期末现金及现金等价物余额	58	1,665,323,168.74	59,916,559.20
收回投资收到的现金	29	0.00	0.00		-	-	-

注：表中加△项目为金融类企业专用

单位负责人

主管会计工作负责人

会计机构负责人

李伦印

李伦印

所有者权益变动表

2019年12月31日

金额单位：元

行次		本年金额										所有者权益合计	
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						
		所有者权益					所有者权益						

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

单位负责人：

李亦伦印

一、公司的基本情况

（一）企业历史沿革、注册地、组织形式和总部地址

中广核风电有限公司（以下简称本公司，包含子公司时简称本集团）成立于 2010 年，隶属于中国广核集团有限公司（以下简称中广核集团）。本公司 2010 年 5 月 25 日取得中华人民共和国国家工商行政管理总局核发的字 100000000042637 号企业法人营业执照，注册资本为 560,000.00 万元，由中广核集团出资。法定代表人：李亦伦，注册地址：北京市丰台区南四环西路 188 号 12 区 2 号楼。

2011 年 2 月 18 日至 2017 年 6 月 30 日，本公司增资 5 次，截至 2019 年 12 月 31 日本公司注册资本为 14,423,539,538.68 元。

2015 年 5 月，根据广风电董决字[2015]25 号董事会决议，公司法定代表人由陈遂变更为李亦伦。

2017 年 9 月 27 日，本公司取得北京市工商行政管理局核发的三证合一营业执照为 91110000717827080A。

（二）企业的业务性质和主要经营活动

本公司属电力、热力生产和供应业行业，经营范围主要包括：许可经营项目：（无）。一般经营项目：风力发电项目的投资、开发、建设、管理；风电产品、设备及零部件的销售；提供风电项目的咨询服务；技术咨询、技术服务、技术转让，太阳能发电。

（三）母公司以及集团总部的名称

本公司的母公司及最终控制人为中广核集团有限公司，主营业务为：组织实施核电站工程项目的建设及管理，组织核电站的运行、维修及相关业务，组织开发核电站的设计及科研工作。

本公司实行总裁负责制。根据《中华人民共和国公司法》和本公司章程的规定，股东会为本公司最高权力机构，各股东按照出资比例行使表决权。

（四）财务报告的批准报出

本公司财务报告的批准报出者为董事会，批准报出日为 2020 年 4 月 20 日。

二、财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注四“重要会计政策和会计估计”所述会计政策和估计编制。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

四、重要会计政策和会计估计

（一）会计期间

本集团会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

（二）记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

（三）记账基础和计价原则

本集团会计核算以权责发生制为记账基础，除交易性金融资产、可供出售金融资产等以公允价值计量外，以历史成本为计价原则。

（四）企业合并

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，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，将其差额计入合并当期营业外收入。

（五）合并财务报表的编制方法

1. 合并范围的确定原则

本集团将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

2. 合并财务报表编制的原则、程序及方法

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，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；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，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，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，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损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司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投资损益。

（六）现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款，现金流量表之现金等价物系指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

（七）外币业务和外币报表折算

1. 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

2. 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在所有者权益“其他综合收益”项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

（八）金融资产和金融负债

1. 金融资产

本集团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。

（1）金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团按投资目的和经济实质对拥有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、应收款项及可供出售金融资产。

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。本集团将满足下列条件之一的金融资产归类为交易性金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出

售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。本集团将只有符合下列条件之一的金融工具，才可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：该指定可以消除或明显减少由于该金融工具的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。本集团指定的该类金融资产主要包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。公允价值变动计入公允价值变动损益；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，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资损益，同时调整公允价值变动损益。

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

应收款项，是指在活跃市场中没有报价，回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产，是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及未被划分为其他类的金融资产。这类资产中，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，按成本进行后续计量；其他存在活跃市场报价或虽没有活跃市场报价但公允价值能够可靠计量的，按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益。对于此类金融资产采用公允价值进行后续计量，除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。对于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，按成本计量。

（2）金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬

转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

企业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，且未放弃对该金融资产控制的，则按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

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，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

（3）金融资产减值的测试方法及会计处理方法

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

应根据公司的实际情况，明确披露各类可供出售金融资产减值的各项认定标准，其中，对于权益工具投资，还应明确披露判断其公允价值发生“严重”或“非暂时性”下跌的具体量化标准、成本的计算方法、年末公允价值的确定方法，以及持续下跌期间的确定依据。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

（4）当可供出售金融资产发生减值，原直接计入所有者权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，在期后公允价值上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，期后公允价值上升直接计入所有者权益。

2. 金融负债

（1）金融负债分类、确认依据和计量方法

本集团的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

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。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债。采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

(2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

3. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值，公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

4. 金融资产和金融负债的抵销

本集团的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时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5. 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资

产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（九）应收款项坏账准备

本集团将下列情形作为应收款项坏账损失确认标准：债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务等；债务单位逾期未履行偿债义务超过5年；其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，期末单独或按组合进行减值测试，计提坏账准备，计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项，经本集团按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

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	将单项金额占应收款项余额 10%以上的款项确认为单项金额重大的应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

2. 按信用风险特征组合计提坏账准备应收款项

确定组合的依据	
账龄组合	以应收款项的账龄为信用风险特征划分组合
关联方组合	集团内部的应收款项
低风险组合	本组合主要包括有确凿证据能够收回的本公司外部的应收款项，如应收电网公司电费、应收

	政府补贴，押金等
按组合计提坏账准备的计提方法	
账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
关联方组合	不计提坏账准备
低风险组合	不计提坏账准备

(1) 采用账龄分析法的应收款项坏账准备计提比例如下：

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	-	-
1-2 年 (含 2 年)	10.00	10.00
2-3 年 (含 3 年)	30.00	30.00
3-4 年 (含 4 年)	50.00	50.00
4-5 年 (含 5 年)	80.00	80.00
5 年以上	100.00	100.00

(2) 采用其他方法的应收款项坏账准备计提：

关联方组合	不计提坏账准备
低风险组合	不计提坏账准备

3. 单项金额虽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	单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

(十) 存货

本集团存货主要包括原材料、包装物、低值易耗品、在产品、库存商品等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，对于存货因遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，预计其成本不可收回的部分，提取存货跌价准备。库存商品及大宗原材料的存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取；其他数量繁多、单价较低的原辅材料按类别提取存货跌价准备。

库存商品、在产品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值按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；用于生产而持有的材

料存货，其可变现净值按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。

（十一）长期股权投资

1. 确定对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的判断

本集团长期股权投资主要包括本集团持有的能够对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营企业的权益性投资。

控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

共同控制是指按相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。合营安排是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有的权利的合营安排。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能控制或与其他方一起共同控制这些政策的制定。重大影响的确定依据主要为在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表，通过在被投资单位财务和经营决策制定过程中的发言权实施重大影响；本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权股份，如果有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，则不能形成重大影响。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，本集团一方面会考虑本集团直接或间接持有的被投资单位的表决权股份，同时考虑本集团和其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资单位的股权后产生的影响，如被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

2. 长期股权投资成本确定、后续计量及损益确认方法

以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产、所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

以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长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。

为企业合并而发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用于发生时计入当期损益；作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，按相关会计准则的规定确定投资成本。

本集团对能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的利润或现金股利确认为投资收益。

采用权益法核算时，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；投资方按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；投资方对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有比例计算归属于投资企业的部分的基础上确认投资收益。

3. 长期股权投资的变更

对因追加投资等原因能够对被投资单位实施共同控制或重大影响但不构成控制的，原持有的分类为可供出售金融资产的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算的当期损益。上述计算所得的初始投资成本，与按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，前者大于后者的，不调整长期股权投资的账面价值；前者小于后者的，差额调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

对因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的长期股权投资，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前有的股权投资因采用权益法核算而确认的

其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权投资分类为可供出售金融资产进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

本集团对因处置部分股权投资等原因对被投资单位不再具有共同控制或重大影响，处置后的剩余股权分类为可供出售金融资产的，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；

投资方因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或重大影响，分类为可供出售金融资产的，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

4. 长期股权投资的处置

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

（十二）固定资产

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备、办公设备和其他，按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出；自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账；融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。

本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
1	房屋及建筑物	20	5	4.75
2	机器设备	20	5	4.75
3	运输设备	5	5	19
4	办公设备和其他	5	5	19

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

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

（十三）在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

（十四）借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或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，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率，确定资本化金额。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间（通常指 1 年以上）的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果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、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

（十五）无形资产

本集团无形资产包括土地使用权、专利技术、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

本集团对非同一控制下企业合并中取得的被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在对被购买方资产进行初始确认时，满足以下条件之一的，按公允价值确认为无形资产：1. 源于合同性权利或其他法定权利；2. 能够从被购买方中分离或者划分出来，并能单独或与相关合同、资产和负债一起，用于出售、转移、授予许可、租赁或交换。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专利技术、非专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

（十六）研究与开发

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出 and 开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；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. 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；
4. 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
5. 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出不在以后期间确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

（十七）长期待摊费用

本集团的长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在 1 年以上(不含 1 年)的各项费用，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊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）商誉

商誉为股权投资成本或非同一控制下企业合并成本超过应享有的或企业合并中取得的被投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。

与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。

（十九）非金融长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在下列迹象时，表明资产可能发生了减值，本集团将进行减值测试。对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，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。

出现减值的迹象如下：

1. 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
2. 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
3. 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
4. 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
5. 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
6. 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；
7. 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

（二十）职工薪酬

本集团的职工薪酬是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

1. 短期薪酬，是指本集团在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，因解除与职工的劳动关系给予的补偿除外。本集团的短期薪酬具体包括：职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费，住房公积金，工会经费和职工教育经费，短期带薪缺勤，短期利润分享计划，非货币性福利以及其他短期薪酬。

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入当期损益或相关资产成本。短期薪酬为非货币性福利的，按照公允价值计量。

2. 离职后福利，是指本集团为获得职工提供的服务而在职工退休或与本集团解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，属于短期薪酬和辞退福利的除外。

本集团的设定提存计划，是指按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险以及企业年金等，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司建立企业年金，企业年金资金由本公司和个人共同缴纳。公司缴纳部分按上年度工资总额的 8%提取，从本公司的成本中列支，个人缴费部分按本公司为其缴费的二分之一缴纳，由本公司在职工工资中代扣代缴。

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。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，本集团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。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的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转回至损益。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

3. 辞退福利，是指本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。对于职工虽然没有与本集团解除劳动合同，但未来不再为本集团提供服务，不能为本集团带来经济利益，本集团承诺提供实质上具有辞退福利性质的经济补偿的，如发生“内退”的情况，在其正式退休日期之前应当比照辞退福利处理，在其正式退休日期之后，按照离职后福利处理。

本集团向职工提供辞退福利的，在本集团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、本集团确认涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

对于辞退福利预期在年度报告期间期末后十二个月内不能完全支付的辞退福利，实质性辞退工作在一年内实施完毕但补偿款项超过一年支付的辞退计划，本集团选择恰当的折现率，以折现后的金额计量应计人当期损益的辞退福利金额。

4. 其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬，包括长期带薪缺勤、长期残疾福利、长期利润分享计划等。

本集团向职工提供的其他长期职工福利，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。本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定受益计划条件的，本集团按照设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债组成部分：服务成本；其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额；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。总净额计人当期损益或相关资产成本。

（二十一）应付债券

本集团应付债券初始确认时按公允价值计量，相关交易费用计入初始确认金额。后续按摊余成本计量。

债券支付价格与债券面值总额的差额作为债券溢价或折价，在债券存续期间内按实际利率法于计提利息时摊销，并按借款费用的处理原则处理。

（二十二）预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

（二十三）优先股、永续债等其他金融工具

本集团将符合权益工具的优先股、永续债判断为权益工具外，其他归类为金融负债，相关会计政策详见本附注四、（八）5“金融负债与权益工具的区分”。

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

（二十四）收入确认原则

本集团的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入、让渡资产使用权收入和建造合同收入，收入确认原则如下：

1. 本集团在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方、本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权、也没有对已售出的商品实施有效控制、收入的金额能够可靠地计量、相关的经济利益很可能流入企业、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认销售商品收入的实现。

2. 本集团在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入本集团、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按完工百分比法确认相关的劳务收入，完工百分比按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

3. 与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。

（二十五）政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。政府补助在本集团能够满足其所附的条件以及能够收到时予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；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(1 元)计量。

本集团的政府补助区分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

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。

确认为递延收益的与资产相关的政府补助，在相关资产使用寿命按照折旧摊销方法分期计入损益。

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。

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，并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。与日常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。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：

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本集团提供贷款的，本集团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本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

本集团已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

1. 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。

2. 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。

3. 属于其他情况的，直接计入当期损益。

（二十六）递延所得税资产和递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损和税款抵减，视同暂时性差异确认相应的递延所得税资产。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团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，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。对已确认的递延所得税资产，当预计到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时，应当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，减记的金额予以转回。

（二十七）租赁

本集团在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁是指实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。本集团作为承租方时，在租赁开始日，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两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。本集团作为承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益，本集团作为出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为收入。

（二十八）持有待售

1. 本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：（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，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或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。

2. 本集团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”的规定条件，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。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。

3. 本集团因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

4. 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，以前减记的金额应当予以恢复，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得转回。

5. 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。

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，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用相关计量规定的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得转回。

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。

6. 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。

7. 持有待售的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。

8. 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。

（二十九）公允价值计量

1. 公允价值初始计量

本集团对于以公允价值进行计量的资产和负债，考虑该资产或负债的特征，采用市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格计量公允价值。以公允价值计量相关资产或负债时，市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场条件下的有序交易；出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行。不存在主要市场的，假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行；采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。以公允价值计量非金融资产时，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

2. 估值技术

本集团以公允价值计量相关资产或负债，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，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法，

在应用估值技术时，优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

3. 公允价值层次划分

本集团根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定公允价值计量结果所属的层次：第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。活跃市场，是指相关资产或负债的交易量和交易频率足以持续提供定价信息的市场。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

（三十）金融资产转移和非金融资产证券化业务的会计处理方法

金融资产发生转移的，根据相关金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的转移情况进行判断：已经全部转移的，终止确认相应的金融资产；没有转移且保留了相关金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不予终止确认；既没有转移也没有保留相关金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，根据对该项金融资产控制的涉及程度决定是否终止确认：放弃了对该项金融资产控制的，终止确认该项金融资产；未放弃对该项金融资产控制的，按照对其继续涉入该项金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。金融资产符合整体终止确认的，转移所收到的对价与相应的账面价值的差额，计入当期损益，原直接计入所有者权益的相关金融资产的公允价值累积变动额，也一并转入当期损益；满足部分转移终止确认条件的，将涉及转移金融资产整体的账面价值在终止确认部分与未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，以分摊后的账面价值作为基础比照整体转移对部分转移的部分进行处理。不符合终止确认条件的，将收到的对价确认为一项金融负债。

五、会计政策和会计估计变更以及差错更正的说明

（一）会计政策变更及影响

会计政策变更的内容和原因	审批程序
根据财政部《关于修订印发 2019 年度一般财务报表格式的通知》（财会[2019]6 号），本公司对财务报表格式进行了以下修订： 1. 资产负债表： （1）将原“应收票据及应收账款”行项目拆分为“应收票据”及“应收账款”； （2）将原“应付票据及应付账款”行项目拆分为“应付票据”及“应付账款”。 2. 利润表 调整顺序，资产减值损失、信用减值损失，并作为加项列报，如果为损失，以“-”号填列； 财务报表格式的修订对本公司的资产总额、负债总额、净利润、其他综合收益等均无影响。	根据财会[2019]6 号修改

说明：公司因执行《关于修订印发 2019 年度一般财务报表格式的通知》（财会[2019]6 号）而发生会计政策变更影响报表项目和金额如下表所示：

受影响的项目	2018 年 12 月 31 日、2018 年度		
	调整前	调整金额	调整后
资产合计			
其中：应收票据及应收账款	8,022,385,459.09	-8,022,385,459.09	
应收票据		105,632,483.12	105,632,483.12
应收账款		7,916,752,975.97	7,916,752,975.97
负债合计			
其中：应付票据及应付账款	6,545,381,825.45	-6,545,381,825.45	
应付票据		1,165,270,098.46	1,165,270,098.46
应付账款		5,380,111,726.99	5,380,111,726.99
利润表			
资产减值损失	71,123,613.48	-142,247,226.96	-71,123,613.48

（二）会计估计变更及影响

无

（三）重要前期差错更正及影响

无

六、税项

（一）主要税种及税率

税种	计税依据	税率	备注
增值税	增值税应税收入	13%、16%、10%、3%	注 1
教育费附加	实际缴纳的增值税	3%、2%、1%	
企业所得税	应纳税所得额	25%、30%	
城市维护建设税	实际缴纳的增值税、营业税	7%、5%、1%	

注 1：2019 年 1 月至 3 月增值税适用税率 16%，4 月 1 日起适用 13%的税率。依据：财政部《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财税[2019]39 号）。

注 2：本集团的控股子公司莫顿风电（控股）有限公司增值税：按经营地澳大利亚税法的应税收入 10%的税率计算销项税，并按扣除当年允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税；企业所得税：按经营地澳大利亚税法的应税所得的 30%计缴。

(二) 税收优惠及批文

1. 所得税税收优惠

根据企业所得税法及其相关规定，本年所得税税率如下：

序号	公司名称	本年所得税税率
1	中广核风电有限公司	25.00%
2	中广核风力发电有限公司	25.00%
3	中广核创益风力发电（北京）有限公司	25.00%
4	中广核台山川岛风力发电有限公司	25.00%
5	中广核台山风力发电有限公司	25.00%
6	江阴远景汇智能源有限公司	全资子公司北流大冲山风电有限公司免税期
7	北流大冲山风电有限公司	免税期
8	中广核新兴风力发电有限公司	12.50%
9	中广核罗定风力发电有限公司	25.00%
10	中广核高州风力发电有限公司	12.50%
11	中广核钟山风力发电有限公司	4 月份以后免税期
12	中广核电白风力发电有限公司	12.50%
13	中广核浙江岱山海上风力发电有限公司	25.00%
14	中广核（浙江三门）风力发电有限公司	三门龙母山 60MW 风电项目为免税期
15	海宁中广核风力发电有限公司	海宁尖山风电场项目 12.50%、海宁尖山风电场扩建项目 12.50%
16	中广核（浙江余杭）风力发电有限公司	25.00%
17	中广核德庆风力发电有限公司	免税期
18	中广核兴业风力发电有限公司	免税期
19	中广核阳江海上风力发电有限公司	25.00%
20	中广核蕉岭风力发电有限公司	25.00%
21	中广核高要风力发电有限公司	免税期
22	中广核（浙江衢江）风力发电有限公司	25.00%
23	中广核英德风力发电有限公司	25.00%
24	中广核安吉风力发电有限公司	25.00%
25	中广核（广宁）新能源公司	25.00%
26	中广核贵港港南风力发电有限公司	25.00%
27	上海志节新能源科技有限公司	12.50%
28	上海众纳新能源科技有限公司	免税期
29	上海炫合光伏电力有限公司	12.50%
30	中广核汕尾新能源有限公司	25.00%
31	中广核新能源港口投资（陆丰）有限公司	25.00%
32	中广核新能源海上风电（汕尾）有限公司	25.00%

序号	公司名称	本年所得税税率
33	陆丰宝丽华风能开发有限公司	25.00%
34	中广核新能源（阳江阳东）有限公司	25.00%
35	中广核新能源（揭阳）有限公司	25.00%
36	中广核新能源风电（陆丰）有限公司	25.00%
37	中广核新能源（惠州）有限公司	25.00%
38	中广核玉溪通海风力发电有限公司	12.50%
39	大安中广核风力发电有限公司	25.00%
40	镇赉中广核新能源有限公司	免税期
41	吉林中广核风力发电有限公司	25.00%
42	吉林猛狮科技光电有限公司	免税期
43	吉林市中广核风力发电有限公司	25.00%
44	吉林晶科新能源有限公司	12.50%
45	通榆中广核风力发电有限公司	25.00%
46	四平中广核风力发电有限公司	25.00%
47	黑龙江东方风力发电有限公司	25.00%
48	密山潘家店风力发电有限公司	25.00%
49	密山临河风力发电有限公司	25.00%
50	黑龙江北方风力发电有限公司	25.00%
51	大庆红骥风力发电有限公司	12.50%
52	大庆银浪风力发电有限公司	12.50%
53	黑龙江祥鹤新能源有限公司	免税期
54	宁安老爷岭风力发电有限公司	12.50%
55	安达中广核新能源有限公司	12.50%
56	中广核龙江风力发电有限公司	25.00%
57	巴彦双鸭山风力发电有限公司	12.50%
58	龙江杏山风力发电有限公司	12.50%
59	肇东中广核新能源科技开发有限公司	免税期
60	双鸭山老平岗风力发电有限公司	25.00%
61	双鸭山杨木岗风力发电有限公司	25.00%
62	双鸭山锅盔山风力发电有限公司	25.00%
63	中广核盖州风力发电有限公司	免税期
64	义县中广核义北风力发电有限公司	免税期
65	北票中广核长皋风力发电有限公司	25.00%
66	辽宁国力新能源有限公司	12.50%
67	大连长兴岛中广核风力发电有限公司	25.00%
68	中广核大北山（瓦房店）风力发电有限公司	25.00%
69	白鹭（大连）新能源投资有限公司	25.00%

序号	公司名称	本年所得税税率
70	中广核射阳风力发电有限公司	12.50%
71	江阴远景风电场管理有限公司	25.00%
72	巢湖槐林风电有限公司	12.50%
73	巢湖观湖风电有限公司	12.50%
74	江苏辰丰电力有限公司	25.00%
75	宿迁市宏辰电力有限公司	免税期
76	中广核（赣县）高峰山风力发电有限公司	25.00%
77	中广核（福建）风力发电有限公司	25.00%
78	中广核道达启东风力发电有限公司	25.00%
79	中广核（平和）风力发电有限公司	25.00%
80	中广核彭泽泉山风力发电有限公司	12.50%
81	中广核如东海上风力发电有限公司	12.50%
82	中广核全椒风力发电有限公司	12.50%
83	中广核射阳洋马风力发电有限公司	12.50%
84	中广核（安溪）风力发电有限公司	12.50%
85	中广核湖口文桥风力发电有限公司	12.50%
86	宣城远景风电有限公司	12.50%
87	中广核射阳特庸风力发电有限公司	12.50%
88	中广核彭泽浩山风力发电有限公司	免税期
89	遂川大唐汉业新能源有限公司	免税期
90	中广核绩溪风力发电有限公司	25.00%
91	中广核（南安）风力发电有限公司	免税期
92	中广核射阳黄沙港风力发电有限公司	免税期
93	中广核彭泽太平关风力发电有限公司	25.00%
94	中广核（政和）风力发电有限公司	免税期
95	中广核（屏南）风力发电有限公司	25.00%
96	吉水县中广核新能源有限公司	25.00%
97	文登张家产风力发电有限公司	25.00%
98	中广核招远张星风力发电有限公司	12.50%
99	中广核淄博风力发电有限公司	12.50%
100	中广核淄博淄川风力发电有限公司	12.50%
101	中广核（枣庄）风力发电有限公司	12.50%
102	中广核（庆云）风力发电有限公司	12.50%
103	济南卧虎山风力发电有限公司	25.00%
104	中广核安丘风力发电有限公司	12.50%、25.00%
105	中广核（山东）能源服务有限公司	25.00%
106	中广核（右玉）风力发电有限公司	12.50%、25.00%

序号	公司名称	本年所得税税率
107	中广核平陆风力发电有限公司	12.50%、25.00%
108	中广核芮城风力发电有限公司	芮城一期 12.50%、芮城二期为免税期
109	中广核孟县风力发电有限公司	0、12.50%、25.00%
110	中广核古交风力发电有限公司	25.00%
111	中广核阳曲县风力发电有限公司	25.00%
112	中广核石楼风力发电有限公司	免税期
113	江阴远景汇通能源有限公司	25.00%
114	延长汇通风电有限公司	免税期
115	陕西靖边盛高新能源有限责任公司	7.50%
116	中广核陕西潼关风力发电有限公司	免税期
117	渭南市华平新能源有限公司	免税期
118	榆林中广核风力发电有限公司	25.00%
119	中广核新能源（蓬莱市）有限公司	25.00%
120	莱州蓝色海洋新能源有限公司	25.00%
121	中广核若羌风力发电有限公司	25.00%
122	中广核木垒风力发电有限公司	25.00%
123	中广核伊吾风力发电有限公司	7.50%
124	中广核阿勒泰风力发电有限公司	7.50%
125	新疆吉木乃中广核风力发电有限公司	吉木乃一期 7.5%；吉木乃二期 7.5%
126	新疆达坂城中广核风力发电有限公司	7.50%
127	中广核托克逊风力发电有限公司	托克逊一期 15.00%；托克逊二期 7.50%
128	中广核额敏风力发电有限公司	玛依塔斯一期 15%，玛依塔斯二期 7.5%
129	中广核巴里坤风力发电有限公司	三塘湖一期 7.5%；三塘湖二期 7.5%。
130	中广核哈密风力发电有限公司	分散式项目 15%；烟墩项目 7.5%
131	甘肃中广核风力发电有限公司	7.50%
132	甘肃中广核永盛风力发电有限公司	7.50%
133	中广核宁夏中宁风力发电有限公司	7.50%
134	海西绿扬都能源有限公司	25.00%
135	都兰绿扬都能源有限公司	25.00%
136	中广核青海冷湖风力发电有限公司	免税期
137	大柴旦全通畅新能源有限公司	7.50%
138	内蒙古中广核风力发电有限公司	15.00%
139	中广核阿巴嘎旗风力发电有限公司	15.00%
140	中广核（巴彦淖尔）风力发电有限公司	15.00%
141	中广核（乌兰察布）风力发电有限公司	15.00%
142	中广核（察北）风力发电有限公司	25.00%
143	中广核（乌拉特中旗）风电有限公司	7.50%

序号	公司名称	本年所得税税率
144	中广核（锡林郭勒）风力发电有限公司	15.00%
145	中广核（四子王）风力发电有限公司	15.00%
146	中广核（苏尼特右旗）风力发电有限公司	15.00%
147	中广核(尚义)风力发电有限公司	25.00%
148	锡林浩特市晨辉风电有限公司	7.50%
149	内蒙古金杰科技股份有限公司	15.00%
150	中广核(科右前旗)风力发电有限公司	25.00%
151	中广核北能商都风电有限公司	15.00%
152	中广核张家口察北风力发电有限公司	25.00%
153	苏尼特右旗中广核朱日和风力发电有限公司	7.50%
154	汝州天汇风电有限公司	免税期
155	中电装备登电登封市风电有限责任公司	12.50%
156	中广核沽源黄盖淖风力发电有限公司	12.50%
157	中广核（达茂旗）风力发电有限公司	25.00%
158	中广核登电登封风力发电有限公司	25.00%
159	中广核林州风力发电有限公司	免税期
160	中广核南召县新能源有限公司	25.00%
161	中广核（汝阳）新能源有限公司	免税期
162	安阳县中昊光伏电力有限公司	免税期
163	锡林郭勒盟融丰风电有限公司	免税期
164	内蒙古风盛新能源有限公司	25.00%
165	武川县风盛发电有限公司	25.00%
166	中广核兴安盟新能源有限公司	25.00%
167	中广核创益兴安盟新能源有限公司	25.00%
168	中广核贵州龙里风力发电有限公司	25.00%
169	中广核贵州贵定风力发电有限公司	12.50%
170	中广核贵州麻江风力发电有限公司	12.50%
171	中广核贵州都匀风力发电有限公司	12.50%
172	中广核贵州桐梓风力发电有限公司	免税期
173	中广核贵州开阳风力发电有限公司	免税期
174	中广核贵州雷山风力发电有限公司	25.00%
175	中广核湖北大悟风力发电有限公司	12.50%
176	中广核大悟阳平风力发电有限公司	免税期
177	中广核湖北阳新风力发电有限公司	免税期
178	中广核湖北广水风力发电有限公司	免税期
179	中广核湖北通山风力发电有限公司	25.00%
180	中广核国新利川风力发电有限公司	25.00%

序号	公司名称	本年所得税税率
181	中广核湖北利川风力发电有限公司	7.50%
182	中广核湖南桂阳风力发电有限公司	12.50%
183	中广核桃江风力发电有限公司	免税期
184	鸿殿投资管理（上海）有限公司	25.00%
185	通道侗族自治县鸿殿风能开发有限公司	25.00%
186	中广核（剑阁）风力发电有限公司	免税期
187	中广核泸州古蔺风力发电有限公司	免税期
188	中广核绵阳梓潼风力发电有限公司	12.50%
189	中广核攀枝花米易风力发电有限公司	25.00%
190	中广核楚雄牟定风力发电有限公司	12.50%
191	中广核西双版纳勐海风力发电有限公司	12.50%
192	中广核楚雄大姚风力发电有限公司	12.50%
193	中广核玉溪华宁风力发电有限公司	12.50%
194	中广核普洱澜沧风力发电有限公司	12.50%
195	中广核玉溪元江风力发电有限公司	12.50%
196	中广核曲靖宣威风力发电有限公司	12.50%

根据财政部、国家税务总局“关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知”（财税[2008]46号），于2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《国家税务总局关于深入实施西部大开发有关企业所得税问题的公告》（2012年第12号，以下简称《公告》）的规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区以鼓励类产业项目为主营业务，且其年度主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业，可减按15%的税率缴纳企业所得税。

2. 增值税相关税收优惠

根据财政部、国家税务总局“关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知”（财税[2008]156号），本集团属于利用风力生产的电力，实现的增值税实行即征即退50%的政策。

七、企业合并及合并财务报表

(一) 纳入合并报表范围的子公司基本情况

序号	企业名称	级次	企业类型	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
1	文登张家产风力发电有限公司	2	1	风力发电	176,323,588.39	60.57	60.57	106,807,845.78	1
2	巴彦双鸭山风力发电有限公司	2	1	风力发电	100,000,000.00	100.00	100.00	100,000,000.00	1
3	双鸭山锅盔山风力发电有限公司	2	1	风力发电	100,000,000.00	100.00	100.00	100,087,553.77	1
4	双鸭山老平岗风力发电有限公司	2	1	风力发电	100,000,000.00	100.00	100.00	100,172,081.26	1
5	双鸭山杨木岗风力发电有限公司	2	1	风力发电	101,520,000.00	100.00	100.00	101,747,644.19	1
6	中广核额敏风力发电有限公司	2	1	风力发电	151,240,000.00	100.00	100.00	151,240,000.00	1
7	中广核大北山 (瓦房店) 风力发电有限公司	2	1	风力发电	92,060,000.00	100.00	100.00	92,060,000.00	1
8	中广核道达启东风力发电有限公司	2	1	风力发电	20,000,000.00	60.00	60.00	12,000,000.00	1
9	中广核(科右前旗)风力发电有限公司	2	1	风力发电	17,880,000.00	100.00	100.00	17,880,000.00	1
10	中广核溜博风力发电有限公司	2	1	风力发电	85,906,020.00	100.00	100.00	85,906,020.00	1
11	义县中广核义北风力发电有限公司	2	1	风力发电	253,048,000.00	100.00	100.00	253,048,000.00	1
12	中广核 (福建) 风力发电有限公司	2	1	风力发电	300,530,000.00	100.00	100.00	300,530,000.00	1
13	中广核(右玉)风力发电有限公司	2	1	风力发电	223,002,000.00	100.00	100.00	223,002,000.00	1
14	中广核招远张星风力发电有限公司	2	1	风力发电	84,471,260.00	100.00	100.00	84,471,260.00	1
15	中广核新兴风力发电有限公司	2	1	风力发电	68,020,000.00	100.00	100.00	68,020,000.00	1
16	中广核罗定风力发电有限公司	2	1	风力发电	70,000,000.00	100.00	100.00	70,000,000.00	1
17	密山临河风力发电有限公司	2	1	风力发电	132,000,000.00	100.00	100.00	132,871,515.34	1
18	密山潘家店风力发电有限公司	2	1	风力发电	132,000,000.00	100.00	100.00	134,280,756.94	1

序号	企业名称	级次	企业类型	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
19	中广核楚雄大姚风力发电有限公司	2	1	风力发电	157,930,000.00	100.00	100.00	157,930,000.00	1
20	中广核玉溪华宁风力发电有限公司	2	1	风力发电	81,500,000.00	100.00	100.00	81,500,000.00	1
21	中广核电白风力发电有限公司	2	1	风力发电	77,700,000.00	100.00	100.00	77,700,000.00	1
22	中广核钟山风力发电有限公司	2	1	风力发电	115,500,000.00	100.00	100.00	115,500,000.00	1
23	中广核（安溪）风力发电有限公司	2	1	风力发电	80,560,000.00	100.00	100.00	80,560,000.00	1
24	中广核彭泽泉山风力发电有限公司	2	1	风力发电	74,450,000.00	100.00	100.00	74,450,000.00	1
25	中广核孟县风力发电有限公司	2	1	风力发电	309,806,000.00	100.00	100.00	309,806,000.00	1
26	陕西靖边盛高新能源有限责任公司	2	1	风力发电	90,000,000.00	77.78	77.78	70,000,000.00	3
27	中广核古交风力发电有限公司	2	1	风力发电	77,140,000.00	100.00	100.00	77,140,000.00	1
28	中广核若羌风力发电有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	1
29	中电装备登电登封市风电有限责任公司	2	1	风力发电	82,150,000.00	65.00	65.00	53,400,000.00	1
30	中广核木垒风力发电有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	1
31	中广核彭泽浩山风力发电有限公司	2	1	风力发电	83,740,000.00	100.00	100.00	83,740,000.00	1
32	中广核射阳特庸风力发电有限公司	2	1	风力发电	76,234,000.00	100.00	100.00	76,234,000.00	1
33	中广核湖口文桥风力发电有限公司	2	1	风力发电	101,450,000.00	100.00	100.00	101,450,000.00	1
34	海宁中广核风力发电有限公司	2	1	风力发电	77,350,000.00	100.00	100.00	77,350,000.00	2
35	中广核（浙江余杭）风力发电有限公司	2	1	风力发电	3,000,000.00	70.00	70.00	2,100,000.00	1
36	吉林市中广核风力发电有限公司	2	1	风力发电	2,000,000.00	100.00	100.00	2,000,000.00	1
37	四平中广核风力发电有限公司	2	1	风力发电	178,482,000.00	100.00	100.00	182,482,000.00	1
38	黑龙江北方风力发电有限公司	2	1	风力发电	178,000,000.00	100.00	100.00	219,692,139.20	1

序号	企业名称	级次	企业类型	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
39	新疆吉木乃中广核风力发电有限公司	2	1	风力发电	201,220,000.00	100.00	100.00	221,389,701.83	1
40	新疆达坂城中广核风力发电有限公司	2	1	风力发电	68,216,000.00	100.00	100.00	68,216,000.00	1
41	白鹭 (大连) 新能源投资有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	18,005,262.11	2
42	大连长兴岛中广核风力发电有限公司	2	1	风力发电	239,120,000.00	100.00	100.00	243,835,987.35	1
43	宁安老爷岭风力发电有限公司	2	1	风力发电	100,000,000.00	100.00	100.00	100,000,000.00	1
44	内蒙古金杰科技股份有限公司	2	1	风力发电	91,790,000.00	100.00	100.00	84,837,533.09	1
45	中广核哈密风力发电有限公司	2	1	风力发电	415,410,000.00	100.00	100.00	415,410,000.00	1
46	中广核托克逊风力发电有限公司	2	1	风力发电	154,380,000.00	100.00	100.00	154,380,000.00	1
47	中广核楚雄牟定风力发电有限公司	2	1	风力发电	434,860,000.00	100.00	100.00	434,860,000.00	1
48	中广核浙江岱山海上风力发电有限公司	2	1	风力发电	410,000,000.00	100.00	100.00	410,000,000.00	1
49	中广核玉溪通海风力发电有限公司	2	1	风力发电	80,650,000.00	100.00	100.00	80,650,000.00	1
50	中广核绵阳梓潼风力发电有限公司	2	1	风力发电	53,120,000.00	100.00	100.00	53,120,000.00	1
51	中广核贵州都匀风力发电有限公司	2	1	风力发电	229,330,000.00	100.00	100.00	229,330,000.00	1
52	中广核贵州桐梓风力发电有限公司	2	1	风力发电	106,732,100.00	100.00	100.00	106,732,100.00	1
53	中广核高要风力发电有限公司	2	1	风力发电	50,660,000.00	100.00	100.00	50,660,000.00	1
54	中广核蕉岭风力发电有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	1
55	中广核英德风力发电有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	1
56	中广核阳江海上风力发电有限公司	2	1	风力发电	1,313,843,138.38	52.00	52.00	683,198,432.00	1
57	中广核攀枝花米易风力发电有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	1
58	中广核桃江风力发电有限公司	2	1	风力发电	119,760,000.00	100.00	100.00	119,760,000.00	1

序号	企业名称	级次	企业类型	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
59	中广核绩溪风力发电有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	1
60	中广核阳曲县风力发电有限公司	2	1	风力发电	156,370,000.00	100.00	100.00	156,370,000.00	1
61	中广核（浙江衢江）风力发电有限公司	2	1	风力发电	3,000,000.00	100.00	100.00	3,000,000.00	1
62	中广核安吉风力发电有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	1
63	遂川大唐汉业新能源有限公司	2	1	风力发电	77,437,500.00	100.00	100.00	77,437,500.00	1
64	中广核湖北大悟风力发电有限公司	2	1	风力发电	499,460,000.00	100.00	100.00	499,460,000.00	1
65	中广核国新利川风力发电有限公司(合并)	2	1	风力发电	419,000,000.00	83.29	83.29	349,000,000.00	1
66	中广核沽源黄盖淖风力发电有限公司	2	1	风力发电	300,000,000.00	100.00	100.00	303,986,400.00	1
67	中广核平陆风力发电有限公司	2	1	风力发电	210,160,000.00	100.00	100.00	210,160,000.00	1
68	中广核张家口察北风力发电有限公司	2	1	风力发电	2,000,000.00	100.00	100.00	2,000,000.00	1
69	中广核宁夏中宁风力发电有限公司	2	1	风力发电	80,210,000.00	100.00	100.00	80,210,000.00	1
70	中广核龙江风力发电有限公司	2	1	风力发电	100,000,000.00	100.00	100.00	122,604,580.00	1
71	中广核普洱澜沧风力发电有限公司	2	1	风力发电	92,700,000.00	100.00	100.00	92,700,000.00	1
72	中广核盖州风力发电有限公司	2	1	风力发电	90,800,000.00	100.00	100.00	90,800,000.00	1
73	锡林浩特市晨辉风电有限公司	2	1	风力发电	89,650,000.00	100.00	100.00	89,650,000.00	1
74	中广核淄博淄川风力发电有限公司	2	1	风力发电	87,140,000.00	100.00	100.00	87,140,000.00	1
75	中广核如东海上风力发电有限公司	2	1	风力发电	585,000,000.00	100.00	100.00	588,426,746.07	1
76	中广核射阳洋马风力发电有限公司	2	1	风力发电	85,340,000.00	100.00	100.00	85,340,000.00	1
77	中广核（平和）风力发电有限公司	2	1	风力发电	30,000,000.00	100.00	100.00	30,000,000.00	1
78	苏尼特右旗中广核朱日和风力发电有限公司	2	1	风力发电	64,500,000.00	100.00	100.00	64,500,000.00	1

序号	企业名称	级次	企业类型	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
79	中广核贵州贵定风力发电有限公司	2	1	风力发电	250,510,000.00	100.00	100.00	250,510,000.00	1
80	中广核贵州麻江风力发电有限公司	2	1	风力发电	56,720,000.00	100.00	100.00	56,720,000.00	1
81	汝州天汇风电有限公司	2	1	风力发电	152,642,000.00	100.00	100.00	152,642,000.00	1
82	中广核湖北阳新风力发电有限公司	2	1	风力发电	59,010,000.00	100.00	100.00	59,010,000.00	1
83	中广核 (枣庄) 风力发电有限公司	2	1	风力发电	390,000,000.00	100.00	100.00	390,000,000.00	1
84	中广核 (庆云) 风力发电有限公司	2	1	风力发电	78,950,000.00	100.00	100.00	78,950,000.00	1
85	中广核德庆风力发电有限公司	2	1	风力发电	140,000,000.00	100.00	100.00	140,000,000.00	1
86	黑龙江东方风力发电有限公司(合并)	2	1	风力发电	431,000,000.00	100.00	100.00	467,038,823.78	1
87	江阴远景风电场管理有限公司 (合并)	2	1	风力发电	158,250,000.00	100.00	100.00	158,250,000.00	3
88	莫顿风电(控股)有限公司 (合并)	2	1	风力发电	90,210,830.40	100.00	100.00	90,210,830.40	3
89	中广核风力发电有限公司 (合并)	2	1	风力发电	6,300,000,000.00	84.25	84.25	5,549,985,856.93	2
90	中广核伊吾风力发电有限公司	2	1	风力发电	69,180,000.00	100.00	100.00	69,180,000.00	1
91	中广核阿勒泰风力发电有限公司	2	1	风力发电	70,664,000.00	100.00	100.00	70,664,000.00	1
92	大安中广核风力发电有限公司 (合并)	2	1	风力发电	660,926,520.00	72.04	72.04	486,176,691.33	1
93	辽宁国力新能源有限公司	2	1	风力发电	82,000,000.00	100.00	100.00	82,500,000.00	3
94	中广核高州风力发电有限公司 (合并)	2	1	风力发电	110,100,000.00	100.00	100.00	110,100,000.00	1
95	中广核玉溪元江风力发电有限公司	2	1	风力发电	267,040,000.00	100.00	100.00	267,040,000.00	1
96	中广核曲靖宣威风力发电有限公司	2	1	风力发电	83,430,000.00	100.00	100.00	83,430,000.00	1
97	中广核北能商都风电有限公司	2	1	风力发电	96,440,000.00	100.00	100.00	88,840,000.00	1
98	中广核青海冷湖风力发电有限公司	2	1	风力发电	143,850,000.00	100.00	100.00	143,850,000.00	1

序号	企业名称	级次	企业类型	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
99	安达中广核新能源有限公司	2	1	风力发电	16,680,000.00	100.00	100.00	16,680,000.00	1
100	中广核湖北广水风力发电有限公司	2	1	风力发电	160,706,000.00	100.00	100.00	160,706,000.00	1
101	中广核兴业风力发电有限公司	2	1	风力发电	216,200,000.00	100.00	100.00	216,200,000.00	1
102	中广核大悟阳平风力发电有限公司	2	1	风力发电	570,510,000.00	100.00	100.00	570,510,000.00	1
103	中广核全椒风力发电有限公司	2	1	风力发电	155,110,000.00	100.00	100.00	155,110,000.00	1
104	中广核贵州龙里风力发电有限公司	2	1	风力发电	570,580,000.00	100.00	100.00	570,580,000.00	1
105	江阴远景汇通能源有限公司 (合并)	2	1	风力发电	232,150,000.00	100.00	100.00	232,150,000.00	3
106	中广核湖南桂阳风力发电有限公司	2	1	风力发电	160,870,000.00	100.00	100.00	160,870,000.00	1
107	中广核芮城风力发电有限公司	2	1	风力发电	110,190,000.00	100.00	100.00	110,190,000.00	1
108	中广核 (浙江三门) 风力发电有限公司	2	1	风力发电	100,960,000.00	100.00	100.00	100,960,000.00	1
109	中广核西双版纳勐海风力发电有限公司	2	1	风力发电	118,710,000.00	100.00	100.00	118,710,000.00	1
110	中广核 (南安) 风力发电有限公司	2	1	风力发电	79,430,000.00	100.00	100.00	79,430,000.00	1
111	中广核安丘风力发电有限公司	2	1	风力发电	162,951,480.00	100.00	100.00	172,663,150.56	1
112	龙江杏山风力发电有限公司	2	1	风力发电	73,400,000.00	100.00	100.00	73,400,000.00	1
113	北票中广核长皋风力发电有限公司	2	1	风力发电	155,490,000.00	75.00	75.00	116,617,500.00	1
114	中广核石林风力发电有限公司	2	1	风力发电	155,660,000.00	100.00	100.00	155,660,000.00	1
115	大庆银浪风力发电有限公司	2	1	风力发电	160,000,000.00	100.00	100.00	164,217,400.00	3
116	中广核贵州开阳风力发电有限公司	2	1	风力发电	50,500,000.00	100.00	100.00	50,500,000.00	1
117	中广核射阳黄沙港风力发电有限公司	2	1	风力发电	70,500,000.00	100.00	100.00	70,500,000.00	1
118	中广核登电登封风力发电有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	65.00	65.00	325,000.00	1

序号	企业名称	级次	企业类型	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
119	中广核陕西潼关风力发电有限公司	2	1	风力发电	116,970,000.00	100.00	100.00	116,970,000.00	1
120	江阴远景汇智能源有限公司 (合并)	2	1	风力发电	82,800,000.00	100.00	100.00	82,800,000.00	3
121	中广核彭泽太平关风力发电有限公司	2	1	风力发电	1,000,000.00	100.00	100.00	1,000,000.00	1
122	济南卧虎山风力发电有限公司	2	1	风力发电	65,999,954.66	86.36	86.36	57,000,000.00	1
123	中广核林州风力发电有限公司	2	1	风力发电	74,750,000.00	100.00	100.00	74,750,000.00	1
124	中广核 (广宁) 新能源有限公司	2	1	风力发电	15,500,000.00	100.00	100.00	15,500,000.00	1
125	中广核湖北通山风力发电有限公司	2	1	风力发电	210,140,000.00	100.00	100.00	210,140,000.00	1
126	中广核贵州雷山风力发电有限公司	2	1	风力发电	74,450,000.00	100.00	100.00	74,450,000.00	1
127	中广核 (达茂旗) 风力发电有限公司	2	1	风力发电	-	100.00	100.00	1,000,000.00	1
128	中广核 (政和) 风力发电有限公司	2	1	风力发电	70,000,000.00	100.00	100.00	70,000,000.00	1
129	中广核 (山东) 能源服务有限公司	2	1	风力发电	20,000,000.00	100.00	100.00	20,000,000.00	1
130	中广核 (汝阳) 新能源有限公司	2	1	风力发电	74,980,000.00	100.00	100.00	74,980,000.00	1
131	中广核 (屏南) 风力发电有限公司	2	1	风力发电	30,500,000.00	100.00	100.00	30,500,000.00	1
132	中广核南召县新能源有限公司	2	1	风力发电	60,000,000.00	100.00	100.00	60,000,000.00	1
133	江苏辰丰电力有限公司 (合并)	2	1	风力发电	43,883,855.00	100.00	100.00	43,883,855.00	3
134	上海志节新能源科技有限公司	2	1	风力发电	11,954,255.25	100.00	100.00	16,742,840.42	3
135	中广核创益风力发电 (北京) 有限公司 (合并)	2	1	风力发电	2,333,390,000.00	70.00	70.00	1,633,390,000.00	1
136	大柴旦全通畅新能源有限公司	2	1	风力发电	83,500,000.00	100.00	100.00	132,000,000.00	3
137	上海炫合光伏电力有限公司	2	1	风力发电	14,718,368.24	100.00	100.00	21,281,835.47	3
138	上海众纳新能源科技有限公司	2	1	风力发电	1,403,600.00	100.00	100.00	1,403,600.00	3

序号	企业名称	级次	企业类型	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
139	吉水县中广核新能源有限公司	2	1	风力发电	36,000,000.00	100.00	100.00	36,000,000.00	3
140	宣城远景风电有限公司	2	1	风力发电	83,150,000.00	-	100.00	-	4
141	吉林猛狮科技光电有限公司	2	1	风力发电	-	100.00	100.00	-	3
142	安阳县中昊光伏电力有限公司	2	1	风力发电	-	100.00	100.00	-	3
143	中广核贵港港南风力发电有限公司	2	1	风力发电	72,000,000.00	100.00	100.00	72,000,000.00	1
144	渭南市华平新能源有限公司	2	1	风力发电	-	100.00	100.00	-	3
145	海西绿扬都能源有限公司 (合并)	2	1	风力发电	93,320,000.00	100.00	100.00	93,320,000.00	3
146	锡林郭勒盟融丰风电有限公司	2	1	风力发电	76,290,000.00	100.00	100.00	81,474,500.00	3
147	中广核汕尾新能源有限公司	2	1	风力发电	755,000.00	100.00	100.00	755,000.00	1
148	中广核新能源 (阳江阳东) 有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	1
149	中广核新能源 (揭阳) 有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	1
150	中广核新能源风电 (陆丰) 有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	1
151	榆林中广核风力发电有限公司	2	1	风力发电	-	100.00	100.00	-	1
152	中广核新能源 (惠州) 有限公司	2	1	风力发电	500,000.00	100.00	100.00	500,000.00	2
153	沾源县中广核新能源发电有限公司	2	1	风力发电	-	100.00	100.00	-	1
154	中广核新能源 (蓬莱市) 有限公司	2	1	风力发电	150,000,000.00	100.00	100.00	150,000,000.00	1
155	莱州蓝色海洋新能源有限公司	2	1	风力发电	12,000,000.00	51.00	51.00	6,120,000.00	3
156	中广核新能源海上风电 (汕尾) 有限公司	2	1	风力发电	521,375,000.00	80.00	80.00	417,100,000.00	1
157	中广核创益兴安盟新能源有限公司	2	1	风力发电	299,287,400.00	70.00	70.00	2,287,400.00	1
158	鸿殿投资管理 (上海) 有限公司	2	1	风力发电	100,000,000.00	100.00	100.00	100,000,000.00	3

序号	企业名称	级次	企业类型	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
159	内蒙古风盛新能源有限公司	2	1	风力发电	620,000.00	100.00	100.00	620,000.00	3

注 1：企业类型：1 境内非金融子企业；2 境内金融子企业；3 境外子企业；4 事业单位；5 基建单位。

取得方式：1 投资设立；2 同一控制下的企业合并；3 非同一控制下的企业合并；4 其他。

注 2：为满足项目核准要求，2014 年远景能源（江苏）有限公司（以下简称“远景能源公司”）与本集团签订协议，本集团将持有的宣城远景风电有限公司（以下简称“宣城远景公司”）49%的股权转让给远景能源公司，转让完成后远景能源公司持有宣城远景公司 100%的股权。为满足本集团对宣城远景公司实质控制要求，远景能源公司将宣城远景公司的股权全部托管给本集团，并由本集团负责组织实施项目工程建设，项目投产后本集团再收购宣城远景公司全部的股权，根据托管协议将宣城远景公司纳入合并范围。

（二）拥有被投资单位表决权不足半数但能对被投资单位形成控制的原因

企业名称	持股比例	享有的表决权	注册资本	投资额	级次	纳入合并范围原因
宣城远景风电有限公司	-	100.00%	83,150,000.00	-	2	通过托管协议拥有实质控制权

(三) 重要非全资子公司情况

1. 少数股东

序号	子公司名称	少数股东持股比例(%)	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东支付的股利	年末累计少数股东权益
1	中广核风力发电有限公司	15.75	20,736,128.80		1,060,146,175.60
2	中广核道达启东风力发电有限公司	40.00			8,000,000.00
3	文登张家产风力发电有限公司	39.43	4,866,194.47	3,410,133.59	83,202,815.22
4	北票中广核长皋风力发电有限公司	25.00	3,006,293.30	6,852,833.99	46,604,867.99
5	陕西靖边盛高新能源有限责任公司	22.22	1,956,446.34	974,056.64	23,555,337.48
6	宣城远景风电有限公司	100.00	14,381,919.32		179,603,839.44
7	中广核(浙江余杭)风力发电有限公司	30.00			900,000.00
8	中电装备登电登封市风电有限责任公司	35.00	5,924,505.21	9,128,000.00	37,444,840.72
9	遂川大唐汉业新能源有限公司	0.00	57,977.67		
10	中广核安丘风力发电有限公司	0.00	4,547,862.17	15,166,183.25	
11	中广核登电登封风力发电有限公司	35.00			175,000.00
12	中广核创益风力发电(北京)有限公司	30.00	47,217,234.26	10,425,400.00	750,168,269.00
13	济南卧虎山风力发电有限公司	13.64			8,999,954.66
14	中广核新能源海上风电(汕尾)有限公司	20.00	254,885.64		104,529,885.64
15	中广核国新利川风力发电有限公司	16.71	11,852,283.09		48,418,019.31
16	大安中广核风力发电有限公司	27.96	5,352,314.41		216,703,470.62
17	中广核阳江海上风力发电有限公司	48.00			669,687,359.96
18	莱州蓝色海洋新能源有限公司	49.00			5,880,000.00
19	中广核创益兴安盟新能源有限公司	30.00	-16,822.12		296,446,957.88
20	中广核新能源港口投资(陆丰)有限公司	49.00			245,000.00
合计			120,137,222.56	45,956,607.47	3,540,711,793.52

2. 主要财务信息

项目	本年金额				上年金额			
	中广核风力发电有限公司	中广核道达启东风力发电有限公司	文登张家产风力发电有限公司	北票中广核长皋风力发电有限公司	中广核风力发电有限公司	中广核道达启东风力发电有限公司	文登张家产风力发电有限公司	北票中广核长皋风力发电有限公司
流动资产	3,360,595,499.27	12,037,913.62	50,509,327.01	70,412,159.50	3,668,639,924.62	12,103,990.15	49,994,154.38	54,662,249.16
非流动资产	9,919,702,080.29	7,981,633.55	248,369,503.13	310,789,165.75	10,653,246,725.87	7,915,557.02	265,374,669.08	329,753,937.78
资产合计	13,280,297,579.56	20,019,547.17	298,878,830.14	381,201,325.25	14,321,886,650.49	20,019,547.17	315,368,823.46	384,416,186.94
流动负债	1,876,278,783.42	19,547.17	97,169,493.35	84,609,463.23	2,361,966,389.01	19,547.17	117,352,260.91	52,438,162.16
非流动负债	4,312,853,075.44			120,000,000.00	5,015,163,637.42			140,000,000.00
负债合计	6,189,131,858.86	19,547.17	97,169,493.35	204,609,463.23	7,377,130,026.43	19,547.17	117,352,260.91	192,438,162.16
营业收入	1,705,044,069.71		44,786,993.43	56,407,060.85	1,854,118,229.26		43,923,789.84	54,891,016.67
净利润	150,788,095.32		12,341,350.42	12,025,173.22	280,552,500.32		9,605,004.10	12,327,200.57
综合收益总额	150,788,095.32		12,341,350.42	12,025,173.22	280,552,500.32		9,605,004.10	12,327,200.57
经营活动现金流量	1,362,860,399.75		891,755.37	40,062,048.76	953,856,345.40		26,650,594.98	40,071,518.85

续表 1

项目	本年金额				上年金额			
	中广核临朐风力发电(北京)有限公司	中广核登电登封风力发电有限公司	陕西靖边盛高新能源有限责任公司	宣城远景风电有限公司	中广核创益风力发电(北京)有限公司	中广核登电登封风力发电有限公司	陕西靖边盛高新能源有限责任公司	宣城远景风电有限公司
流动资产	1,428,171,166.71	166,810.35	78,628,229.67	97,637,128.18	1,788,980,074.65	395,437.80	66,735,072.25	98,812,902.46
非流动资产	6,449,942,034.05	2,871,890.92	332,742,908.33	284,573,189.32	2,431,208,984.72	2,530,401.70	356,345,053.16	297,730,048.52

项目	本年金额				上年金额			
	中广核创益风力发电 (北京) 有限公司	中广核登电登封风 力发电有限公司	陕西靖边盛高新能 源有限责任公司	宣城远景风电有 限公司	中广核创益风力 发电(北京) 有 限公司	中广核登电登封风 力发电有限公司	陕西靖边盛高新能 源有限责任公司	宣城远景风电有 限公司
资产合计	7,878,113,200.76	3,038,701.27	411,371,138.00	382,210,317.50	4,220,189,059.37	2,925,839.50	423,080,125.41	396,542,950.98
流动负债	1,514,817,671.36	2,538,701.27	174,567,108.39	26,315,739.70	342,494,179.53	2,425,839.50	174,679,111.60	32,030,292.50
非流动负债	3,840,177,030.95		133,981,820.00	176,290,738.36	1,489,700,013.53		150,000,000.00	199,290,738.36
负债合计	5,354,994,702.31	2,538,701.27	308,548,928.39	202,606,478.06	1,832,194,193.06	2,425,839.50	324,679,111.60	231,321,030.86
营业收入	656,500,046.78		47,974,222.41	49,659,015.56	400,277,275.76		45,339,888.42	55,969,897.20
净利润	179,891,882.62		8,804,889.03	14,381,919.32	77,225,456.83		8,804,889.03	19,153,840.66
综合收益总额	179,891,882.62		8,804,889.03	14,381,919.32	77,225,456.83		8,804,889.03	19,153,840.66
经营活动现金流量	1,031,331,575.33		38,895,305.31	43,732,434.97	174,469,771.20		53,392,327.48	47,157,541.67

续表 2

项目	本年金额				上年金额			
	中广核(浙江余 杭) 风力发电有限 公司	中电装备登电登 封市风电有限责 任公司	大安中广核风力 发电有限公司	济南卧虎山风力 发电有限公司	中广核(浙江余 杭) 风力发电有 限公司	中电装备登电 登封市风电有 限责任公司	大安中广核风力 发电有限公司	济南卧虎山风力 发电有限公司
流动资产	356,181.13	63,452,504.54	345,443,545.44	37,870,107.72	358,755.13	67,979,593.23	234,769,452.56	50,724,972.91
非流动资产	6,153,753.69	295,490,295.75	1,792,950,637.88	96,916,634.65	5,992,891.76	305,636,829.36	1,309,285,888.56	61,810,861.95
资产合计	6,509,934.82	358,942,800.29	2,138,394,183.32	134,786,742.37	6,351,646.89	373,616,422.59	1,544,055,341.12	112,535,834.86
流动负债	3,509,934.82	50,186,318.25	479,097,378.28	36,591,377.21	3,351,646.89	32,187,098.30	355,638,885.52	28,535,880.20

项目	本年金额				上年金额		
	中广核(浙江余杭)风力发电有限公司	中电装备登封市风电有限责任公司	大安中广核风力发电有限公司	济南卧虎山风力发电有限公司	中广核(浙江余杭)风力发电有限公司	中电装备登封市风电有限责任公司	大安中广核风力发电有限公司
非流动负债		201,764,080.00	887,700,000.00	32,195,410.50		225,284,080.00	682,100,000.00
负债合计	3,509,934.82	251,950,398.25	1,366,797,378.28	68,786,787.71	3,351,646.89	257,471,178.30	1,037,738,885.52
营业收入		53,619,521.88	249,782,484.81			62,363,203.68	215,378,936.62
净利润		16,927,157.75	66,329,649.44			28,986,080.99	12,452,799.38
综合收益总额		16,927,157.75	66,329,649.44			28,986,080.99	12,452,799.38
经营活动现金流量		51,325,031.11	137,929,422.47			64,440,976.38	168,550,612.49

续表 3

项目	本年金额				上年金额		
	中广核新能源海上风电(汕尾)有限公司	中广核国新利川风力发电有限公司	中广核阳江海上风力发电有限公司	中广核益兴安盟新能源有限公司	中广核国新利川风力发电有限公司	中广核阳江海上风力发电有限公司	中广核益兴安盟新能源有限公司
流动资产	81,961,759.04	234,317,275.40	1,889,612,841.22	317,534,455.97		115,402,878.43	564,462,612.66
非流动资产	515,306,852.21	1,033,081,831.96	2,513,556,615.24	94,550,487.41		1,085,534,360.12	199,367,931.55
资产合计	597,268,611.25	1,267,399,107.36	4,403,169,456.46	412,084,943.38		1,200,937,238.55	763,830,544.21
流动负债	74,619,183.06	275,028,499.90	362,850,943.59	114,641,017.12		421,064,762.47	34,538,092.04
非流动负债		632,615,854.00	2,645,136,512.95			561,047,005.00	558,792,452.17
负债合计	74,619,183.06	907,644,353.90	3,007,987,456.54	114,641,017.12		982,111,767.47	593,330,544.21

项目	本年金额				上年金额		
	中广核新能源海上风电（汕尾）有限公司	中广核国新利川风力发电有限公司	中广核阳江海上风力发电有限公司	中广核临海兴安盟新能源有限公司	中广核新能源海上风电（汕尾）有限公司	中广核国新利川风力发电有限公司	中广核阳江海上风力发电有限公司
营业收入		174,371,517.01				100,687,788.66	
净利润	1,274,428.19	70,929,282.38		-56,073.74		25,775,196.92	
综合收益总额	1,274,428.19	70,929,282.38		-56,073.74		25,775,196.92	
经营活动现金流量	-1,207,904.39	65,800,955.37		19,319.96		139,215,243.88	

(四) 本年合并范围的变化

本年新纳入合并范围的主体情况

公司名称	持股比例 (%)	年末净资产	本年净利润	备注
中广核国新利川风力发电有限公司	83.29	359,754,753.46	70,929,282.38	
中广核新能源(阳江阳东)有限公司	100.00	500,000.00		
中广核新能源(揭阳)有限公司	100.00	500,000.00		
中广核新能源风电(陆丰)有限公司	100.00	500,000.00		
榆林中广核风力发电有限公司	100.00			
中广核新能源(惠州)有限公司	100.00	-56,834,111.92	-57,334,111.92	
沽源县中广核新能源发电有限公司	100.00			
中广核新能源(蓬莱市)有限公司	100.00	150,000,000.00		
莱州蓝色海洋新能源有限公司	51.00	12,000,000.00		
中广核新能源海上风电(汕尾)有限公司	80.00	522,649,428.19	1,274,428.19	
中广核创益兴安盟新能源有限公司	70.00	297,443,926.26	-56,073.74	
鸿殿投资管理(上海)有限公司	100.00	99,976,114.42	-23,885.58	
内蒙古风盛新能源有限公司	100.00	608,621.48	-7,737.60	

(五) 本年发生的同一控制下企业合并情况

企业名称	合并日	被合并方账面净资产	交易对价	实际控制人	2019 年 1 月 1 日- (合并日) 被合并方的			
					收入	净利润	现金净增加额	经营活动现金流量
中广核新能源(惠州)有限公司	2019-6-30	500,000.00	500,100.00	中广核新能源投资(深圳)有限公司			1,211,505.67	
镇赉中广核新能源有限公司	2019-12-1	228,209,154.40	211,307,400.00	中广核太阳能开发有限公司	92,754,754.34	17,778,154.40	9,193,266.97	99,756,263.56

(六) 本年发生的非同一控制下企业合并情况

企业名称	购买日	被购买方账面净资产	被购买方可辨认净资产公允价值		交易对价	商誉		购买日至年末被购买方的收入	购买日至年末被购买方的净利润
			金额	确定方法		金额	确定方法		
莱州蓝色海洋新能源有限公司	2019-12-1	12,000,000.00	12,000,000.00		6,120,000.00	0.00		0.00	0.00
鸿殿投资管理(上海)有限公司	2019-1-1	0.00	0.00	评估价值	0.00	0.00		0.00	-23,885.58
内蒙古风盛新能源有限公司	2019-7-1	0.00	616,359.08	评估价值	0.00	0.00		180.00	-7,737.60

注：莱州蓝色海洋新能源有限公司属于增资扩股达到非同一控制下的合并，详见七、(七)、(8)。

本集团确认非同一控制下企业合并购买日的依据：已获得内部权力机构通过；办理了财产权交接手续；已支付了购买价款的大部分；本集团实际上已经控制了被收购方的财务和经营政策，享有相应的收益并承担相应的风险。

(七) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况

1. 2019 年 1 月，本公司与中国国新控股有限公司（以下简称国新控股）签订协议共同组建中广核国新利川风力发电有限公司（以下简称国新利川公司），其中本公司以湖北利川风力发电有限公司 100%股权作价出资 34,900.00 万元，占国新利川公司股权 83.29%，国新控股货币出资 7,000.00 万元，占国新利川公司股权 16.71%。上述事项增加本集团资本公积 33,434,263.78 元。

2. 2018 年 12 月，本公司与广东宝丽华新能源股份有限公司（以下简称宝丽华公司）签订协议共同组建中广核新能源汕尾海上风电有限公司（以下简称新能源汕尾公司），其中本公司以货币出资 41,710.001 万元，占新能源汕尾公司股权 80%，宝丽华公司以其全资子公司陆丰宝丽华风能开发有限公司 100%股权作价出资 10,427.50 万元，占新能源汕尾公司股权 20%，上述股权交割事项于 2019 年 2 月完成。

3. 2019 年 8 月，本公司向遂川大唐汉业新能源有限公司少股股东收购 0.32%的少数股权，遂川大唐汉业新能源有限公司成为本集团全资公司，该事项增加本集团资本公积 75,651.22 元。

4. 2019 年 6 月，本公司向中广核安丘风力发电有限公司少股股东收购 25%的少数股权，中广核安丘风力发电有限公司成本集团的全资公司，该事项增加本集团资本公积 6,395,185.29 元。

5. 2019 年 8 月，本公司与贫困地区产业发展基金有限公司（以下简称贫困发展基金公司）签订投资合作协议，贫困发展基金以货币 20,000.00 万元增资风电下属子公司大安中广核风力发电有限公司（以下简称大安中广核公司），占大安中广核公司股权 27.96%，该事项减少本集团资本公积 12,777,810.60 元。

6. 2019 年 12 月，本公司与中央企业贫困地区产业投资基金股份有限公司（以下简称扶贫基金）签订协议共同出资组建中广核创益兴安盟能源有限公司（以下简称中广核创益兴安盟公司），其中，本公司货币出资 272,771.26 万元，以全资子公司中广核（兴安盟）新能源有限公司（以下简称中广核兴安盟公司）100%股权作价出资 228.74 万元，占中广核创益兴安盟公司股权 70%，扶贫基金以货币出资 117,000.00 万元，占中广核创益兴安盟公司股权的 30%，该事项增加本集团资本公积 536,220.00 元。

7. 2019 年 11 月，本公司与深圳恒鹭二号新能源合伙企业（有限合伙）（以下简称恒鹭二号基金）签订增资扩股协议对本公司全资子公司中广核阳江海上风电发电公司（以下简称中广核阳江海上）进行增资，第一次增资，恒鹭二号基金以现金增资 23,872.35 万元，占中广核阳江海上风股权的 48%，第二次增资，本公司以货币出资 51,269.84 万元，恒鹭二号基金以货币出资 47,336.09 万元，第二次增资维持股权比例不变。上述事项增加本集团资本公积 42,296,207.96 元。

8. 2019 年 9 月，本公司与莱州蓝色海洋环境科技有限公司（以下简称莱州蓝色海洋环境公司）签订了增资扩股及合资协议对莱州蓝色海洋环境公司全资子公司莱州蓝色海洋新能源有限公司（以下简称莱州蓝色海洋新能源公司）进行增资，其中，本公司以现

金增资 612.00 万元，占莱州蓝色海洋新能源公司股权的 51%，莱州蓝色海洋环境公司以现金增资 88.00 万元，占莱州蓝色海洋新能源公司股权 49%。

八、合并财务报表重要项目的说明

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指 2019 年 1 月 1 日，“年末”系指 2019 年 12 月 31 日，“本年”系指 2019 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2018 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，除另有注明外，货币单位为人民币元。

（一）货币资金

项目	年末余额	年初余额
库存现金	39.07	38.60
银行存款	6,418,951,640.95	3,199,446,926.81
合计	6,418,951,680.02	3,199,446,965.41
其中：存放在境外的款项总额	42,857,634.84	30,494,380.89

注：截至 2019 年 12 月 31 日，该公司无使用受限的货币资金。

（二）应收票据

（1）应收票据分类

票据种类	年末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	189,662,157.45		189,662,157.45
商业承兑汇票			
合计	189,662,157.45		189,662,157.45

（续）

票据种类	年初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	105,632,483.12		105,632,483.12
商业承兑汇票			
合计	105,632,483.12		105,632,483.12

（2）年末已背书或贴现且资产负债表日尚未到期的应收票据

种类	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	52,894,335.94	
合计	52,894,335.94	

(三) 应收账款

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	11,411,493,684.62	99.51			11,411,493,684.62
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	56,177,502.14	0.49	56,177,502.14	100.00	
合计	11,467,671,186.76	100.00	56,177,502.14		11,411,493,684.62

(续)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	7,916,752,975.97	99.24			7,916,752,975.97
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	60,673,521.11	0.76	60,673,521.11	100.00	
合计	7,977,426,497.08	100.00	60,673,521.11		7,916,752,975.97

(1) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

采用其他组合方法计提坏账准备的应收账款

组合名称	年末余额			年初余额		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
集团内部应收款项	20,594,936.69			8,197,121.33		
集团外部单位且有确凿证据表明能收回的款项	11,390,898,747.93			7,908,555,854.64		
合计	11,411,493,684.62			7,916,752,975.97		

(2) 年末单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账准备	账龄	计提比例 (%)	计提理由
英国碳资源管理有限公司	809,070.77	809,070.77	5 年以上	100.00	预计无法收回
国网吉林省电力有限公司	1,393,943.00	1,393,943.00	2-3 年	100.00	预计无法收回
内蒙古电力(集团)有限责任公司	53,974,488.37	53,974,488.37	5 年以上	100.00	预计无法收回
合计	56,177,502.14	56,177,502.14			

(3) 收回或转回的坏账准备

债务人名称	转回或收回金额	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回原因、方式
国网甘肃省电力公司	4,496,018.97	4,496,018.97	已收回
合计	4,496,018.97	4,496,018.97	

(四) 预付款项

1. 预付款项账龄

账龄	年末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	424,744,146.54	86.24		731,714,238.17	92.85	
1-2 年	28,860,125.52	5.86		43,075,063.35	5.47	
2-3 年	30,119,402.12	6.12		3,266,198.75	0.41	
3 年以上	8,785,820.86	1.78		10,014,663.33	1.27	
合计	492,509,495.04	100.00		788,070,163.60	100.00	

2. 账龄超过 1 年的大额预付款项

债权单位	债务单位	年末余额	账龄	未结算原因
中广核风电有限公司	西门子歌美飒可再生能源科技(中国)有限公司	18,702,289.60	2-3 年	尚未结算
中广核风电有限公司	山东中车同力钢构有限公司	13,779,397.00	1-2 年	尚未结算
中广核风电有限公司	中国船舶重工集团海装风电股份有限公司	6,549,344.73	1-2 年	合同未执行完毕
中广核风电有限公司	中铁十八局集团第二工程有限公司	4,242,753.60	1-2 年、2-3 年	尚未结算

债权单位	债务单位	年末余额	账龄	未结算原因
中广核风电有限公司	马景军	3,576,000.00	2-3 年	征地补偿款
合计		46,849,784.93		

3. 按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项

债务人名称	账面余额	占预付账款合计的比例 (%)	坏账准备
特变电工新疆新能源股份有限公司	129,848,425.66	26.36	
中广核工程有限公司	88,300,591.50	17.93	
青岛天能重工股份有限公司	62,135,675.70	12.62	
山东泰开电力工程有限公司	30,000,000.00	6.09	
远景能源有限公司	20,252,327.59	4.11	
合计	330,537,020.45	67.11	

(五) 其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收利息	1,305,000.00	
应收股利		
其他应收款	182,563,993.93	178,154,774.91
合计	183,868,993.93	178,154,774.91

1. 应收利息

(1) 应收利息分类

项目	年末余额	年初余额
委托贷款	1,305,000.00	
合计	1,305,000.00	

2. 其他应收款

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	183,063,993.93	99.89	500,000.00		182,563,993.93
单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	200,000.00	0.11	200,000.00	100.00	

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例(%)	
合计	183,263,993.93	100.00	700,000.00		182,563,993.93

(续)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例(%)	
单项金额重大并单项计提 坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提 坏账准备的其他应收款	178,660,524.91	99.89	505,750.00		178,154,774.91
单项金额不重大但单项计 提坏账准备的其他应收款	200,000.00	0.11	200,000.00	100.00	
合计	178,860,524.91	100.00	705,750.00		178,154,774.91

(1) 按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款

1) 采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	年末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
5 年以上	500,000.00	100.00	500,000.00	505,750.00	100.00	505,750.00
合计	500,000.00		500,000.00	505,750.00		505,750.00

2) 采用其他组合方法计提坏账准备的其他应收款

组合名称	年末余额			年初余额		
	账面余额	计提 比例 (%)	坏账 准备	账面余额	计提 比例 (%)	坏账 准备
集团内部应收款项	46,448,330.96			10,048,227.84		
集团外部单位且有 确凿证据表明能收 回的款项	136,115,662.97			168,106,547.07		
合计	182,563,993.93			178,154,774.91		

(2) 年末单项金额虽不重大但单独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
商都县发展和改革委员会	200,000.00	200,000.00	5年以上	100.00	预计难以收回
合计	200,000.00	200,000.00			

(3) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
远景能源(江苏)有限公司	往来款	95,000,000.00	3-4年	52.04	
中广核太阳能开发有限公司	往来款	18,421,190.64	1年以内	10.09	
潼关县国土资源局	征地款	10,000,000.00	2-3年	5.48	
北京托普世纪科技企业孵化器有限公司	往来款	8,334,279.92	1年以内	4.57	
维斯塔斯风力技术(中国)有限公司	往来款	3,000,000.00	1年以内	1.64	
合计		134,755,470.56		73.82	

(六) 存货

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	87,026,580.60	10,179,847.25	76,846,733.35	70,284,804.69	11,281,564.53	59,003,240.16
周转材料				4,313,658.99		4,313,658.99
合计	87,026,580.60	10,179,847.25	76,846,733.35	74,598,463.68	11,281,564.53	63,316,899.15

(七) 其他流动资产

项目	年末余额	年初余额
短期委托贷款	1,000,000,000.00	
待抵扣进项税	1,275,260,563.56	1,456,141,600.27
预缴企业所得税	450,295.93	3,234,496.35
合计	2,275,710,859.49	1,459,376,096.62

(八) 可供出售金融资产

1. 可供出售金融资产情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具	116,123,800.00		116,123,800.00	108,013,800.00		108,013,800.00
其中：按成本计量的权益工具	116,123,800.00		116,123,800.00	108,013,800.00		108,013,800.00
合计	116,123,800.00		116,123,800.00	108,013,800.00		108,013,800.00

2. 按成本计量可供出售金融资产明细

可供出售金融资产明细	年末余额	年初余额
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	30,600,000.00	22,490,000.00
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	85,523,800.00	85,523,800.00
合计	116,123,800.00	108,013,800.00

(九) 长期应收款

项目	年末余额			年初余额			年末折现率区间
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值	
其他				28,608,948.38		28,608,948.38	
合计				28,608,948.38		28,608,948.38	

(十) 长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
对联营企业投资	143,683,145.68	10,751,656.88	1,874,157.22	152,560,645.34
小计	143,683,145.68	10,751,656.88	1,874,157.22	152,560,645.34
减：长期股权投资减值准备				
合计	143,683,145.68	10,751,656.88	1,874,157.22	152,560,645.34

3. 重要联营企业的主要财务信息

项目	本年金额		上年金额	
	上海东海风力发电有限公司	广东东方盛世可再生能源产业基金管理有限公司	上海东海风力发电有限公司	广东东方盛世可再生能源产业基金管理有限公司
流动资产	477,182,298.57	43,089,025.97	418,894,552.60	49,064,634.01
非流动资产	2,466,970,835.02	4,460,458.63	2,646,529,172.92	6,485,794.80
资产合计	2,944,153,133.59	47,549,484.60	3,065,423,725.52	55,550,428.81
流动负债	233,886,105.35	315,595.59	133,665,142.69	507,551.40
非流动负债	1,726,408,880.26		1,924,868,255.26	
负债合计	1,960,294,985.61	315,595.59	2,058,533,397.95	507,551.40
净资产	983,858,147.98	47,233,889.01	1,006,890,327.57	55,042,877.41
按持股比例计算的净资产份额	129,672,503.90	11,336,133.36	132,708,145.17	13,210,290.58
调整事项	10,117,136.44	1,434,871.64	-3,670,161.71	1,434,871.64
对联营企业权益投资的账面价值	139,789,640.34	12,771,005.00	129,037,983.46	14,645,162.22
营业收入	334,246,576.55	8,628.33	401,325,377.14	16,401.31
财务费用	81,007,978.34	-461,103.51	92,213,325.84	-305,427.59
所得税费用	13,849,376.17			
净利润	81,575,545.40	-6,754,295.70	116,230,805.77	-9,948,415.04
其他综合收益		-1,052,500.00		-1,861,228.61
综合收益总额	81,575,545.40	-7,806,795.70	116,230,805.77	-11,809,643.65
本期收到的来自联营企业的股利			11,402,768.08	

(十一) 固定资产

项目	年末账面价值	年初账面价值
固定资产	64,709,992,947.80	60,317,284,799.92
固定资产清理		3,340,752.68
合计	64,709,992,947.80	60,320,625,552.60

1. 固定资产情况

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
账面原值合计	76,577,476,710.37	9,650,007,500.69	1,246,442,774.52	84,981,041,436.54
其中：房屋及建筑物	9,720,455,048.30	2,320,222,016.96	311,024,451.93	11,729,652,613.33
机器设备	66,340,720,463.01	7,192,464,760.21	901,702,251.12	72,631,482,972.10
运输工具	159,232,759.44	27,926,476.65	10,981,343.13	176,177,892.96
办公设备	357,068,439.62	109,394,246.87	22,734,728.34	443,727,958.15
累计折旧合计	16,260,191,910.45	3,940,510,891.42	106,491,614.69	20,094,211,187.18
其中：房屋及建筑物	1,910,769,201.43	597,526,643.80	33,032,893.83	2,475,262,951.40
机器设备	14,054,318,262.69	3,266,543,515.41	48,458,032.14	17,272,403,745.96
运输工具	98,858,252.10	18,025,215.38	10,406,545.08	106,476,922.40
办公设备	196,246,194.23	58,415,516.83	14,594,143.64	240,067,567.42
固定资产净值合计	60,317,284,799.92			64,886,830,249.36
其中：房屋及建筑物	7,809,685,846.87			9,254,389,661.93
机器设备	52,286,402,200.32			55,359,079,226.14
运输工具	60,374,507.34			69,700,970.56
办公设备	160,822,245.39			203,660,390.73
固定资产减值合计		176,837,301.56		176,837,301.56
其中：房屋及建筑物				
机器设备		176,837,301.56		176,837,301.56
运输工具				
办公设备				
固定资产账面价值	60,317,284,799.92			64,709,992,947.80
房屋及建筑物	7,809,685,846.87			9,254,389,661.93
机器设备	52,286,402,200.32			55,182,241,924.58
运输工具	60,374,507.34			69,700,970.56
办公设备	160,822,245.39			203,660,390.73

注 1：本年固定资产增加中主要由在建工程转入 8,405,609,733.68 元。

2. 固定资产清理

项目	年末账面价值	年初账面价值
资产报废-运输工具		10,145.88
资产报废-机器设备		3,330,606.80
合计		3,340,752.68

(十二) 在建工程

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
尚义三期项目	1,038,652,731.39		1,038,652,731.39	27,870,931.03		27,870,931.03
中广核四川古蔺德耀 48MW 风电项目	297,925,258.29		297,925,258.29	55,306,308.08		55,306,308.08
赣县高峰山项目	559,759,235.96		559,759,235.96	155,600,286.90		155,600,286.90
中广核平潭大练岛风电场一期 300 兆瓦风电项目	765,360,723.94		765,360,723.94	235,181,405.45		235,181,405.45
浙江岱山 4# 一期 216MW 海上风电项目	1,019,724,400.17		1,019,724,400.17	126,558,442.98		126,558,442.98
阳江南鹏岛	1,914,872,761.23		1,914,872,761.23	157,969,023.60		157,969,023.60
广西贵港港南木格一期风电场项目	326,229,094.80		326,229,094.80	506,365.45		506,365.45
通榆 BC 项目	514,563,274.82		514,563,274.82	7,536.19		7,536.19
天塘界项目	315,816,418.76		315,816,418.76			
其他	3,478,253,693.60		3,478,253,693.60	6,574,970,572.82		6,574,970,572.82
工程物资	28,466,131.83		28,466,131.83	59,355,538.66		59,355,538.66
合计	10,259,623,724.79		10,259,623,724.79	7,393,326,411.16		7,393,326,411.16

1. 重要在建工程本年变动情况

工程名称	年初余额	本年增加	本年减少		年末余额
			转入固定资产	其他减少	
尚义三期项目	27,870,931.03	1,010,781,800.36			1,038,652,731.39
中广核四川古蔺德耀 48MW 风电项目	55,306,308.08	242,618,950.21			297,925,258.29
赣县高峰山项目	155,600,286.90	429,101,532.01		24,942,582.95	559,759,235.96
中广核平潭大练岛风电场一期 300 兆瓦风电项目	235,181,405.45	530,179,318.49			765,360,723.94
浙江岱山 4# 一期 216MW 海上风电项目	126,558,442.98	893,165,957.19			1,019,724,400.17
阳江南鹏岛	157,969,023.60	1,756,903,737.63			1,914,872,761.23
广西贵港港南木格一期风电场项目	506,365.45	325,722,729.35			326,229,094.80
通榆 BC 项目	7,536.19	514,555,738.63			514,563,274.82
天塘界项目		315,816,418.76			315,816,418.76
其他项目	6,574,970,572.82	5,635,981,705.72	8,405,609,733.68	327,088,851.26	3,478,253,693.60
合计	7,333,970,872.50	11,654,827,888.35	8,405,609,733.68	352,031,434.21	10,231,157,592.96

(续表)

工程名称	预算数	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
尚义三期项目	1,323,202,492.47	78.00	78.00	5,900,407.91	5,900,407.91	4.90	银行借款
中广核四川古蔺德耀 48MW 风电项目	364,960,000.00	81.63	90.00	6,994,816.43	4,338,435.22	4.90	自筹
赣县高峰山项目	805,723,500.00	70.00	65.00	8,731,600.00	7,374,705.64	5.00	银行借款
中广核平潭大练岛风电场一期 300 兆瓦风电项目	5,619,000,000.00	13.62	13.62	28,179,840.99	26,174,641.57	4.90	自筹、银行借款
浙江岱山 4# 一期 216MW 海上风电项目	3,536,090,000.00	28.84	28.84	16,977,182.99	16,977,182.99	4.41	自筹、银行借款
阳江南鹏岛	6,972,500,000.00	27.50	27.50	62,797,177.98	45,410,552.70	4.41	银行借款
广西贵港港南木格一期风电场项目	608,480,000.00	53.61	53.61	1,831,031.33	1,831,031.33	4.41	自筹、银行借款
通榆 BC 项目	740,145,600.00	70.00	99.00	1,344,335.32	1,344,335.32	4.36	自筹
天塘界项目	459,020,000.00	68.80	68.80	3,301,945.89	3,301,945.89	4.66	自筹、银行借款
其他项目	176,392,671,489.71			449,220,225.30	133,476,583.94	4.90	自筹、银行借款
合计	196,821,793,082.18			585,278,564.14	246,129,822.51		

2. 工程物资

项目	年初余额	年末余额
专业设备	28,466,131.83	59,355,538.66
合计	28,466,131.83	59,355,538.66

(十三) 无形资产

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
原价合计	829,231,936.19	214,764,571.52	27,382,965.62	1,016,613,542.09
其中：软件	60,272,660.37	29,219,147.09		89,491,807.46
土地使用权	768,008,632.80	185,545,424.43	27,050,022.60	926,504,034.63
特许权	942,943.02		332,943.02	610,000.00
专利权	7,700.00			7,700.00
累计摊销合计	119,249,166.20	39,728,385.43	1,010,471.06	157,967,080.57
其中：软件	30,468,311.90	8,810,190.00		39,278,501.90
土地使用权	88,012,198.06	30,856,553.71	745,064.79	118,123,686.98
特许权	768,656.24	61,000.02	265,406.27	564,249.99
专利权		641.70		641.70
减值准备合计				
其中：软件				
土地使用权				
特许权				
专利权				
账面价值合计	709,982,769.99			858,646,461.52
其中：软件	29,804,348.47			50,213,305.56
土地使用权	679,996,434.74			808,380,347.65
特许权	174,286.78			45,750.01
专利权	7,700.00			7,058.30

注：本期无形资产其他减少主要系文登张家产风力发电有限公司收到政府退还土地费用 120 万元，其余主要为项目前期费用支出转入固定资产。

(十四) 商誉

1. 商誉原值

被投资单位名称或形成商誉事项	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
中航龙腾风电有限公司	20,456,897.99			20,456,897.99
莫顿风电(控股)有限公司	8,789,803.92			8,789,803.92
辽宁国力新能源有限公司	480,896.00			480,896.00
江阴远景汇通能源有限公司	4,800.21			4,800.21
大庆银浪风力发电有限公司	4,217,400.00			4,217,400.00
上海志节新能源科技有限公司	9,507,867.26			9,507,867.26
上海炫合新能源科技有限公司	11,172,266.97			11,172,266.97
大柴旦全通畅新能源有限公司	45,936,084.00			45,936,084.00
吉林猛狮科技光电有限公司	970,732.68			970,732.68
锡林郭勒盟融丰风电有限公司	30,786,536.94			30,786,536.94
安阳县中昊光伏电力有限公司	12,042,738.40			12,042,738.40
陆丰宝丽华风能开发有限公司		1,509,860.17		1,509,860.17
合计	144,366,024.37	1,509,860.17		145,875,884.54

2. 商誉减值准备

被投资单位名称或形成商誉事项	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
大柴旦全通畅新能源有限公司		45,936,084.00		45,936,084.00
合计		45,936,084.00		45,936,084.00

(十五) 长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加	本年摊销	本年其他减少	年末余额	其他减少的原因
VESTAS 风机技术服务费	815,497.02		333,285.90		482,211.12	
宏基风电场劳保费用	213,906.37		171,125.10		42,781.27	
杜尔伯特风电场蓄电池组大修	44,000.01		29,333.34		14,666.67	
28#风机发电机大修	1,742,187.17		609,697.93		1,132,489.24	
集电线路塔基及道路永久用地	3,068,409.10		191,775.60		2,876,633.50	
三门土地	16,417,145.20		337,338.60		16,079,806.60	

项目	年初余额	本年增加	本年摊销	本年其他减少	年末余额	其他减少的原因
扩建 330KV 汇集站分摊费	12,369,071.20		693,592.80		11,675,478.40	
风机齿轮箱润滑油	754,454.01		153,448.32		601,005.69	
风机偏航减速器润滑油	191,258.33		38,900.04		152,358.29	
房屋装修费等	97,622,183.29	33,616,481.63	39,861,166.67		91,377,498.25	
生产人员培费		467,026.50	341,288.60		125,737.90	
白城领跑者土地待摊		30,000,000.00	1,730,166.55		28,269,833.45	
征地相关费用		21,975,873.00	36,626.46		21,939,246.54	
压覆矿赔偿		4,990,000.00	160,967.70		4,829,032.30	
土地使租赁费		6,996,600.00	303,186.00		6,693,414.00	
合计	133,238,111.70	98,045,981.13	44,991,899.61		186,292,193.22	

(十六) 递延所得税资产和递延所得税负债

1. 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

项目	年末余额		年初余额	
	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异
递延所得税资产				
资产减值准备	38,264.77	127,549.23	46,987.04	239,956.80
商誉形成递延所得税资产	19,934,484.06	79,737,936.24	20,141,854.17	80,567,416.68
合计	19,972,748.83	79,865,485.47	20,188,841.21	80,807,373.48
递延所得税负债				
固定资产的借款利息资本化	2,344,818.45	7,816,061.50	2,489,632.50	9,413,838.27
合计	2,344,818.45	7,816,061.50	2,489,632.50	9,413,838.27

(十七) 其他非流动资产

项目	年末余额	年初余额
待抵扣进项税	2,140,738,444.56	1,806,837,731.11
预付长期资产款	3,117,425,522.13	1,674,968,879.90
合计	5,258,163,966.69	3,481,806,611.01

(十八) 资产减值准备明细表

项目	年初 余额	本年增加				本年减少				年末 余额	
		本年 计提	合并 增加	其他原因 增加	合计	资产价值 回升转回	转销额	合并 减少	其他 原因 减少		合计
坏账准备	61,379,271.11			10,623.11	10,623.11	4,512,392.08				4,512,392.08	56,877,502.14
存货跌价准备	11,281,564.53				11,281,564.53		1,101,717.28			1,101,717.28	10,179,847.25
固定资产减值准备		176,837,301.56			176,837,301.56						176,837,301.56
商誉减值准备		45,936,084.00			45,936,084.00						45,936,084.00
其他减值准备		2,232,818.81			2,232,818.81						2,232,818.81
合计	72,660,835.64	225,006,204.37		10,623.11	225,016,827.48	4,512,392.08	1,101,717.28			5,614,109.36	292,063,553.76

(十九) 短期借款

借款类别	年末余额	年初余额
信用借款	5,710,000,000.00	400,000,000.00
合计	5,710,000,000.00	400,000,000.00

(二十) 应付票据

类别	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	708,859,678.02	1,165,270,098.46
合计	708,859,678.02	1,165,270,098.46

(二十一) 应付账款

1. 应付账款账龄

账龄	年末余额	年初余额
1 年以内 (含 1 年)	4,043,249,129.20	3,511,344,696.66
1-2 年 (含 2 年)	1,066,181,652.25	686,662,796.98
2-3 年 (含 3 年)	259,492,113.56	534,540,692.31
3 年以上	777,627,265.94	647,563,541.04
合计	6,146,550,160.95	5,380,111,726.99

2. 账龄超过 1 年的重要应付账款

债权人单位名称	年末余额	未偿还原因
明阳智慧能源集团股份公司	30,576,000.00	尚未结算
北京北重汽轮机有限责任公司	49,094,175.00	尚未结算
东方电气风电有限公司	45,753,760.69	尚未结算
歌美飒风电 (天津) 有限公司	33,840,659.54	尚未结算
哈密烟墩项目	45,455,852.85	尚未结算
上海电气风电集团股份有限公司	77,757,486.97	尚未结算
上海电气风电设备有限公司	24,542,555.45	尚未结算
湘电风能有限公司	69,552,800.00	尚未结算
新疆金风科技股份有限公司	98,018,165.02	尚未结算
远景能源 (江苏) 有限公司	100,331,175.92	尚未结算
远景能源有限公司	64,636,557.38	尚未结算
浙江运达风电股份有限公司	88,865,707.14	尚未结算
中船重工 (重庆) 海装风电设备有限公司	114,386,579.00	尚未结算
中国船舶重工集团海装风电股份有限公司	374,514,363.69	尚未结算
中国电建集团吉林省电力勘测设计院有限公司	47,063,028.70	尚未结算

债权单位名称	年末余额	未偿还原因
中国水利水电第一工程局有限公司	20,786,902.32	尚未结算
合计	1,285,175,769.67	

(二十二) 预收款项

1. 预收款项账龄

账龄	年末余额	年初余额
1 年以内 (含 1 年)	705,418.47	2,315,866.68
1-2 年	2,000,000.00	3,492,113.97
2-3 年	3,081,277.03	
合计	5,786,695.50	5,807,980.65

2. 账龄超过 1 年的重要预收款项

债权单位名称	年末余额	未结转原因
龙口东宜风电有限公司	5,286,695.50	未开票
合计	5,286,695.50	

(二十三) 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬分类

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	7,648,793.64	1,010,463,197.46	1,011,398,883.37	6,713,107.73
离职后福利-设定提存计划	6,986.34	179,189,352.14	179,196,338.48	
合计	7,655,779.98	1,189,652,549.60	1,190,595,221.85	6,713,107.73

2. 短期薪酬

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴		699,365,935.36	699,365,935.36	
职工福利费		136,668,755.24	136,668,755.24	
社会保险费	3,039.96	64,993,512.40	64,996,552.36	
其中：医疗保险费	2,608.14	59,545,210.25	59,547,818.39	
工伤保险费	228.61	2,274,269.19	2,274,497.80	
生育保险费	203.21	3,174,032.96	3,174,236.17	
住房公积金		54,062,691.18	54,062,691.18	
工会经费和职工教育经费	7,645,753.68	30,709,159.68	31,641,805.63	6,713,107.73
其他短期薪酬		24,663,143.60	24,663,143.60	
合计	7,648,793.64	1,010,463,197.46	1,011,398,883.37	6,713,107.73

3. 设定提存计划

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险	4,826.19	76,518,204.82	76,523,031.01	
失业保险费	203.21	2,605,688.54	2,605,891.75	
企业年金缴费	1,956.94	100,065,458.78	100,067,415.72	
合计	6,986.34	179,189,352.14	179,196,338.48	

(二十四) 应交税费

项目	年初余额	本年应交	本年已交	年末余额
增值税	41,512,338.91	500,020,581.81	477,755,421.58	63,777,499.14
资源税	730.00	30,735.50	31,265.30	200.20
城市维护建设税	1,085,236.47	24,153,300.07	23,211,415.00	2,027,121.54
企业所得税	44,842,968.89	460,966,813.97	407,380,069.87	98,429,712.99
代扣个人所得税	17,304,816.94	41,180,223.93	43,680,063.71	14,804,977.16
房产税	248,652.96	6,953,997.57	6,929,859.06	272,791.47
印花税	480,242.78	12,205,218.38	12,016,928.99	668,532.17
土地使用税	236,640.77	14,797,175.87	14,760,099.27	273,717.37
车船使用税		367,705.06	367,705.06	
教育费附加	1,081,532.69	23,729,629.95	22,873,454.22	1,937,708.42
堤围防护费		88,255.26	88,255.26	
其他	11,596,064.36	37,733,488.29	39,459,320.53	9,870,232.12
合计	118,389,224.77	1,122,227,125.66	1,048,553,857.85	192,062,492.58

(二十五) 其他应付款

项目	年末余额	年初余额
应付利息	202,506,140.61	229,355,026.13
应付股利	170,620,526.89	198,450,519.13
其他应付款	1,812,272,345.63	1,522,742,422.26
合计	2,185,399,013.13	1,950,547,967.52

1. 应付利息

(1) 应付利息分类

项目	年末余额	年初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	71,194,670.28	113,061,144.97
短期借款应付利息	7,028,179.17	543,750.00
企业债券利息	124,283,291.16	87,909,954.39

项目	年末余额	年初余额
其他利息		27,840,176.77
合计	202,506,140.61	229,355,026.13

注 1：其他利息为融资租赁利息。

(2) 应付股利

项目	年末余额	年初余额
普通股股利	170,620,526.89	198,450,519.13
合计	170,620,526.89	198,450,519.13

2. 其他应付款

(1) 其他应付款按款项性质分类

款项性质	年末余额	年初余额
内部往来款	1,701,577,761.95	1,381,816,043.23
外部往来款	110,694,583.68	140,926,379.03
合计	1,812,272,345.63	1,522,742,422.26

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位名称	年末余额	未偿还原因
中国太平洋财产保险股份有限公司深圳分公司	1,976,587.21	尚未结算
中国铁建电气化局集团有限公司	1,014,385.05	尚未结算
华电和祥工程咨询公司	1,000,000.00	尚未结算
河南豫新太阳能科技股份有限公司	1,175,287.51	尚未结算
合计	5,166,259.77	

(二十六) 一年内到期的非流动负债

项目	年末余额	年初余额
一年内到期的长期借款	4,301,937,842.50	4,036,421,213.52
其中：质押借款	3,753,097,871.89	3,505,623,738.52
抵押借款	26,870,000.00	
保证借款	350,683,790.00	427,847,475.00
信用借款	171,286,180.61	102,950,000.00
一年内到期的应付债券	1,400,000,000.00	998,600,000.00
合计	5,701,937,842.50	5,035,021,213.52

(二十七) 其他流动负债

项目	年末余额	年初余额
短期融资券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
递延收益		27,169,926.24
合计	1,000,000,000.00	1,027,169,926.24

(二十八) 长期借款

借款类别	年末余额	年初余额	年末利率区间 (%)
质押借款	41,889,829,484.02	36,193,335,689.72	4.41-5.20
抵押借款	283,130,000.00	76,600,000.00	4.75-4.90
保证借款	1,751,467,812.57	6,005,942,298.29	3.00-6.90
信用借款	4,007,203,507.47	1,567,444,999.87	3.92-4.90
合计	47,931,630,804.06	43,843,322,987.88	

(二十九) 应付债券

1. 应付债券分类

项目	年末余额	年初余额
中期票据	1,000,000,000.00	2,400,000,000.00
普通公司债	1,984,380,273.58	
合计	2,984,380,273.58	2,400,000,000.00

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

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	溢折价摊销	本年偿还	其他减少	年末余额
中期票据	500,000,000.00	2015-5-14	5 年	500,000,000.00	500,000,000.00			500,000,000.00		
中期票据	900,000,000.00	2015-11-11	5 年	900,000,000.00	900,000,000.00			900,000,000.00		
中期票据	1,000,000,000.00	2016-05-17	5 年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00					1,000,000,000.00
公司债	300,000,000.00	2019-03-19	3 年	284,380,273.58		284,380,273.58				284,380,273.58
公司债	700,000,000.00	2019-03-19	10 年	700,000,000.00		700,000,000.00				700,000,000.00
公司债	600,000,000.00	2019-05-20	5 年	600,000,000.00		600,000,000.00				600,000,000.00
公司债	400,000,000.00	2019-05-20	10 年	400,000,000.00		400,000,000.00				400,000,000.00
合计				4,384,380,273.58	2,400,000,000.00	1,984,380,273.58		1,400,000,000.00		2,984,380,273.58

续

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	年初应付利息	按面值本年计提利息	本年已付利息	年末应付利息
中期票据	500,000,000.00	2015-5-14	5 年	500,000,000.00	13,567,592.63	21,700,253.02	21,650,000.00	13,617,845.65
中期票据	900,000,000.00	2015-11-11	5 年	900,000,000.00	6,637,193.81	34,808,643.87	35,820,000.00	5,625,837.68
中期票据	1,000,000,000.00	2016-05-17	5 年	1,000,000,000.00	20,268,257.71	36,083,561.67	36,000,000.00	20,351,819.38
公司债	300,000,000.00	2019-03-19	3 年	284,380,273.58		9,072,000.00		9,072,000.00
公司债	700,000,000.00	2019-03-19	10 年	700,000,000.00		25,760,000.00		25,760,000.00
公司债	600,000,000.00	2019-05-20	5 年	600,000,000.00		16,385,000.00		16,385,000.00
公司债	400,000,000.00	2019-05-20	10 年	400,000,000.00		11,827,333.32		11,827,333.32
合计				4,384,380,273.58	40,473,044.15	155,636,791.88	93,470,000.00	102,639,836.03

(三十) 长期应付款

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
融资租赁款	554,620,655.41	33,268.00	554,653,923.41	
合计	554,620,655.41	33,268.00	554,653,923.41	

(三十一) 预计负债

项目	年末余额	年初余额
未决诉讼	15,826,000.00	15,826,000.00
合计	15,826,000.00	15,826,000.00

(三十二) 递延收益

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
财政贴息	8,146,715.26		475,595.92	7,671,119.34
国产设备退税	267,047,103.08		7,901,980.52	259,145,122.56
固定资产“借转补”项目	8,332,858.00			8,332,858.00
未实现售后租回收益	1,503,755.17		1,503,755.17	
政府补助	1,397,079.08			1,397,079.08
合计	286,427,510.59		9,881,331.61	276,546,178.98

(三十三) 实收资本

投资者名称	年初余额		本年增加	本年减少	年末余额	
	投资金额	所占比例			投资金额	所占比例
中国广核集团有限公司	7,356,005,164.73	51.00			7,356,005,164.73	51.00
中广核风太投资有限公司	7,067,534,373.95	49.00			7,067,534,373.95	49.00
合计	14,423,539,538.68	100.00			14,423,539,538.68	100.00

(三十四) 其他权益工具

1. 发行在外可续期公司债券变动情况。

发行在外的金融工具	年初		本年增加		本年减少		年末	
	数量	账面 价值	数量	账面 价值	数量	账面 价值	数量	账面 价值
绿色中期票据	20,000,000.00	1,997,169,811.32	10,000,000.00	997,568,867.92			30,000,000.00	2,994,738,679.24
可续期公司债券	10,000,000.00	997,629,245.29	20,000,000.00	1,992,930,367.92			30,000,000.00	2,990,559,613.21
合计	30,000,000.00	2,994,799,056.61	30,000,000.00	2,990,499,235.84			60,000,000.00	5,985,298,292.45

注 1：绿色中期票据基本情况

2017 年 8 月 24 日风电公司注册绿色中期票据，注册通知书中市协注[2017]GN8 号，注册总额度人民币贰拾亿元整（RMB2,000,000,000 元），分 2 次发行，分别于 2017 年 09 月 18 日发行 17 核风电 GN001 产品 10 亿元，2018 年 6 月 6 日发行 18 核风电 GN001 产品 10 亿元。

2018 年 11 月 24 日风电公司注册绿色中期票据，注册通知书中市协注[2018]GN12 号，注册总额度人民币贰拾伍亿元整（RMB2,500,000,000 元），已于 2019 年 1 月 07 日发行 19 核风电 GN001 产品 10 亿元。

注 2：可续期公司债券基本情况

2018 年 10 月 11 日风电公司公开发行 2018 年可续期公司债，核准文号为证监许可[2018]1465 号，获准于境内公开发行不超过 30 亿元的可续期公司债券，于 2018 年 10 月 15 日发行 18 风电 Y1、18 风电 Y2 产品共 10 亿元，2019 年 6 月 14 日发行 19 风电 Y1、18 风电 Y2 产品共 20 亿元。

(1) 期末发行在外的权益工具情况

发行在外的权益工具	发行时间	会计分类	股利率或利率 (%)	金额	到期日或续期情况
绿色中期票据 (17 核风电 GN001)	2017-09-18	其他权益工具	5.25	998,584,905.66	首个票面利率重置日起 每满 5 年进行续期
绿色中期票据 (18 核风电 GN001)	2018-06-06	其他权益工具	5.47	998,584,905.66	首个票面利率重置日起 每满 3 年进行续期
绿色中期票据 (19 核风电 GN001)	2019-01-07	其他权益工具	4.31	997,568,867.92	首个票面利率重置日起 每满 3 年进行续期
可续期公司债券 (18 风电 Y1)	2018-10-15	其他权益工具	4.90	698,340,471.70	首个票面利率重置日起 每满 3 年进行续期
可续期公司债券 (18 风电 Y2)	2018-10-15	其他权益工具	5.30	299,288,773.59	首个票面利率重置日起 每满 5 年进行续期
可续期公司债券 (19 风电 Y1)	2019-06-14	其他权益工具	4.24	1,295,404,739.15	首个票面利率重置日起 每满 3 年进行续期
可续期公司债券 (19 风电 Y2)	2019-06-14	其他权益工具	4.69	697,525,628.77	首个票面利率重置日起 每满 5 年进行续期
合计				5,985,298,292.45	

(三十五) 资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
资本(股本)溢价	87,093,245.89	224,322,390.60	164,037,537.16	87,093,245.89
其中：同一控制合并	4,704,979.54	211,544,580.00	24,665,016.42	4,704,979.54
购买少数股东股权	82,201,308.25	12,777,810.60	139,185,562.64	82,201,308.25
其他		186,958.10		186,958.10
其他资本公积	87,093,245.89	224,322,390.60	164,037,537.16	87,093,245.89
其中：权益法核算单位净	1,446,536.09			1,446,536.09
资产其他变动				
合计	302,713,217.96	87,093,245.89	224,322,390.60	165,484,073.25

注 1：本期同一控制下合并外部并入为从中广核新能源投资（深圳）有限公司、中广核太阳能开发有限公司并入中广核新能源（惠州）有限公司、镇赉中广核新能源有限公司导致资本公积减少 211,544,580.00 元；本期同一控制下合并内部将中广核（赣县）高峰山风力发电有限公司、中广核（剑阁）风力发电有限公司、中广核（尚义）风力发电有限公司、中广核泸州古蔺风力发电有限公司转入中广核创益风力发电（北京）有限公司，将通榆中广核风力发电有限公司转入大安中广核风力发电有限公司，将中广核（兴安盟）新能源有限公司转入中广核创益兴安盟新能源有限公司导致资本公积增加 4,704,979.54 元。

注 2：本期少数股权变动主要系收购遂川大唐汉业新能源有限公司 0.32% 少数股权、收购中广核安丘风力发电有限公司 25% 少数股权、中广核国新利川风力发电有限公司少数股东投资 16.71% 少数股权、中广核阳江海上风力发电有限公司少数股东投资 48% 的少数股权、大安中广核风力发电有限公司少数股东投资 27.96% 少数股权，上述事项导致本期因少数股权变动增加资本公积 82,201,308.25 元，减少资本公积 12,777,810.60 元。

注 3：本期其他资本公积变动系大柴旦全通畅新能源有限公司原股东承担印花税，导致其他资本公积增加 186,958.10 元。

(三十六) 盈余公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积金	944,096,989.27			944,096,989.27
合计	944,096,989.27			944,096,989.27

(三十七) 未分配利润

项目	本年金额	上年金额
本年年初余额	3,162,718,327.76	2,121,126,410.94
本年增加	2,552,744,670.84	2,162,152,356.65
其中：本年归属于母公司所有者的净利润转入	2,552,744,670.84	2,162,152,356.65
本年减少	907,400,000.00	1,120,560,439.83

项目	本年金额	上年金额
其中：本年提取盈余公积		318,397,439.83
本年分配现金股利	750,000,000.00	750,000,000.00
转增资本		
其他减少	157,400,000.00	52,163,000.00
本年年末余额	4,808,062,998.60	3,162,718,327.76

(三十八) 营业收入、营业成本

1. 营业收入及成本

项目	本年金额		上年金额	
	收入	成本	收入	成本
(1) 主营业务小计	11,548,339,981.66	5,385,782,788.20	9,736,190,253.01	4,647,319,555.84
其中：外销电力	11,548,339,981.66	5,385,782,788.20	9,736,190,253.01	4,647,319,555.84
(2) 其他业务小计	104,427,537.10	47,648,618.21	125,881,718.68	35,866,463.45
其中：技术支持	30,761,829.26	16,149,431.52	50,251,635.52	6,044,788.25
其他	73,665,707.84	31,499,186.69	75,630,083.16	29,821,675.20
合计	11,652,767,518.76	5,433,431,406.41	9,862,071,971.69	4,683,186,019.29

(三十九) 销售费用

项目	本年金额	上年金额
折旧费		178,838.24
销售服务费		26,223.21
其他		541,759.67
合计		746,821.12

(四十) 管理费用

项目	本年金额	上年金额
保险费	435,088.33	83,941.77
职工薪酬	195,722,732.78	95,365,666.97
业务招待费	773,628.17	442,237.23
折旧费	9,540,233.75	6,108,334.37
修理费	14,613,863.28	10,949,914.40
无形资产摊销	6,704,149.50	3,805,208.16
差旅费	14,589,239.31	11,343,822.42
办公费	6,252,205.70	1,001,646.68
会议费	1,186,314.96	364,352.05
水电费	791,701.08	780,258.96

项目	本年金额	上年金额
长期待摊费用摊销	26,584,120.58	2,402,833.93
租赁费	3,135,235.33	1,334,964.26
诉讼费		-28,301.89
聘请中介机构费	1,388,972.33	1,130,879.23
咨询费	5,059,880.27	1,670,447.59
党建工作经费	723,035.4	1,090,849.96
董事会费	114,978.6	28,803.00
其他	185,435,743.75	137,281,648.92
合计	473,051,123.12	275,157,508.01

(四十一) 财务费用

项目	本年金额	上年金额
利息费用	2,364,854,118.61	2,271,919,700.28
减：利息收入	11,774,256.87	8,369,952.21
手续费支出	9,661,796.99	14,643,333.46
其他支出		70,754.72
合计	2,362,741,658.73	2,278,263,836.25

(四十二) 其他收益

项目	本年金额	上年金额
增值税即征即退	216,213,729.35	126,234,444.88
与收益相关的政府补助	3,037,029.40	9,038,450.13
与资产相关的政府补助	24,993,932.83	25,094,106.12
代扣个人所得税手续费返还	171,089.94	18,790.14
合计	244,415,781.52	160,385,791.27

(四十三) 投资收益

产生投资收益的来源	本年金额	上年金额
权益法核算的长期股权投资收益	9,130,099.66	12,701,085.18
委托贷款投资收益	2,244,750.00	
合计	11,374,849.66	12,701,085.18

(四十四) 资产减值损失（损失以“-”号填列）

项目	本年金额	上年金额
坏账损失	2,279,573.27	-59,842,048.95
存货跌价损失		-11,281,564.53
固定资产减值损失	-176,837,301.56	

商誉减值损失	-45,936,084.00	
合计	-220,493,812.29	-71,123,613.48

(四十五) 资产处置收益 (损失以“-”号填列)

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置收益	-1,372,955.34	4,885,093.73	-1,372,955.34
其中:固定资产处置收益	-1,372,955.34	4,885,093.73	-1,372,955.34
合计	-1,372,955.34	4,885,093.73	-1,372,955.34

(四十六) 营业外收入

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得		16,869.03	
政府补助			
接受捐赠		402,000.00	
与企业日常活动无关的政府补助	6,911,784.00		6,911,784.00
其他利得	36,205,854.24	17,502,098.22	36,205,854.24
合计	43,117,638.24	17,920,967.25	43,117,638.24

注: 其他利得主要系 2019 年保险理赔等款项。

(四十七) 营业外支出

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	46,176,531.41	120,971,105.70	46,176,531.41
对外捐赠支出	55,948,964.97	3,565,765.00	55,948,964.97
其他	141,063,978.27	53,755,589.41	141,063,978.27
合计	243,189,474.65	178,292,460.11	243,189,474.65

注: 其他主要系 2019 年终止前期开发失败的项目。

(四十八) 所得税费用

1. 所得税费用

项目	本年金额	上年金额
按税法及相关规定计算的本年所得税费用	466,093,941.39	273,798,758.41
递延所得税调整	71,278.33	
其他		

项目	本年金额	上年金额
合计	466,165,219.72	273,798,758.41

2. 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本年发生额
本年合并利润总额	3,139,047,113.12
按法定/适用税率计算的所得税费用	784,761,778.28
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	29,039,110.28
非应税收入的影响（税收优惠影响）	-347,635,668.84
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本年未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	
其他	
所得税费用	466,165,219.72

(四十九) 归属于母公司所有者的其他综合收益

1. 其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况

项目	本年金额			上年金额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
外币财务报表折算差额	1,016,814.74		1,016,814.74	-4,249,249.08		-4,249,249.08
权益法下被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	-252,600.00		-252,600.00	-707,040.00		-707,040.00
小计	764,214.74		764,214.74	-4,956,289.08		-4,956,289.08

2. 其他综合收益各项目的调节情况

项目	上年年初余额	上年增减变动金额	本年年初余额	本年增减变动金额	本年年末余额
外币财务报表折算差额	-15,725,954.09	-4,249,249.08	-19,975,203.17	1,016,814.74	-18,958,388.43
权益法下被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		-707,040.00	-707,040.00	-252,600.00	-959,640.00

项目	上年年初余额	上年增减变动金额	本年初余额	本年增减变动金额	本年年末余额
合计	-15,725,954.09	-4,956,289.08	-20,682,243.17	764,214.74	-19,918,028.43

(五十) 借款费用

项目	资本化率(%)	资本化金额
尚义三期项目	4.90	5,900,407.91
中广核四川古蔺德耀 48MW 风电项目	4.90	4,338,435.22
赣县高峰山项目	5.00	7,374,705.64
中广核平潭大练岛风电场一期 300 兆瓦风电项目	4.90	26,174,641.57
浙江岱山 4# 一期 216MW 海上风电项目	4.41	16,977,182.99
阳江南鹏岛	4.41	45,410,552.70
广西贵港港南木格一期风电场项目	4.41	1,831,031.33
通榆 BC 项目	4.36	1,344,335.32
天塘界项目	4.66	3,301,945.89
其他项目	4.90	133,476,583.94
合计		246,129,822.51

(五十一) 合并现金流量表

1. 合并现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	2,672,881,893.40	2,240,816,143.81
加：资产减值准备	220,493,812.29	71,123,613.48
☆信用减值损失		
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产摊销	3,874,685,160.86	3,466,779,719.04
无形资产摊销	39,728,385.43	25,280,464.52
长期待摊费用摊销	44,991,899.61	5,863,012.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损益	1,372,955.34	-4,885,093.73
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	46,176,531.41	120,954,236.67
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	2,364,854,118.61	2,271,919,700.28
投资损失（收益以“-”号填列）	-11,374,849.66	-12,701,085.18
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	216,092.38	-20,127,935.44
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-144,814.05	-334,518.98
存货的减少（增加以“-”号填列）	-12,428,116.92	-2,759,978.00

项目	本年金额	上年金额
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填	-3,288,923,933.44	-3,369,579,303.19
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填	1,033,095,129.04	2,598,749,583.26
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,985,624,264.30	7,391,098,559.39
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	6,418,951,680.02	3,199,446,965.41
减：现金的期初余额		
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额	3,199,446,965.41	2,627,922,586.92
现金及现金等价物净增加额	3,219,504,714.61	571,524,378.49

2. 现金和现金等价物

项目	本年金额	上年金额
现金	6,418,951,680.02	3,199,446,965.41
其中：库存现金	39.07	38.60
可随时用于支付的银行存款	6,418,951,640.95	3,199,446,926.81
现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
年末现金及现金等价物余额	6,418,951,680.02	3,199,446,965.41
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

（五十二）外币货币性项目

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金	8,774,368.20	4.88	42,856,646.60
其中：澳元	8,774,368.20		42,856,646.60
应收账款	836,803.93	4.88	4,087,201.44
其中：澳元	836,803.93		4,087,201.44
一年内到期的非流动负债	1,600,000.00	4.88	7,814,880.00
其中：澳元	1,600,000.00		7,814,880.00
长期借款	21,454,226.66	4.88	104,788,879.28
其中：澳元	21,454,226.66		104,788,879.28

(五十三) 所有权和使用权受到限制的资产

项目	年末账面价值	受限原因
应收账款	10,728,232,144.17	电费收费权质押
固定资产	553,491,084.99	固定资产抵押

九、或有事项

(一) 截至 2019 年 12 月 31 日, 本集团为其他单位提供担保情况

被担保单位	担保类型	担保金额
一、集团内		
中广核安丘风力发电有限公司	一般保证	154,788,778.76
中广核招远张星风力发电有限公司	一般保证	136,531,194.78
中广核淄博风力发电有限公司	一般保证	104,603,044.86
中广核淄博淄川风力发电有限公司	一般保证	126,361,552.64
中广核如东海上风力发电有限公司	一般保证	1,460,060,000.00
中广核射阳风力发电有限公司	一般保证	1,075,000,000.00
中广核射阳特庸风力发电有限公司	一般保证	235,000,000.00
延长汇通风电有限公司	一般保证	310,897,489.37
中广核陕西潼关风力发电有限公司	一般保证	136,590,000.00
中广核宁夏中宁风力发电有限公司	一般保证	159,650,000.00
宣城远景风电有限公司	一般保证	199,290,738.36
中广核电白风力发电有限公司	一般保证	155,646,916.44
中广核高州风力发电有限公司	连带责任保证	231,577,005.10
中广核新兴风力发电有限公司	连带责任保证	133,200,000.00
中广核贵州龙里风力发电有限公司	连带责任保证	85,100,000.00
中广核贵州龙里风力发电有限公司	连带责任保证	198,962,352.13
中广核贵州都匀风力发电有限公司	连带责任保证	569,805,910.72
中广核贵州桐梓风力发电有限公司	连带责任保证	213,533,312.31
中广核贵州桐梓风力发电有限公司	一般保证	53,390,000.00
中广核贵州雷山风力发电有限公司	一般保证	183,750,000.00
中广核贵州麻江风力发电有限公司	一般保证	109,652,500.00
中广核孟县风力发电有限公司	一般保证	194,240,000.00
中广核孟县风力发电有限公司	一般保证	171,820,000.00
中广核(右玉)风力发电有限公司	一般保证	131,500,000.00
中广核(右玉)风力发电有限公司	一般保证	180,488,000.00
中广核托克逊风力发电有限公司	一般保证	107,377,547.78

被担保单位	担保类型	担保金额
中广核哈密风力发电有限公司	一般保证	555,065,000.00
中广核额敏风力发电有限公司	一般保证	117,000,000.00
中广核绵阳梓潼风力发电有限公司	一般保证	159,940,000.00
中广核（剑阁）风力发电有限公司	一般保证	414,618,600.00
黑龙江祥鹤新能源有限公司	一般保证	204,170,000.00
中广核(尚义)风力发电有限公司	一般保证	140,080,000.00
中广核(尚义)风力发电有限公司	一般保证	128,900,000.00
甘肃中广核永盛风力发电有限公司	一般保证	412,627,368.42
中广核玉溪元江风力发电有限公司	一般保证	686,622,745.20
中广核（乌兰察布）风力发电有限公司	一般保证	677,660,000.00
内蒙古金杰科技股份有限公司	一般保证	162,750,000.00
合计		10,478,250,056.87

（二）除存在上述或有事项外，截至 2019 年 12 月 31 日，本集团无其他重大或有事项。

十、资产负债表日后事项

截至 2020 年 4 月 20 日，中广核贵州都匀风力发电有限公司青峰风电场茶纠纷案双方已达成和解，都匀市富龙茶叶厂及其关联方不再就“中广核贵州都匀庆丰 150MW 风电场项目”所引发的行为或事宜主张任何权利或提起任何诉讼。

十一、关联方关系及其交易

（一）关联方关系

1. 控股股东及最终控制方

控股股东及最终控制方名称	注册地	业务性质	注册资本	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
中国广核集团有限公司	深圳	核电行业	148.73 亿	51.00	51.00

2. 子企业

本集团的子企业有关信息详见本附注七、（一）本年纳入合并报表范围的子公司基本情况的相关信息

3. 合营企业及联营企业

本集团的合营企业、联营企业有关信息详见本附注八、（十）长期股权投资披露的相关信息。

4. 其他关联方

关联关系类型	关联方名称	主要交易内容
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	—	—
	中广核财务有限责任公司	存款
	苏州热工研究院有限公司	接受劳务
	深圳核电环通汽车服务有限公司	接受劳务
	深圳绿源餐饮管理有限公司	接受劳务
	深圳市核电物资供应有限公司	接受劳务
	中广核研究院有限公司本部 3301	接受劳务
	广东核电投资有限公司	接受劳务
	深圳市白鹭健康服务有限公司	接受劳务
	深圳市核电物业有限公司	接受劳务
	中国广核电力股份有限公司	接受劳务
	深圳中广核沃尔辐照技术有限公司	接受劳务
	深圳中广核工程设计有限公司	接受劳务
	中广核环保产业（深圳）有限公司	接受劳务
	绵阳三江美亚水电有限公司	接受劳务
	中广核碳资产管理(北京)有限公司	接受劳务
	河南中广核综合能源服务有限公司	接受劳务
	阳江核电有限公司	接受劳务
	中广核核电运营有限公司	接受劳务
	深圳市科智管理咨询有限公司	接受劳务
	禹州中广核新能源有限公司	接受劳务
	云南中广核能源服务有限公司	接受劳务
	中广核贝谷科技有限公司	接受劳务
	中广核电进出口有限公司	接受劳务
	中广核工程有限公司	接受劳务
	中广核环保产业有限公司	接受劳务
	中广核太阳能（上海）有限公司	接受劳务
	中广核太阳能连云港有限公司	接受劳务
	中广核新能源投资（深圳）有限公司	接受劳务
	中广核盐源太阳能有限公司	接受劳务
	包头市固能光伏发电有限公司	提供劳务
	瓜州天润风电有限公司	提供劳务
	横山煜龙新能源有限公司	提供劳务
	西乌珠穆沁旗国际新能源风电有限责任公司	提供劳务

关联关系类型	关联方名称	主要交易内容
	中广核甘肃瓜州第二风力发电有限公司	提供劳务
	中广核甘肃瓜州风力发电有限公司	提供劳务
	中广核甘肃民勤第二风力发电有限公司	提供劳务
	中广核甘肃民勤风力发电有限公司	提供劳务
	中广核太阳能敦煌有限公司	提供劳务
	中广核太阳能金昌有限公司	提供劳务
	中广核太阳能金塔有限公司	提供劳务
	合阳智远新能源有限公司	提供劳务
	湖南中广核综合能源服务有限公司	提供劳务
	内蒙古晶辉新能源有限公司	提供劳务
	铜川中广新能源有限公司	提供劳务
	中广核贝谷科技有限公司	提供劳务
	中广核太阳能嘉峪关有限公司	提供劳务
	中广核太阳能随州有限公司	提供劳务
	中广核羿飞（敦煌）太阳能开发有限公司	提供劳务
	中广日升（郧县）新能源有限公司	提供劳务
	扶风慈阳新能源科技有限公司	提供劳务
	内蒙古库布其生态新能源有限公司	提供劳务
	宁夏汇合风光新能源有限责任公司	提供劳务
	邢台任县中广核新能源发电有限公司	提供劳务
	延安中广核新能源有限公司	提供劳务
	永城市中广核新能源有限公司	提供劳务
	禹州中广核新能源有限公司	提供劳务
	中广核（东至）新能源有限公司	提供劳务
	中广核太阳能（青铜峡）开发有限公司	提供劳务
	中广核太阳能巢湖有限公司	提供劳务
	中广核太阳能连云港有限公司	提供劳务
	中广核乌海新能源有限公司	提供劳务
	中广核新能源巢湖有限公司	提供劳务
	中广核新能源枣阳有限公司	提供劳务
	中广核新能源钟祥有限公司	提供劳务
	中国广核集团有限公司	接受劳务
	中卫市天云新能源科技有限公司	提供劳务

(二) 关联交易

1. 银行存款

关联方	年末金额	年初金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	6,359,239,527.74	3,033,518,073.95
其中：中广核财务有限责任公司	6,359,239,527.74	3,033,518,073.95
合计	6,359,239,527.74	3,033,518,073.95

2. 接受劳务

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
控股股东及最终控制方	510,377.36	0.03		
其中：中国广核集团有限公司	510,377.36	0.03		
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,957,128,816.42	99.97	120,364,522.95	100.00
其中：苏州热工研究院有限公司	3,806,576.97	0.19	2,686,718.30	2.26
深圳核电环通汽车服务有限公司	377,234.30	0.02	525,976.31	0.44
深圳绿源餐饮管理有限公司	859,576.13	0.04		
深圳市核电物资供应有限公司	7,356,060.95	0.38	737,447.59	0.62
中广核研究院有限公司	4,952,830.19	0.25		
中国广核电力股份有限公司	52,376,450.97	2.68	2,097,482.84	1.76
广东核电投资有限公司			2,558.00	
深圳市白鹭健康服务有限公司	1,800.00	0.00		
深圳市核电物业有限公司	111,722.30	0.01	8,329,454.83	7.00
深圳中广核沃尔辐照技术有限公司	1,181,056.05	0.06		
深圳中广核工程设计有限公司	13,887,906.33	0.71		
中广核环保产业（深圳）有限公司			46,226.42	0.04
绵阳三江美亚水电有限公司			1,154,717.01	0.97
河南中广核综合能源服务有限公司	5,101,188.26	0.26		
阳江核电有限公司	183,352.37	0.01		
中广核核电运营有限公司	94,339.62	0.00		
深圳市科智管理咨询有限公司	2,828,142.08	0.14	2,976,288.37	2.50
禹州中广核新能源有限公司			4,800,428.56	4.04
云南中广核能源服务有限公司	427,000.00	0.02	2,058,505.65	1.73
中广核贝谷科技有限公司	19,677,375.17	1.00	1,370,980.11	1.15
中广核电进出口有限公司	146,020.12	0.01	105,576.92	0.09

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
中广核工程有限公司	1,720,641,196.48	87.89	20,791,858.31	17.48
中广核环保产业有限公司	335,988.68	0.02	306,089.16	0.26
中广核太阳能（上海）有限公司	5,991,846.73	0.31	1,966,527.64	1.65
中广核太阳能连云港有限公司			248,113.20	0.21
中广核新能源投资（深圳）有限公司	116,791,152.72	5.97	67,335,322.46	56.61
中广核盐源太阳能有限公司			1,415,094.34	1.19
合计	1,957,639,193.78	100.00	120,364,522.95	100.00

3. 提供劳务

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	44,911,171.70	100.00	14,007,549.88	100.000
其中：中广核碳资产管理(北京)有限公司	4,828,149.72	10.75	9,872,689.19	64.52
包头市固能光伏发电有限公司			11,840.00	0.08
瓜州天润风电有限公司	328,584.90	0.73	3,018.87	0.02
横山煜龙新能源有限公司			113,207.55	0.74
西乌珠穆沁旗国际新能源风电有限责任公司			67,408.46	0.44
中广核甘肃瓜州第二风力发电有限公司	366,037.74	0.82	3,207.55	0.02
中广核甘肃瓜州风力发电有限公司	567,452.83	1.26	4,103.77	0.03
中广核甘肃民勤第二风力发电有限公司	516,981.13	1.15	8,113.21	0.05
中广核甘肃民勤风力发电有限公司	570,754.72	1.27	3,773.58	0.02
中广核太阳能敦煌有限公司	28,301.89	0.06	20,377.36	0.13
中广核太阳能金昌有限公司	179,937.68	0.40	92,264.15	0.60
中广核太阳能金塔有限公司	56,792.45	0.13	15,566.04	0.10
合阳智远新能源有限公司			113,207.55	0.74
湖南中广核综合能源服务有限公司			245,283.02	1.60
内蒙古晶辉新能源有限公司			1,132,075.48	7.40
铜川中广新能源有限公司			209,764.15	1.37
中广核贝谷科技有限公司	90,852.69	0.20	25,473.00	0.17
中广核太阳能嘉峪关有限公司	137,735.85	0.31	105,943.39	0.69
中广核太阳能随州有限公司	1,198,531.33	2.67	1,225,059.79	8.01
中广核羿飞（敦煌）太阳能开发有限公司	18,867.92	0.04	14,150.95	0.09

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
中广日升（鄯县）新能源有限公司	971,650.86	2.16	721,022.82	4.71
扶风慈阳新能源科技有限公司	613,207.54	1.37		
内蒙古库布其生态新能源有限公司	5,377,358.51	11.97		
宁夏汇合风光新能源有限责任公司	37,735.85	0.08		
邢台任县中广核新能源发电有限公司	2,086,698.09	4.65		
延安中广核新能源有限公司	75,471.71	0.17		
永城市中广核新能源有限公司	2,212,389.38	4.93		
禹州中广核新能源有限公司	2,938,767.25	6.54		
中广核（东至）新能源有限公司	6,712,039.79	14.95		
中广核工程有限公司	137,614.68	0.31		
中广核太阳能（青铜峡）开发有限公司	1,948,215.13	4.34		
中广核太阳能巢湖有限公司	98,221.30	0.22		
中广核太阳能连云港有限公司	247,619.05	0.55		
中广核乌海新能源有限公司	8,820.32	0.02		
中广核新能源巢湖有限公司	98,221.30	0.22		
中广核新能源投资（深圳）有限公司	3,117,462.24	6.94		
中广核新能源枣阳有限公司	2,500,314.64	5.57		
中广核新能源钟祥有限公司	2,362,164.35	5.26		
中国广核电力股份有限公司	3,631,520.75	8.09		
中国广核集团有限公司	660,377.36	1.47		
中卫市天云新能源科技有限公司	186,320.75	0.41		
合计	44,911,171.70	100.00	14,007,549.88	100.000

4. 关联方长期借款

关联方（项目）	年末金额	年初金额
控股股东及最终控制方	1,500,000,000.00	
其中：中国广核集团有限公司	1,500,000,000.00	
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	711,232,430.35	123,489,211.51
其中：中广核财务有限责任公司	606,443,551.07	123,489,211.51
中广核华盛投资有限公司	104,788,879.28	
合计	2,211,232,430.35	123,489,211.51

5. 关联方一年内到期的非流动负债

关联方（项目）	年末金额	年初金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	24,577,840.38	19,522,960.38

关联方(项目)	年末金额	年初金额
其中：中广核财务有限责任公司	24,577,840.38	19,522,960.38
合计	24,577,840.38	19,522,960.38

6. 关联方短期借款

关联方(项目)	年末金额	年初金额
控股股东及最终控制方	4,510,000,000.00	
其中：中国广核集团有限公司	4,510,000,000.00	
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	700,000,000.00	100,000,000.00
其中：中广核财务有限责任公司	600,000,000.00	100,000,000.00
中广核华盛投资有限公司	100,000,000.00	
合计	5,210,000,000.00	100,000,000.00

7. 关联方利息收入

关联方(项目)	交易金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	9,643,875.78
其中：中广核财务有限责任公司	9,252,757.46
中广核太阳能开发有限公司	391,118.32
合计	9,643,875.78

8. 关联方利息支出

关联方(项目)	交易金额
控股股东及最终控制方	15,058,125.01
其中：中国广核集团有限公司	15,058,125.01
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	23,140,564.10
其中：中广核财务有限责任公司	12,982,812.88
中广核国际融资租赁有限公司	5,879,559.56
中广核新能源投资(深圳)有限公司	2,338,608.33
中广核华盛投资有限公司	1,939,583.33
合计	38,198,689.11

(三) 关联方往来余额

1. 关联方应收帐款

关联方(项目)	年末金额	年初金额
控股股东及最终控制方	700,000.00	
其中：中国广核集团有限公司	700,000.00	
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	19,894,936.69	8,197,121.33
合计	20,594,936.69	8,197,121.33

2. 关联方预付账款

关联方（项目）	年末金额	年初金额
控股股东及最终控制方	88,592,100.94	305,688,905.29
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	88,592,100.94	305,688,905.29
合计	88,592,100.94	305,688,905.29

3. 关联方其他应收款

关联方（项目）	年末金额	年初金额
控股股东及最终控制方	121,792.28	121,792.28
其中：中国广核集团有限公司	121,792.28	121,792.28
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	46,326,538.68	9,926,435.56
合计	46,448,330.96	10,048,227.84

4. 关联方其他流动资产

关联方（项目）	年末金额	年初金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,000,000,000.00	
其中：中广核新能源投资（深圳）有限公司	1,000,000,000.00	
合计	1,000,000,000.00	

5. 关联方应收利息

关联方（项目）	年末金额	年初金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,305,000.00	
合计	1,305,000.00	

6. 关联方应付账款

关联方（项目）	年末金额	年初金额
控股股东及最终控制方	673,286.36	162,909.00
其中：中国广核集团有限公司	673,286.36	162,909.00
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	629,121,512.44	84,775,868.23
其中：中广核工程有限公司	538,982,119.31	2,722,063.48
合计	629,794,798.80	84,938,777.23

7. 关联方其他应付款

关联方（项目）	年末金额	年初金额
控股股东及最终控制方	4,744,564.68	4,744,564.68
其中：中国广核集团有限公司	4,744,564.68	4,744,564.68
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,696,833,197.27	1,377,071,478.55
其中：中广核能源开发有限责任公司	1,210,000,000.00	1,010,000,000.00

关联方（项目）	年末金额	年初金额
中广核太阳能开发有限公司	215,374,057.55	71,201,818.26
合计	1,701,577,761.95	1,381,816,043.23

8. 关联方应付利息

关联方（项目）	年末金额	年初金额
控股股东及最终控制方	4,027,920.84	
其中：中国广核集团有限公司	4,027,920.84	
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3,930,076.11	347,158.54
合计	7,957,996.95	347,158.54

十二、母公司主要财务报表项目注释

(一) 应收账款

1. 应收账款

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	59,324,302.26	100.00			59,324,302.26
其中：关联方组合	59,324,302.26	100.00			59,324,302.26
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款					
合计	59,324,302.26	100.00			59,324,302.26

(续)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	56,440,217.21	100.00			56,440,217.21
其中：关联方组合	28,555,217.21	50.59			28,555,217.21

无风险组合	27,885,000.00	49.41			27,885,000.00
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款					
合计	56,440,217.21	100.00			56,440,217.21

1) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

采用其他组合方法计提坏账准备的应收账款

组合名称	年末余额			年初余额		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
集团内部应收款项	59,324,302.26			28,555,217.21		
集团外部单位且有确凿证据表明能收回的款项				27,885,000.00		
合计	59,324,302.26			56,440,217.21		

2) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
中广核风力发电有限公司	14,599,390.72	24.61	
中广核创益风力发电(北京)有限公司	10,017,652.78	16.89	
中广核(尚义)风力发电有限公司	4,865,977.58	8.20	
中广核湖北通山风力发电有限公司	4,353,738.00	7.34	
中国广核电力股份有限公司	3,849,412.00	6.49	
合计	37,686,171.08	63.53	

(二) 其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收利息	1,305,000.00	
应收股利	2,287,622,672.16	2,121,114,300.00
其他应收款	7,025,240,698.57	7,012,531,215.21
合计	9,314,168,370.73	9,133,645,515.21

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

项目	年末余额	年初余额
委托贷款	1,305,000.00	

项目	年末余额	年初余额
合计	1,305,000.00	

(2) 应收股利

项目	年末余额	年初余额	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
账龄 1 年以内的应收股利	2,287,622,672.16	2,121,114,300.00		
中广核孟县风力发电有限公司	58,969,364.33	50,000,000.00	未支付	未发生减值
辽宁国力新能源有限公司	29,493,000.00	29,493,000.00	未支付	未发生减值
中广核古交风力发电有限公司	16,161,021.53	13,100,000.00	未支付	未发生减值
中广核(南安) 风力发电有限公司	30,014,442.27	24,260,000.00	未支付	未发生减值
中广核湖北广水风力发电有限公司	46,028,100.01	36,720,000.00	未支付	未发生减值
中广核托克逊风力发电有限公司	20,096,220.88	17,000,000.00	未支付	未发生减值
大安中广核风力发电有限公司(本部)	10,000,000.00	10,000,000.00	未支付	未发生减值
巴彦双鸭山风力发电有限公司	14,117,463.81	11,583,000.00	未支付	未发生减值
中广核湖北大悟风力发电有限公司	97,220,984.77	88,000,000.00	未支付	未发生减值
北票中广核长皋风力发电有限公司	20,558,501.99		未支付	未发生减值
龙江杏山风力发电有限公司	10,550,616.49	8,910,000.00	未支付	未发生减值
中广核高州风力发电有限公司	18,401,244.16	14,000,000.00	未支付	未发生减值
江阴远景汇智能能源有限公司(本部)	12,000,000.00	12,000,000.00	未支付	未发生减值
新疆达坂城中广核风力发电有限公司	10,837,332.91	9,100,000.00	未支付	未发生减值
中广核(尚义)风力发电有限公司	16,000,000.00	16,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核哈密风力发电有限公司	78,310,092.55	72,810,000.00	未支付	未发生减值
中广核玉溪华宁风力发电有限公司	20,184,622.64	18,000,000.00	未支付	未发生减值
锡林浩特市晨辉风电有限公司	8,676,038.88	4,700,000.00	未支付	未发生减值
中广核贵州贵定风力发电有限公司	38,080,000.00	38,080,000.00	未支付	未发生减值
中广核玉溪元江风力发电有限公司	41,462,892.70	34,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核如东海上风力发电有限公司	126,168,181.62	85,253,000.00	未支付	未发生减值
中广核(安溪) 风力发电有限公司	36,358,323.74	31,190,000.00	未支付	未发生减值
中广核大悟阳平风力发电有限公司	82,184,235.47	65,280,000.00	未支付	未发生减值
安达中广核新能源有限公司	3,510,000.00	3,510,000.00	未支付	未发生减值
中广核盖州风力发电有限公司	6,750,000.00	6,750,000.00	未支付	未发生减值
中广核阳曲县风力发电有限公司	15,806,046.22	10,200,000.00	未支付	未发生减值
上海炫合光伏电力有限公司	1,497,667.97		未支付	未发生减值
上海志节新能源科技有限公司	2,010,369.01		未支付	未发生减值
吉林猛狮科技光电有限公司	2,666,573.45		未支付	未发生减值

项目	年末余额	年初余额	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古中广核风力发电有限公司	3,368,002.35	2,200,000.00	未支付	未发生减值
中广核(察北)风力发电有限公司	4,144,768.14	2,375,000.00	未支付	未发生减值
中广核龙江风力发电有限公司	29,956,259.33		未支付	未发生减值
中广核新兴风力发电有限公司	2,953,810.60	1,100,000.00	未支付	未发生减值
中广核大北山(瓦房店)风力发电有限公司	12,805,062.11	11,250,000.00	未支付	未发生减值
大连长兴岛中广核风力发电有限公司	10,703,416.13	2,554,200.00	未支付	未发生减值
中广核额敏风力发电有限公司	56,757,554.11	52,200,000.00	未支付	未发生减值
中广核罗定风力发电有限公司	5,720,637.35	3,500,000.00	未支付	未发生减值
中广核湖北利川风力发电有限公司	22,880,000.00	22,880,000.00	未支付	未发生减值
白鹭(大连)新能源投资有限公司	23,845,535.45	990,000.00	未支付	未发生减值
中广核楚雄牟定风力发电有限公司	98,320,992.20	87,820,000.00	未支付	未发生减值
新疆吉木乃中广核风力发电有限公司	8,075,729.68	5,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核北能商都风电有限公司	8,687,949.35	2,420,000.00	未支付	未发生减值
中广核芮城风力发电有限公司	43,427,479.64	38,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核贵州都匀风力发电有限公司	8,965,743.12	6,500,000.00	未支付	未发生减值
中广核全椒风力发电有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核贵州麻江风力发电有限公司	10,400,000.00	10,400,000.00	未支付	未发生减值
中广核湖北阳新风力发电有限公司	11,842,986.04	10,030,000.00	未支付	未发生减值
中广核电白风力发电有限公司	24,412,106.27	20,500,000.00	未支付	未发生减值
中广核玉溪通海风力发电有限公司	5,521,434.36	3,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核德庆风力发电有限公司	20,716,196.57	17,100,000.00	未支付	未发生减值
义县中广核义北风力发电有限公司	10,500,000.00	10,500,000.00	未支付	未发生减值
中广核(浙江三门)风力发电有限公司	16,987,215.68	15,700,000.00	未支付	未发生减值
中广核贵州桐梓风力发电有限公司	10,300,000.00	10,300,000.00	未支付	未发生减值
渭南市华平新能源有限公司	2,642,692.24		未支付	未发生减值
中广核(庆云)风力发电有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00	未支付	未发生减值
大庆银浪风力发电有限公司	30,140,000.00	30,140,000.00	未支付	未发生减值
中广核(枣庄)风力发电有限公司	57,380,752.91	54,950,000.00	未支付	未发生减值
中电装备登电登封市风电有限责任公司	16,952,000.00		未支付	未发生减值
中广核曲靖宣威风力发电有限公司	1,082,062.16		未支付	未发生减值
中广核桃江风力发电有限公司	19,184,988.79	18,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核风力发电有限公司(本部)		286,463,600.00	未支付	未发生减值
中广核招远张星风力发电有限公司	18,500,000.00	18,500,000.00	未支付	未发生减值
中广核淄博风力发电有限公司	6,000,000.00	6,000,000.00	未支付	未发生减值

项目	年末余额	年初余额	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
中广核(右玉)风力发电有限公司	44,342,952.13	43,050,000.00	未支付	未发生减值
陕西靖边盛高新能源有限责任公司	3,409,636.59		未支付	未发生减值
中广核石楼风力发电有限公司	33,357,860.05	27,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核贵州开阳风力发电有限公司	13,202,811.37	12,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核安丘风力发电有限公司	27,237,823.32		未支付	未发生减值
文登张家产风力发电有限公司	5,238,442.59		未支付	未发生减值
黑龙江东方风力发电有限公司(本部)	50,073,309.76	48,870,000.00	未支付	未发生减值
黑龙江北方风力发电有限公司	9,895,000.00	9,895,000.00	未支付	未发生减值
双鸭山老平岗风力发电有限公司	11,000,000.00	11,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核彭泽泉山风力发电有限公司	8,697,662.10	6,200,000.00	未支付	未发生减值
密山潘家店风力发电有限公司	15,683,071.49	9,247,500.00	未支付	未发生减值
宁安老爷岭风力发电有限公司	6,930,000.00	6,930,000.00	未支付	未发生减值
中广核贵州龙里风力发电有限公司	77,920,745.51	72,200,000.00	未支付	未发生减值
中广核平陆风力发电有限公司	52,328,175.72	50,000,000.00	未支付	未发生减值
密山临河风力发电有限公司	13,079,530.72	7,560,000.00	未支付	未发生减值
苏尼特右旗中广核朱日和风力发电有限公司	7,758,368.73	5,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核沽源黄盖淖风力发电有限公司	64,274,966.86	53,400,000.00	未支付	未发生减值
中广核湖口文桥风力发电有限公司	16,482,834.85	12,500,000.00	未支付	未发生减值
中广核湖南桂阳风力发电有限公司	23,300,000.00	23,300,000.00	未支付	未发生减值
安阳县中昊光伏电力有限公司	26,220,184.56		未支付	未发生减值
中广核陕西潼关风力发电有限公司	2,663,127.73		未支付	未发生减值
双鸭山锅盔山风力发电有限公司	10,165,786.52	8,370,000.00	未支付	未发生减值
双鸭山杨木岗风力发电有限公司	21,168,167.47	19,530,000.00	未支付	未发生减值
中广核淄博淄川风力发电有限公司	8,800,000.00	8,800,000.00	未支付	未发生减值
海宁中广核风力发电有限公司	19,000,000.00	19,000,000.00	未支付	未发生减值
汝州天汇风电有限公司	9,926,448.03	8,500,000.00	未支付	未发生减值
中广核青海冷湖风力发电有限公司	50,750,000.00	50,750,000.00	未支付	未发生减值
中广核兴业风力发电有限公司	76,706,052.73	71,500,000.00	未支付	未发生减值
江阴远景汇通能源有限公司(本部)	15,758,882.45	10,200,000.00	未支付	未发生减值
江阴远景风电场管理有限公司(本部)	24,000,000.00	24,000,000.00	未支付	未发生减值
中广核绵阳梓潼风力发电有限公司	1,828,373.80		未支付	未发生减值
江苏辰丰电力有限公司(本部)	2,471,873.67		未支付	未发生减值
四平中广核风力发电有限公司	34,661,871.43	20,000,000.00	未支付	未发生减值
合计	2,287,622,672.16	2,121,114,300.00		

(3) 其他应收款

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	7,025,240,698.57	100.00			7,025,240,698.57
单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款					
合计	7,025,240,698.57	100.00			7,025,240,698.57

(续)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	7,012,531,215.21	100.00			7,012,531,215.21
单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款					
合计	7,012,531,215.21	100.00			7,012,531,215.21

1) 按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款

采用他组合方法计提坏账准备的其他应收款

组合名称	年末余额			年初余额		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
集团内部应收款项	6,918,824,618.65			6,904,522,830.29		
集团外部单位且有确凿证据表明能收回的款项	106,416,079.92			108,008,384.92		
合计	7,025,240,698.57			7,012,531,215.21		

2) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收 账款合计的 比例 (%)	坏账 准备
甘肃中广核永盛风力发电有限公司	往来款	292,947,085.32	1 年以内	4.17	
大安中广核风力发电有限公司	往来款	209,679,511.64	1 年以内	2.98	
吉林中广核风力发电有限公司	往来款	201,601,984.67	1 年以内	2.87	
中广核全椒风力发电有限公司	往来款	179,096,401.14	1 年以内	2.55	
陕西靖边盛高新能源有限责任公司	往来款	149,608,683.78	1 年以内	2.13	
合计		1,032,933,666.55		14.70	

(三) 长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
对子公司的投资	24,489,269,019.89	3,490,758,467.62	1,295,956,812.00	26,684,070,675.51
对合营企业投资				
对联营企业投资	14,645,162.22		1,874,157.22	12,771,005.00
小计	24,503,914,182.11	3,490,758,467.62	1,297,830,969.22	26,696,841,680.51
减：长期股权投资 减值准备				
合计	24,503,914,182.11	3,490,758,467.62	1,297,830,969.22	26,696,841,680.51

2. 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
			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	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
一、子公司										
文登张产风力发电有限公司	106,807,845.78	106,807,845.78								
巴彦双鸭山风力发电有限公司	99,000,000.00	99,000,000.00								106,807,845.78
双鸭山锦鑫山风力发电有限公司	100,087,553.77	100,087,553.77								99,000,000.00
双鸭山老平岗风力发电有限公司	100,172,081.26	100,172,081.26								100,087,553.77
双鸭山杨木岗风力发电有限公司	101,747,644.19	101,747,644.19								100,172,081.26
中广核额敏风力发电有限公司	151,240,000.00	151,240,000.00								101,747,644.19
中广核大北山（瓦房店）风力发电有限公司	92,060,000.00	92,060,000.00								151,240,000.00
中广核道达启东风力发电有限公司	12,000,000.00	12,000,000.00								92,060,000.00
中广核（科右前旗）风力发电有限公司	17,880,000.00	17,880,000.00								12,000,000.00
中广核淄博风力发电有限公司	85,906,020.00	85,906,020.00								17,880,000.00
义县中广核义北风力发电有限公司	253,048,000.00	253,048,000.00								85,906,020.00
中广核（福建）风力发电有限公司	300,530,000.00	150,530,000.00	150,000,000.00							253,048,000.00
中广核（右玉）风力发电有限公司	223,002,000.00	223,002,000.00								300,530,000.00
中广核招远张星风力发电有限公司	84,471,260.00	84,471,260.00								223,002,000.00
										84,471,260.00

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
			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	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他
中广核新兴风力发电有限公司	68,020,000.00	68,020,000.00								68,020,000.00
中广核罗定风力发电有限公司	70,000,000.00	70,000,000.00								70,000,000.00
密山临河风力发电有限公司	132,871,515.34	99,000,000.00	33,871,515.34							132,871,515.34
密山潘家店风力发电有限公司	134,280,756.94	99,000,000.00	35,280,756.94							134,280,756.94
中广核楚雄大姚风力发电有限公司	157,930,000.00	157,930,000.00								157,930,000.00
中广核玉溪华宁风力发电有限公司	81,500,000.00	81,500,000.00								81,500,000.00
中广核电白风力发电有限公司	77,700,000.00	77,700,000.00								77,700,000.00
中广核钟山风力发电有限公司	115,500,000.00	50,500,000.00	65,000,000.00							115,500,000.00
中广核（安溪）风力发电有限公司	80,560,000.00	80,560,000.00								80,560,000.00
中广核彭泽泉山风力发电有限公司	74,450,000.00	74,450,000.00								74,450,000.00
中广核孟县风力发电有限公司	309,806,000.00	234,766,000.00	75,040,000.00							309,806,000.00
陕西靖边盛高新能源有限责任公司	70,000,000.00	70,000,000.00								70,000,000.00
中广核古交风力发电有限公司	77,140,000.00	77,140,000.00								77,140,000.00
中广核若羌风力发电有限公司	500,000.00	500,000.00								500,000.00
中电装备登电登封市风电有限责任公司	53,400,000.00	53,400,000.00								53,400,000.00
中广核木垒风力发电有限公司	500,000.00	500,000.00								500,000.00
中广核彭泽浩山风力发电有限公司	83,740,000.00	70,500,000.00	13,240,000.00							83,740,000.00

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
			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	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他
中广核射阳特庸风力发电有限公司	76,234,000.00	76,234,000.00								76,234,000.00
中广核湖口文桥风力发电有限公司	101,450,000.00	101,450,000.00								101,450,000.00
海宁中广核风力发电有限公司	77,350,000.00	77,350,000.00								77,350,000.00
中广核(浙江余杭)风力发电有限公司	2,100,000.00	2,100,000.00								2,100,000.00
吉林中广核风力发电有限公司	148,988,375.00	148,988,375.00								148,988,375.00
甘肃中广核风力发电有限公司	82,718,474.40	82,718,474.40								82,718,474.40
内蒙古中广核风力发电有限公司	205,345,283.29	205,345,283.29								205,345,283.29
大安中广核风力发电有限公司(本部)	486,176,691.33	486,176,691.33								486,176,691.33
四平中广核风力发电有限公司	182,482,000.00	182,482,000.00								182,482,000.00
吉林市广核风力发电有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00								2,000,000.00
黑龙江北方风力发电有限公司	219,692,139.20	219,692,139.20								219,692,139.20
中广核(察北)风力发电有限公司	70,263,200.00	70,263,200.00								70,263,200.00
新疆吉木乃中广核风力发电有限公司	221,389,701.83	221,389,701.83								221,389,701.83
新疆达坂城中广核风力发电有限公司	68,216,000.00	68,216,000.00								68,216,000.00
白鹳(大连)新能源投资有限公司	18,005,262.11	482,186,422.11		464,181,160.00						18,005,262.11
大连长兴岛中广核风力发电有限公司	243,835,987.35	279,755,460.64	191,438,786.71	227,358,260.00						243,835,987.35
宁安老爷岭风力发电有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00								100,000,000.00

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
			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	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他
中广核(尚义)风力发电有限公司		153,147,392.00		153,147,392.00						
内蒙古金杰科技股份有限公司	84,837,533.09	84,837,533.09								84,837,533.09
中广核哈密风力发电有限公司	415,410,000.00	415,410,000.00								415,410,000.00
中广核托克逊风力发电有限公司	154,380,000.00	154,380,000.00								154,380,000.00
中广核楚雄牟定风力发电有限公司	434,860,000.00	434,860,000.00								434,860,000.00
中广核游江岱山海上风力发电有限公司	410,000,000.00	150,000,000.00	260,000,000.00							410,000,000.00
中广核玉溪溪通海风力发电有限公司	80,650,000.00	80,650,000.00								80,650,000.00
中广核绵阳梓潼风力发电有限公司	53,120,000.00	53,120,000.00								53,120,000.00
中广核泸州古蔺风力发电有限公司		20,500,000.00	30,000,000.00	50,500,000.00						
中广核贵州都匀风力发电有限公司	229,330,000.00	229,330,000.00								229,330,000.00
中广核贵州桐梓风力发电有限公司	106,732,100.00	106,732,100.00								106,732,100.00
中广核高要风力发电有限公司	50,660,000.00	35,500,000.00	15,160,000.00							50,660,000.00
中广核蕉岭风力发电有限公司	500,000.00	500,000.00								500,000.00
中广核英德风力发电有限公司	500,000.00	500,000.00								500,000.00
中广核阳江海上风力发电有限公司	683,198,432.00	170,500,000.00	512,698,432.00							683,198,432.00
中广核攀枝花米易风力发电有限公司	500,000.00	500,000.00								500,000.00
中广核(剑阁)风力发电有限公司		50,500,000.00		140,740,000.00						

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动							年末余额	减值准备年末余额
			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	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他	
中广核桃江风力发电有限公司	119,760,000.00	119,760,000.00									
中广核绩溪风力发电有限公司	500,000.00	500,000.00									
中广核阳曲县风力发电有限公司	156,370,000.00	156,370,000.00									
中广核（浙江衢江）风力发电有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00									
中广核安吉风力发电有限公司	500,000.00	500,000.00									
遂川大唐汉业新能源有限公司	77,437,500.00	77,187,500.00	250,000.00								
中广核湖北大悟风力发电有限公司	499,460,000.00	499,460,000.00									
中广核湖北利川风力发电有限公司		207,030,000.00		207,030,000.00							
中广核沽源黄盖淖风力发电有限公司	303,986,400.00	303,986,400.00									
中广核平陆风力发电有限公司	210,160,000.00	168,600,000.00	41,560,000.00								
中广核张家口察北风力发电有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00									
中广核宁夏中宁风力发电有限公司	80,210,000.00	80,210,000.00									
中广核龙江风力发电有限公司	122,604,580.00	122,604,580.00									
中广核普洱澜沧风力发电有限公司	92,700,000.00	92,700,000.00									
中广核盖州风力发电有限公司	90,800,000.00	90,800,000.00									
锡林浩特市晨辉风电有限公司	89,650,000.00	89,650,000.00									
中广核淄博淄川风力发电有限公司	87,140,000.00	87,140,000.00									

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
			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	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他
中广核如东海上风力发电有限公司	588,426,746.07	525,000,000.00	63,426,746.07							588,426,746.07
中广核射阳洋马风力发电有限公司	85,340,000.00	85,340,000.00								85,340,000.00
中广核（平和）风力发电有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00								30,000,000.00
苏尼特右旗中广核朱日和风力发电有限公司	64,500,000.00	64,500,000.00								64,500,000.00
中广核贵州贵定风力发电有限公司	250,510,000.00	250,510,000.00								250,510,000.00
中广核贵州麻江风力发电有限公司	56,720,000.00	56,720,000.00								56,720,000.00
汝州天汇风电有限公司	152,642,000.00	134,812,000.00	17,830,000.00							152,642,000.00
中广核湖北阳新风力发电有限公司	59,010,000.00	59,010,000.00								59,010,000.00
中广核（枣庄）风力发电有限公司	390,000,000.00	390,000,000.00								390,000,000.00
中广核（庆云）风力发电有限公司	78,950,000.00	78,950,000.00								78,950,000.00
中广核德庆风力发电有限公司	140,000,000.00	120,000,000.00	20,000,000.00							140,000,000.00
黑龙江东方风力发电有限公司	467,038,823.78	467,038,823.78								467,038,823.78
江阴远景风电场管理有限公司	158,250,000.00	158,250,000.00								158,250,000.00
莫顿风电(控股)有限公司(本部)	90,210,830.40	90,210,830.40								90,210,830.40
中广核风力发电有限公司（本部）	5,549,985,856.93	5,549,985,856.93								5,549,985,856.93
中广核伊吾风力发电有限公司	69,180,000.00	69,180,000.00								69,180,000.00

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
			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	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他
中广核阿勒泰风力发电有限公司	70,664,000.00	70,664,000.00								70,664,000.00
辽宁国力新能源有限公司	82,500,000.00	82,500,000.00								82,500,000.00
中广核高州风力发电有限公司	110,100,000.00	110,100,000.00								110,100,000.00
中广核玉溪元江风力发电有限公司	267,040,000.00	267,040,000.00								267,040,000.00
中广核曲靖宣威风力发电有限公司	83,430,000.00	83,430,000.00								83,430,000.00
中广核北能商都风电有限公司	88,840,000.00	88,840,000.00								88,840,000.00
中广核青海冷湖风力发电有限公司	143,850,000.00	117,850,000.00	26,000,000.00							143,850,000.00
安达中广核新能源有限公司	16,680,000.00	16,680,000.00								16,680,000.00
中广核湖北广水风力发电有限公司	160,706,000.00	160,706,000.00								160,706,000.00
中广核兴业风力发电有限公司	216,200,000.00	190,500,000.00	25,700,000.00							216,200,000.00
中广核大悟阳平风力发电有限公司	570,510,000.00	466,960,000.00	103,550,000.00							570,510,000.00
中广核全椒风力发电有限公司	155,110,000.00	155,110,000.00								155,110,000.00
中广核贵州龙里风力发电有限公司	570,580,000.00	570,580,000.00								570,580,000.00
江阴远景汇通能源有限公司（本部）	232,150,000.00	156,980,000.00	75,170,000.00							232,150,000.00
中广核湖南佳阳风力发电有限公司	160,870,000.00	160,870,000.00								160,870,000.00
中广核芮城风力发电有限公司	110,190,000.00	110,190,000.00								110,190,000.00
中广核（浙江三门）风力发电有限公司	100,960,000.00	100,960,000.00								100,960,000.00

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
			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	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他
中广核西双版纳勐海风力发电有限公司	118,710,000.00	118,710,000.00								118,710,000.00
中广核(南安) 风力发电有限公司	79,430,000.00	79,430,000.00								79,430,000.00
中广核安丘风力发电有限公司	172,663,150.56	129,707,175.00	42,955,975.56							172,663,150.56
龙江杏山风力发电有限公司	73,400,000.00	73,400,000.00								73,400,000.00
北票中广核长皋风力发电有限公司	116,617,500.00	116,617,500.00								116,617,500.00
中广核石楼风力发电有限公司	155,660,000.00	104,640,000.00	51,020,000.00							155,660,000.00
大庆银浪风力发电有限公司	164,217,400.00	164,217,400.00								164,217,400.00
中广核贵州开阳风力发电有限公司	50,500,000.00	50,500,000.00								50,500,000.00
中广核射阳黄沙港风力发电有限公司	70,500,000.00	40,500,000.00	30,000,000.00							70,500,000.00
中广核登电登封风力发电有限公司	325,000.00	325,000.00								325,000.00
中广核陕西潼关风力发电有限公司	116,970,000.00	116,970,000.00								116,970,000.00
江阴远景汇智能源有限公司(本部)	82,800,000.00	77,800,000.00	5,000,000.00							82,800,000.00
中广核(赣县) 高峰山风力发电有限公司		40,500,000.00	12,000,000.00	52,500,000.00						
中广核彭泽太平关风力发电有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00								1,000,000.00
济南卧虎山风力发电有限公司	57,000,000.00	57,000,000.00								57,000,000.00
中广核林州风力发电有限公司	74,750,000.00	74,750,000.00								74,750,000.00

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
			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	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他
中广核（广宁）新能源有限公司	15,500,000.00	500,000.00	15,000,000.00							15,500,000.00
中广核湖北通山风力发电有限公司	210,140,000.00	160,500,000.00	49,640,000.00							210,140,000.00
中广核贵州雷山风力发电有限公司	74,450,000.00	52,500,000.00	21,950,000.00							74,450,000.00
广东省可再生能源产业基金壹号（有限合伙）	1,000,000.00	1,000,000.00								1,000,000.00
中广核（政和）风力发电有限公司	70,000,000.00	40,000,000.00	30,000,000.00							70,000,000.00
中广核（山东）能源服务有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00								20,000,000.00
中广核（汝阳）新能源有限公司	74,980,000.00	40,000,000.00	34,980,000.00							74,980,000.00
中广核（屏南）风力发电有限公司	30,500,000.00	20,500,000.00	10,000,000.00							30,500,000.00
中广核南召县新能源有限公司	60,000,000.00	15,000,000.00	45,000,000.00							60,000,000.00
江苏辰丰电力有限公司（本部）	43,883,855.00	500,000.00	43,383,855.00							43,883,855.00
上海志节新能源科技有限公司	16,742,840.42	16,742,840.42								16,742,840.42
中广核创益风力发电（北京）有限公司（本部）	1,633,390,000.00	1,633,390,000.00								1,633,390,000.00
大柴旦全通畅新能源有限公司	132,000,000.00	132,000,000.00								132,000,000.00
上海炫合新能源科技有限公司	21,281,835.47	21,281,835.47								21,281,835.47
上海众沪新能源科技有限公司	1,403,600.00	1,403,600.00								1,403,600.00

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
			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	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
吉水县中广核新能源有限公司	36,000,000.00	500,000.00	35,500,000.00							36,000,000.00
中广核汕尾新能源有限公司	755,000.00	500,000.00	255,000.00							755,000.00
锡林郭勒盟融丰风电有限公司	81,474,500.00	55,184,500.00	26,290,000.00							81,474,500.00
中广核国新利川风力发电有限公司	349,000,000.00		349,000,000.00							349,000,000.00
中广核新能源（阳江阳东）有限公司	500,000.00		500,000.00							500,000.00
中广核新能源海上风电（汕尾）有限公司	417,100,000.00		417,100,000.00							417,100,000.00
中广核新能源（揭阳）有限公司	500,000.00		500,000.00							500,000.00
中广核新能源风电（陆丰）有限公司	500,000.00		500,000.00							500,000.00
鸿殿投资管理（上海）有限公司	100,000,000.00		100,000,000.00							100,000,000.00
中广核贵港港南风力发电有限公司	72,000,000.00		72,000,000.00							72,000,000.00
中广核新能源（惠州）有限公司	500,000.00		500,000.00							500,000.00
海西绿扬新能源有限公司（本部）	93,320,000.00		93,320,000.00							93,320,000.00
中广核（兴安盟）新能源有限公司			500,000.00	500,000.00						
中广核新能源（蓬莱市）有限公司	150,000,000.00		150,000,000.00							150,000,000.00
莱州蓝色海洋新能源有限公司	6,120,000.00		6,120,000.00							6,120,000.00
中广核创益兴安盟新能源有限公司	2,287,400.00		2,287,400.00							2,287,400.00

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
			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	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
二、联营企业										
广东东方盛世可再生能源产业基金管理有限公司	24,000,000.00	14,645,162.22			1,621,557.22	-252,600.00				12,771,005.00
合计	26,708,070,675.51	24,503,914,182.11	3,490,758,467.62	1,295,956,812.00	-1,621,557.22	-252,600.00				26,696,841,680.51

3. 重要联营企业的主要财务信息

项目	本年金额	上年金额
	广东东方盛世可再生能源产业基金管理有限公司	广东东方盛世可再生能源产业基金管理有限公司
流动资产	43,089,025.97	49,064,634.01
非流动资产	4,460,458.63	6,485,794.80
资产合计	47,549,484.60	55,550,428.81
流动负债	315,595.59	507,551.40
非流动负债		
负债合计	315,595.59	507,551.40
净资产	47,233,889.01	55,042,877.41
按持股比例计算的净资产份额	11,336,133.36	13,210,290.58
调整事项	1,434,871.64	1,434,871.64
对联营企业权益投资的账面价值	12,771,005.00	14,645,162.22
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	8,628.33	16,401.31
财务费用	-461,103.51	-305,427.59
所得税费用		
净利润	-6,754,295.70	-9,948,415.04
其他综合收益	-1,052,500.00	-1,861,228.61
综合收益总额	-7,806,795.70	-11,809,643.65
本期收到的来自联营企业的股利		

(四) 营业收入及成本 营业收入及成本

项目	本年金额		上年金额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务小计	107,565,415.59	68,306,774.19	65,332,072.87	28,933,770.00
其中：管理服务	71,424,236.43	68,306,774.19	28,933,770.00	28,933,770.00
技术支持			4,155,245.29	
代理服务	31,663,064.99		23,431,642.45	
培训	185,773.58			
其他	4,292,340.59		8,811,415.13	
合计	107,565,415.59	68,306,774.19	65,332,072.87	28,933,770.00

(五) 投资收益

产生投资收益的来源	本年金额	上年金额
成本法核算的长期股权投资收益	477,298,072.16	3,593,871,484.55
权益法核算的长期股权投资收益	-1,621,557.22	-2,618,135.02
处置长期股权投资产生的投资收益	18,795,708.00	65,865,805.00
委托贷款收益	2,244,750.00	
合计	496,716,972.94	3,657,119,154.53

(六) 母公司现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
1.将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	-8,632,957.50	3,183,974,398.30
加：资产减值准备		
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	8,437,997.23	4,903,242.40
无形资产摊销	6,704,149.50	3,805,208.16
长期待摊费用摊销	24,876,970.31	2,402,833.93
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”填列）		-140,343.97
固定资产报废损失（收益以“-”填列）	21,082.06	17,886.13
公允价值变动损益（收益以“-”填列）		
财务费用（收益以“-”填列）	407,395,362.15	534,276,513.11
投资损失（收益以“-”填列）	-496,716,972.94	-3,657,119,154.53
递延所得税资产的减少（增加以“-”填列）		
递延所得税负债的增加（减少以“-”填列）		
存货的减少（增加以“-”填列）		
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	-253,553,086.35	-3,617,696,668.63
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	838,854,756.99	3,095,745,946.33
其他		
经营活动产生的现金流量净额	527,387,301.45	-449,830,138.77
2.不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3.现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	1,665,666,521.86	60,050,010.23
减：现金的期初余额	60,050,010.23	447,569,637.00

项目	本年金额	上年金额
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	1,605,616,511.63	-387,519,626.77

十三、按照有关财务会计制度应披露的其他内容

无。

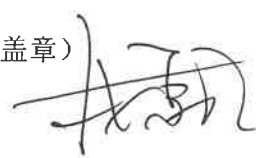
十四、财务报表的批准

本集团 2019 年度财务报表已经本公司董事会批准。



中广核风电有限公司
财务报表之批准及签发

本公司2019年度会计报表，已经相关负责人审核，并已经本公司管理层批准，同意正式签发并对外报送。

单位负责人：	(签字/盖章) 
主管财务（会计）工作负责人：	(签字/盖章) 
财务（会计）机构负责人：	(签字/盖章) 
企业名称：	(公章) 
批准日期：	二〇二〇年四月二十日



统一社会信用代码

91110101592354581W

营业执照

(副本)⁽³⁻¹⁾



(副本)⁽³⁻¹⁾



名称 信永中和会计师事务所(普通合伙)

类型 特殊普通合伙会计师事务所

负责人 李晓明, 张克, 叶韶卿

经营范围 审查企业会计报表, 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; 基本建设年度财务决算审计; 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。(企业依法自主选择经营项目, 开展经营活动; 依法须经批准的项目, 经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动; 不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

成立日期 2012年03月02日

合伙期限 2012年03月02日至 2042年03月01日

主要经营场所 北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层



此文件仅供登记使用
再次复印无效 2020 年 1 月 9 日

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

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

国家企业信用信息公示系统网址:

国家市场监督管理总局监制

证书序号: 0000186

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》。

北京市财政局
发证机关
二〇一八年四月二日

中华人民共和国财政部制



会计师事务所

执业证书

名称: 信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)



首席合伙人: 叶韶勋

主任会计师:

经营场所 北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层

组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 11010136

批准执业文号: 京财会许可[2011]0056号
批准执业日期: 2014年07月07日
此文件仅供当次使用
再次复印无效

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调入
Agree the holder to be transferred in

天职国际会计师事务所有限公司
Tianzhi International Accounting Firm Co., Ltd.
2012年10月10日
2012.10.10

同意调入
Agree the holder to be transferred in
天职国际会计师事务所有限公司
Tianzhi International Accounting Firm Co., Ltd.
2012年10月10日
2012.10.10

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调入
Agree the holder to be transferred in

天职国际会计师事务所有限公司
Tianzhi International Accounting Firm Co., Ltd.
2012年10月10日
2012.10.10

同意调入
Agree the holder to be transferred in

天职国际会计师事务所有限公司
Tianzhi International Accounting Firm Co., Ltd.
2012年10月10日
2012.10.10

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调入
Agree the holder to be transferred in

天职国际会计师事务所有限公司
Tianzhi International Accounting Firm Co., Ltd.
2012年12月12日
2012.12.12

同意调入
Agree the holder to be transferred in
天职国际会计师事务所有限公司
Tianzhi International Accounting Firm Co., Ltd.
2012年12月12日
2012.12.12

注意事项

1. 注册会计师执业，必须遵守职业道德规范。
2. 本证书仅供本人使用，不得转让、涂改。
3. 注册会计师在执业过程中，应当遵守法律法规，恪守职业道德，维护社会公众利益。
4. 注册会计师在执业过程中，应当保持独立性、客观性、公正性，不得提供虚假报告。
5. 注册会计师在执业过程中，应当遵守保密规定，不得泄露客户商业秘密。
6. 注册会计师在执业过程中，应当遵守执业准则，提高执业质量。
7. 注册会计师在执业过程中，应当遵守执业纪律，不得有不正当行为。
8. 注册会计师在执业过程中，应当遵守执业规范，维护行业声誉。
9. 注册会计师在执业过程中，应当遵守执业标准，保证执业水平。
10. 注册会计师在执业过程中，应当遵守执业要求，满足社会需求。

NOTES

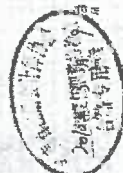
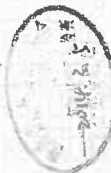
1. When practicing, the CPA shall follow the code of ethics.
2. This certificate shall be exclusively used by the holder. It shall not be transferred, altered or forged.
3. CPAs shall follow the laws and regulations, adhere to the code of ethics, and protect the public interest.
4. CPAs shall maintain independence, objectivity and impartiality when practicing, and shall not provide false reports.
5. CPAs shall follow the confidentiality provisions when practicing, and shall not disclose the client's trade secrets.
6. CPAs shall follow the professional standards when practicing, and shall improve the quality of their work.
7. CPAs shall follow the disciplinary rules when practicing, and shall not engage in improper conduct.
8. CPAs shall follow the professional norms when practicing, and shall maintain the reputation of the profession.
9. CPAs shall follow the professional standards when practicing, and shall ensure the level of their work.
10. CPAs shall follow the professional requirements when practicing, and shall meet the social demand.



姓名
Full name 丁景东
性别
Sex 男
出生日期
Date of birth 1969-09-04
工作单位
Working unit 天职国际会计师事务所有限公司
身份证号
Identity card No. 430104196909042658



年度检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

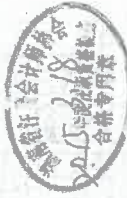


证书编号
No. of Certificate 430100100003

发证日期
Date of Issuance 1997 年 12 月 01 日

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.



注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调入
Agree the holder to be transferred in

同意调出
Agree the holder to be transferred from

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

同意调入
Agree the holder to be transferred in

同意调出
Agree the holder to be transferred from

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

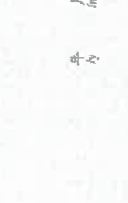
同意调入
Agree the holder to be transferred in

同意调出
Agree the holder to be transferred from

此文件仅供当次使用
再复印无效

年度检验合格
Annual Renewal Passed

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



注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调入
Agree the holder to be transferred in

同意调出
Agree the holder to be transferred from

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

同意调入
Agree the holder to be transferred in

同意调出
Agree the holder to be transferred from

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

同意调入
Agree the holder to be transferred in

同意调出
Agree the holder to be transferred from



姓名 陈春光
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1984-03-11
Date of birth
工作单位 德永中和会计师事务所
Working unit
身份证号码 430111198403111710
Identity card No.

年度检验合格
Annual Renewal Passed

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



证书编号
No. of Certificate

批准注册协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期
Date of Issuance

2011年1月21日

110001570417

湖南省注册会计师协会

2011年1月21日

2011年1月21日