

协鑫能源科技股份有限公司

2023 年半年度财务报告



2023 年 8 月 25 日

财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：协鑫能源科技股份有限公司

2023 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	3,868,708,924.72	3,769,372,860.22
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	125,665,344.19	160,143,437.98
应收账款	2,920,779,599.06	3,044,348,140.27
应收款项融资	42,770,726.67	23,209,304.73
预付款项	455,161,599.53	339,139,814.67
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	621,829,666.47	536,447,672.41
其中：应收利息		
应收股利	76,335,779.64	9,608,549.46
买入返售金融资产		
存货	451,238,761.20	400,859,738.47
合同资产	409,727.22	197,609.01
持有待售资产	181,040,479.48	
一年内到期的非流动资产	15,944,607.14	7,358,324.48
其他流动资产	531,326,484.07	487,125,649.04
流动资产合计	9,214,875,919.75	8,768,202,551.28
非流动资产：		

发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	128,482,287.11	119,604,556.71
长期股权投资	2,690,484,920.12	2,527,582,513.40
其他权益工具投资	139,900,000.00	9,900,000.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产	52,217,747.79	53,082,463.80
固定资产	9,604,220,452.52	12,116,992,478.04
在建工程	1,834,462,551.15	1,404,294,601.58
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,480,979,020.43	1,691,863,071.80
无形资产	1,695,808,779.69	1,790,431,920.14
开发支出	51,774,305.83	41,662,226.35
商誉	15,523,408.99	15,523,408.99
长期待摊费用	29,332,397.88	29,057,528.64
递延所得税资产	108,590,558.52	139,202,056.81
其他非流动资产	584,444,287.12	1,229,322,657.56
非流动资产合计	18,416,220,717.15	21,168,519,483.82
资产总计	27,631,096,636.90	29,936,722,035.10
流动负债：		
短期借款	2,548,916,158.13	2,474,568,800.34
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	40,542,602.30	61,991,098.25
应付账款	681,321,339.76	732,388,861.10
预收款项		
合同负债	112,554,012.07	102,067,798.20
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	115,989,235.25	244,373,145.02
应交税费	107,882,739.74	102,498,074.68
其他应付款	1,293,075,842.54	1,681,120,908.61
其中：应付利息		
应付股利	16,435,762.43	40,729,015.43
应付手续费及佣金		
应付分保账款		

持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,517,802,948.74	1,517,271,235.38
其他流动负债	56,353,577.38	105,785,361.90
流动负债合计	6,474,438,455.91	7,022,065,283.48
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	5,540,015,142.28	6,665,945,340.83
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,464,504,318.27	1,676,128,320.99
长期应付款	1,528,069,718.82	2,146,051,799.72
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	214,153,512.51	203,074,168.13
递延所得税负债	32,348,206.95	39,303,420.50
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,779,090,898.83	10,730,503,050.17
负债合计	15,253,529,354.74	17,752,568,333.65
所有者权益：		
股本	1,623,324,614.00	1,623,324,614.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,414,828,805.82	7,441,230,024.87
减：库存股	94,785,717.43	
其他综合收益	2,631,455.91	-543,372.06
专项储备	17,173,465.34	1,274,328.00
盈余公积	178,434,329.97	178,434,329.97
一般风险准备		
未分配利润	1,577,400,244.69	1,090,799,590.02
归属于母公司所有者权益合计	10,719,007,198.30	10,334,519,514.80
少数股东权益	1,658,560,083.86	1,849,634,186.65
所有者权益合计	12,377,567,282.16	12,184,153,701.45
负债和所有者权益总计	27,631,096,636.90	29,936,722,035.10

法定代表人：朱钰峰 主管会计工作负责人：生育新 会计机构负责人：卢文江

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	558,672,161.83	317,344,421.14
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		

应收账款	322,008,102.86	181,513,781.04
应收款项融资		
预付款项	118,236,380.86	60,188,548.36
其他应收款	3,052,438,339.29	3,039,532,005.39
其中：应收利息		
应收股利	1,035,000,000.00	1,035,000,000.00
存货	262,131,765.10	194,091,111.25
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	15,640,570.80	15,399,984.66
流动资产合计	4,329,127,320.74	3,808,069,851.84
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	8,349,924,839.26	7,594,597,760.42
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	1,142,523.86	1,062,534.72
在建工程	1,441,292.20	1,183,827.58
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	53,361,505.75	18,047,303.26
无形资产	2,211,147.78	752,110.99
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	715,408.87	
递延所得税资产		
其他非流动资产	194,985.60	831,177,702.89
非流动资产合计	8,408,991,703.32	8,446,821,239.86
资产总计	12,738,119,024.06	12,254,891,091.70
流动负债：		
短期借款	139,720,806.36	20,023,222.22
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	26,403,928.37	104,143,094.45
预收款项		
合同负债	8,178,800.00	12,123,893.80
应付职工薪酬	11,962,007.59	17,881,251.90

应交税费	241,506.72	133,053.29
其他应付款	1,598,394,629.14	852,721,670.93
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	464,708,204.84	169,242,969.93
其他流动负债		1,576,106.20
流动负债合计	2,249,609,883.02	1,177,845,262.72
非流动负债：		
长期借款	250,000,000.00	548,954,402.49
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	51,258,522.47	1,090,108.91
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	301,258,522.47	550,044,511.40
负债合计	2,550,868,405.49	1,727,889,774.12
所有者权益：		
股本	1,623,324,614.00	1,623,324,614.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,808,421,816.49	7,808,421,816.49
减：库存股	94,785,717.43	
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	178,434,329.97	178,434,329.97
未分配利润	671,855,575.54	916,820,557.12
所有者权益合计	10,187,250,618.57	10,527,001,317.58
负债和所有者权益总计	12,738,119,024.06	12,254,891,091.70

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入	5,626,668,108.77	5,029,711,331.34
其中：营业收入	5,626,668,108.77	5,029,711,331.34
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	5,384,009,855.85	4,878,237,130.01

其中：营业成本	4,625,321,048.43	4,140,755,563.74
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	36,169,702.76	32,803,677.29
销售费用	63,981,971.35	36,384,660.23
管理费用	333,944,908.76	229,660,919.77
研发费用	9,502,651.61	7,953,334.69
财务费用	315,089,572.94	430,678,974.29
其中：利息费用	317,199,394.91	430,633,163.68
利息收入	20,083,913.05	15,921,291.56
加：其他收益	92,895,404.82	33,380,199.50
投资收益（损失以“-”号填列）	554,816,039.41	262,658,715.02
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	48,312,193.67	-69,453,016.86
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-7,699,480.00
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	967,467.27	2,681,058.60
信用减值损失（损失以“-”号填列）	2,632,556.30	2,105,159.96
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	31,188,157.53	889,672.45
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	925,157,878.25	453,189,006.86
加：营业外收入	14,923,333.55	1,188,096.87
减：营业外支出	3,082,499.21	273,373.47
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	936,998,712.59	454,103,730.26
减：所得税费用	134,189,359.88	66,000,322.31
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	802,809,352.71	388,103,407.95
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	802,809,352.71	388,103,407.95
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	801,107,255.50	387,238,613.11

(净亏损以“-”号填列)		
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	1,702,097.21	864,794.84
六、其他综合收益的税后净额	3,171,150.87	-6,301,567.02
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	3,174,827.97	-6,316,772.07
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二)将重分类进损益的其他综合收益	3,174,827.97	-6,316,772.07
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	3,174,827.97	-6,316,772.07
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-3,677.10	15,205.05
七、综合收益总额	805,980,503.58	381,801,840.93
归属于母公司所有者的综合收益总额	804,282,083.47	380,921,841.04
归属于少数股东的综合收益总额	1,698,420.11	879,999.89
八、每股收益:		
(一)基本每股收益	0.4948	0.2603
(二)稀释每股收益	0.4948	0.2603

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

法定代表人：朱钰峰 主管会计工作负责人：生育新 会计机构负责人：卢文江

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	157,111,360.25	3,982,725.66
减：营业成本	150,704,291.55	3,919,008.85
税金及附加	473,508.75	3,597.10
销售费用		
管理费用	65,518,034.12	26,350,494.34
研发费用		
财务费用	29,703,049.45	27,607,440.90
其中：利息费用	31,182,048.03	30,583,879.91

利息收入	1,879,934.11	3,333,283.85
加：其他收益	50,266,604.84	120,173.13
投资收益（损失以“-”号填列）	100,994,690.48	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	14,927,078.84	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-216,974.49	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	61,756,797.21	-53,777,642.40
加：营业外收入	60,001.33	10,000.19
减：营业外支出		100,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	61,816,798.54	-53,867,642.21
减：所得税费用		0.00
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	61,816,798.54	-53,867,642.21
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	61,816,798.54	-53,867,642.21
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		

7.其他		
六、综合收益总额	61,816,798.54	-53,867,642.21
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	5,956,777,735.92	5,296,454,986.84
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	38,831,249.28	248,735,950.02
收到其他与经营活动有关的现金	432,351,159.12	98,364,704.86
经营活动现金流入小计	6,427,960,144.32	5,643,555,641.72
购买商品、接受劳务支付的现金	4,624,602,918.84	3,913,769,115.71
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	498,918,234.84	471,003,860.96
支付的各项税费	267,880,229.12	327,277,849.34
支付其他与经营活动有关的现金	344,837,701.64	284,251,312.75
经营活动现金流出小计	5,736,239,084.44	4,996,302,138.76
经营活动产生的现金流量净额	691,721,059.88	647,253,502.96
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	279,674,662.99	28,290,888.36
取得投资收益收到的现金	9,966,525.51	177,297,906.50
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	59,735,290.17	8,629,078.60
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	387,772,818.05	5,857,326.71
收到其他与投资活动有关的现金	714,532,367.61	95,518,899.49
投资活动现金流入小计	1,451,681,664.33	315,594,099.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	977,960,671.83	609,069,613.74
投资支付的现金	140,600,000.00	672,100,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		

支付其他与投资活动有关的现金		440,708,218.47
投资活动现金流出小计	1,118,560,671.83	1,721,877,832.21
投资活动产生的现金流量净额	333,120,992.50	-1,406,283,732.55
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	9,485,000.00	3,748,739,838.42
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	9,485,000.00	11,694,940.62
取得借款收到的现金	2,385,197,959.51	1,997,915,206.45
收到其他与筹资活动有关的现金	1,904,217,522.08	666,996,288.35
筹资活动现金流入小计	4,298,900,481.59	6,413,651,333.22
偿还债务支付的现金	1,871,716,071.09	1,891,987,035.16
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	541,303,165.91	580,640,317.06
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	8,668,994.97	39,627,116.65
支付其他与筹资活动有关的现金	2,907,856,698.54	1,100,042,632.52
筹资活动现金流出小计	5,320,875,935.54	3,572,669,984.74
筹资活动产生的现金流量净额	-1,021,975,453.95	2,840,981,348.48
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,182,320.30	391,137.25
五、现金及现金等价物净增加额	4,048,918.73	2,082,342,256.14
加：期初现金及现金等价物余额	3,296,876,500.22	2,468,907,454.23
六、期末现金及现金等价物余额	3,300,925,418.95	4,551,249,710.37

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	38,756,384.50	12,792,600.00
收到的税费返还	282,601.13	124,191.08
收到其他与经营活动有关的现金	202,679,335.44	61,558.48
经营活动现金流入小计	241,718,321.07	12,978,349.56
购买商品、接受劳务支付的现金	367,112,416.52	23,129,454.42
支付给职工以及为职工支付的现金	24,756,946.42	39,991,760.07
支付的各项税费	555,968.91	938,932.40
支付其他与经营活动有关的现金	52,369,528.58	18,813,698.50
经营活动现金流出小计	444,794,860.43	82,873,845.39
经营活动产生的现金流量净额	-203,076,539.36	-69,895,495.83
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	674,287,793.36	
投资活动现金流入小计	674,287,793.36	0.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	20,117,213.35	1,369,176.04
投资支付的现金	30,000,000.00	375,210,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	50,117,213.35	376,579,176.04

投资活动产生的现金流量净额	624,170,580.01	-376,579,176.04
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		3,737,044,897.80
取得借款收到的现金	139,613,272.26	
收到其他与筹资活动有关的现金	1,425,800,000.00	3,579,215,097.34
筹资活动现金流入小计	1,565,413,272.26	7,316,259,995.14
偿还债务支付的现金	20,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	337,332,082.53	339,145,378.40
支付其他与筹资活动有关的现金	1,586,795,896.35	5,970,028,938.21
筹资活动现金流出小计	1,944,127,978.88	6,309,174,316.61
筹资活动产生的现金流量净额	-378,714,706.62	1,007,085,678.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	42,379,334.03	560,611,006.66
加：期初现金及现金等价物余额	316,044,997.74	20,991,989.05
六、期末现金及现金等价物余额	358,424,331.77	581,602,995.71

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度														少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计			
优 先 股	永 续 债	其 他														
一、上年期末余额	1,623,324,614.00				7,441,230,024.87		-543,372,060	1,274,328.00	178,434,329.97		1,090,799,590.02		10,334,519,514.80	1,849,634,186.65	12,184,153,701.45	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	1,623,324,614.00				7,441,230,024.87		-543,372,060	1,274,328.00	178,434,329.97		1,090,799,590.02		10,334,519,514.80	1,849,634,186.65	12,184,153,701.45	
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填					-26,401,219.0	94,785,717.43	3,174,827.97	15,899,137.4			486,600,654.67		384,487,683.50	-191,074,102.	193,413,580.71	

列)					5								79		
(一) 综合收益总额							3,174,827.97				801,107,255.50		804,282,083.47	1,702,097.21	805,984,180.68
(二) 所有者投入和减少资本					-26,401,219.05						-7,724,820.71		-34,126,039.76	185,583,653.11	219,709,692.87
1. 所有者投入的普通股														13,021,982.95	13,021,982.95
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					-26,401,219.05						-7,724,820.71		-34,126,039.76	198,605,636.06	232,731,675.82
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转						94,785,717.43									
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															

一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	1,352,461,312.00			3,930,408,008.72		1,557,615.03		85,937,563.60		850,944,575.70		6,221,309,075.05	1,898,476,128.42	8,119,785,203.47
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	270,863,302.00			3,448,581,676.41		-6,316,772.07		0.00		50,644,563.30		3,763,772,769.64	-26,541,809.41	3,737,230,960.23
（一）综合收益总额						-6,316,772.07				387,238,613.11		380,921,841.04	879,999.89	381,801,840.93
（二）所有者投入和减少资本	270,863,302.00			3,448,581,676.41						-11,929,127.01		3,707,515,851.40	23,311,964.51	3,730,827,815.91
1. 所有者投入的普通股	270,863,302.00			3,449,841,550.55						0.00		3,720,704,852.55	11,382,837.50	3,732,087,690.05
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				-1,259,874.14						-11,929,127.01		-13,189,001.55	11,929,127.01	-1,259,874.14
（三）利润分配										-324,664,922.80		-324,664,922.80	50,733,773.81	-375,398,696.61
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-324,664,922.80		-324,664,922.80	50,733,773.81	-375,398,696.61
4. 其他														
（四）所有者权益内部														

初余额	324,614.00				421,816.49				34,329.97	20,557.12		7,001,317.58
三、本期增减变动金额 (减少以“一”号填列)					94,785,717.43					-244,964.981.58		-339,750.699.01
(一) 综合收益总额										61,816,798.54		61,816,798.54
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										-306,781.780.12		-306,781.780.12
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-306,781.780.12		-306,781.780.12
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转												

留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他						94,78 5,717. 43						- 94,78 5,717. 43
四、本期期末余额	1,623, 324,6 14.00				7,808, 421,8 16.49	94,78 5,717. 43			178,4 34,32 9.97	671,8 55,57 5.54		10,18 7,250, 618.5 7

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,352, 461,3 12.00				4,358, 580,2 65.94				85,93 7,563. 60	409,0 14,58 2.63		6,205, 993,7 24.17
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	1,352, 461,3 12.00				4,358, 580,2 65.94				85,93 7,563. 60	409,0 14,58 2.63		6,205, 993,7 24.17
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	270,8 63,30 2.00				3,449, 841,5 50.55					- 378,5 32,56 5.01		3,342, 172,2 87.54
(一) 综合收益总额										- 53,86 7,642. 21		- 53,86 7,642. 21
(二) 所有者投入和减少资本	270,8 63,30 2.00				3,449, 841,5 50.55							3,720, 704,8 52.55
1. 所有者投入的普通股	270,8 63,30 2.00				3,449, 841,5 50.55							3,720, 704,8 52.55
2. 其他权												

益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配									-		-	
									324,6		324,6	
									64,92		64,92	
									2.80		2.80	
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配									-		-	
									324,6		324,6	
									64,92		64,92	
									2.80		2.80	
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	1,623,324,614.00				7,808,421,816.49				85,937,563.60	30,482,017.62	9,548,166,011.71	

三、公司基本情况

(一) 公司注册地、组织形式和总部地址

协鑫能源科技股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”），原名江苏霞客环保色纺股份有限公司（以下简称“原霞客环保”），于 2000 年 12 月经江苏省人民政府批准，由江阴霞客色纺有限公司整体变更设立的股份有限公司。公司于 2004 年 7 月在深圳市证券交易所上市，现持有统一社会信用代码为 91320200142294446F 的营业执照。

2018 年 12 月 17 日，原霞客环保召开的 2018 年度第二次临时股东大会审议通过了《关于公司本次交易符合相关法律法规的议案》、《关于公司本次重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易方案的议案》、《关于〈江苏霞客环保色纺股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》、《关于确认公司本次交易中相关审计报告与资产评估报告的议案》等相关议案，公司开展了重大资产重组。

2019 年 5 月 8 日，原霞客环保收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准江苏霞客环保色纺股份有限公司向上海其辰投资管理有限公司等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2019]834 号）。2019 年 5 月 27 日，原霞客环保与交易对方签署《标的资产交割确认书》，标的公司协鑫智慧能源出具了新的《股东名册》；同日，原霞客环保与上海其辰签署《置出资产交割确认书》，双方一致同意自置出资产交割日 2019 年 5 月 27 日起，原霞客环保对置出资产的交付义务即视为履行完毕。2019 年 5 月 29 日，原霞客环保在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理了 951,757,487 股新增股份的登记手续，并于 2019 年 6 月 18 日完成新增股份上市。2019 年 6 月 20 日，原霞客环保完成工商变更，正式更名为“协鑫能源科技股份有限公司”。2019 年 6 月 26 日，经深圳证券交易所核准，公司变更证券简称为“协鑫能科”。

根据公司 2021 年 6 月 10 日召开的第七届董事会第三十五次会议、2021 年 6 月 30 日召开的 2021 年第四次临时股东大会、2021 年 7 月 12 日召开的第七届董事会第三十七次会议的决议规定，并经中国证券监督管理委员会《关于核准协鑫能源科技股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2021]3732 号）核准，公司向 14 名特定投资者非公开发行普通股（A 股）270,863,302 股，募集资金总额人民币 3,764,999,897.80 元。本次非公开发行新增股份于 2022 年 3 月 16 日在深圳证券交易所上市，并于 2022 年 5 月 9 日完成工商变更登记。

截止 2023 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 162,332.46 万股，注册资本为 162,332.46 万元，注册地址：江苏省江阴市海港路 18-1 号 202 室，总部地址：江苏省苏州工业园区新庆路 28 号，母公司为天津其辰投资管理有限公司，本公司的最终实际控制人为朱共山先生。

（二）公司业务性质和主要经营活动

本公司属电力、热力生产和供应行业，主要产品和服务为清洁能源发电、热电联产、数字能源业务及综合能源服务。

本公司本期纳入合并范围的子公司共 464 户，详见附注“九、在其他主体中的权益”。本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 153 户，减少 11 户，合并范围变更主体的具体信息详见本附注“八、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

无

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

2. 同一控股下的企业合并

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

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

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

3.非同一控股下的企业合并

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

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

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

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

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

4.为合并发生的相关费用

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

6、合并财务报表的编制方法

1. 合并范围

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

2. 合并程序

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

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

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

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

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

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

（1）增加子公司或业务

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

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

一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

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

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

（2）处置子公司或业务

1) 一般处理方法

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

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

2) 分步处置子公司

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

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

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

（3）购买子公司少数股权

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

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1.合营安排的分类

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

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

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

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

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

合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

8、现金及现金等价物的确定标准

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

9、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

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

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

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

2. 外币财务报表的折算

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

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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

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

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

1.金融资产的分类、确认和计量

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

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

(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

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

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

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

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

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

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

(2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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

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

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

(3) 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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

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

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

（4）分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件、亦不指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

（5）指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

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

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

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

2.金融负债的分类、确认和计量

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

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

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

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

1) 能够消除或显著减少会计错配。

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

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

(2) 其他金融负债

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

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

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

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

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

3. 金融资产和金融负债的终止确认

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

1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止。

2) 该金融资产已转移，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

(2) 金融负债终止确认条件

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

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

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

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

(2) 保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

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

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

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

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

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

1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

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

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

1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值。

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

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

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

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

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

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

6. 金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、租赁应收款、合同资产以及因金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成金融负债的财务担保合同以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

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

本公司对由收入准则规范的交易形成的全部合同资产和应收票据及应收账款, 以及由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款/应收融资租赁款/应收经营租赁款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

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

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

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

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

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

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

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

(1) 信用风险显著增加

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

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

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

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

(2) 已发生信用减值的金融资产

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；

- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

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

(3) 预期信用损失的确定

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

本公司以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括：关联方及获得收款保证的组合、账龄组合等等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 1) 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 2) 对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 3) 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 4) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

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

(4) 减记金融资产

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

7. 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- (1) 本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- (2) 本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

11、应收票据

本公司对 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10.金融工具减值。

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

组合名称	确定组合的依据	计提方法
银行承兑汇票	出票人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预期计量预期信用损失
商业承兑汇票	出票人历史上未发生票据违约，信用损失风险较低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力较强	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预期计量预期信用损失

12、应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10.金融工具减值。

本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的应收账款单独确定其信用损失。

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

组合名称	确定组合的依据	计提方法
无风险组合	所有关联方客户；以及已获得收款保证，认定无信用风险的应收款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预期计量预期信用损失
账龄组合	除单独确定其信用损失和上述组合之外的应收款项。相同账龄的应收款项具有类似的信用风险特征。	按账龄与整个存续期预期信用损失率对照表计提

13、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10.金融工具减值。

本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的其他应收款单独确定其信用损失。

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

15、存货

1. 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括在途物资、原材料、库存燃料、库存商品、周转材料等。

2. 存货的计价方法

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

3. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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

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

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

4. 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

采用一次转销法。

16、合同资产

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

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10.金融工具减值。

17、持有待售资产

1. 划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

(1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

(2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议，且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

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

2. 持有待售核算方法

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

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

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

18、长期应收款

本公司对长期应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10.金融工具减值。

本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的长期应收款单独确定其信用损失。

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

19、长期股权投资

1. 初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

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

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

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

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

(1) 成本法

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

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

(2) 权益法

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

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

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

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

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

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

3. 长期股权投资核算方法的转换

(1) 公允价值计量转权益法核算

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

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

(2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

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

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

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

(3) 权益法核算转公允价值计量

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

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

(4) 成本法转权益法

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

(5) 成本法转公允价值计量

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

4. 长期股权投资的处置

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

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

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

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

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

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

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

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

5. 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：

(1) 在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；(2) 参与被投资单位财务和经营政策制定过程；(3) 与被投资单位之间发生重要交易；(4) 向被投资单位派出管理人员；(5) 向被投资单位提供关键技术资料。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	35	10.00	2.57

21、固定资产

(1) 确认条件

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

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

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-35 年	10%	2.57%-4.50%
专用设备	年限平均法	5-20 年	10%	4.50%-18.00%
运输设备	年限平均法	5 年	10%	18.00%
通用设备	年限平均法	5 年	10%	18.00%

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

22、在建工程

1. 在建工程初始计量

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

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

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

23、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

(2) 借款费用已经发生；

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

2. 借款费用资本化期间

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

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

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

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

3. 暂停资本化期间

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

4. 借款费用资本化金额的计算方法

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

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

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

24、使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

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

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

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

25、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1. 无形资产的初始计量

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

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

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

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

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

2.无形资产的后续计量

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

(1) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50 年	土地使用权证期限
软件	5 年	预期带来经济利益的期限
供热经营权	持有该经营权之公司的经营年限	公司的经营年限
专利权	5 年	专利权有效年限
地热开发权	30 年	地热开发权授予年限
海域经营权	50 年	不动产权证期限
特许经营权	28 年	特许经营权授予年限

每期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

经复核，本期期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2) 使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对于使用寿命不确定的无形资产，在持有期间内不摊销，每期末对无形资产的寿命进行复核。如果期末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间继续进行减值测试。

本公司无使用寿命不确定的无形资产。

(2) 内部研究开发支出会计政策

1.划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

2.开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

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

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

26、长期资产减值

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

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

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

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

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

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

27、长期待摊费用

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

28、合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

29、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

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

本公司的离职后福利计划全部为设定提存计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等。在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。本公司按照国家规定的标准定期缴付上述款项后，不再有其他的支付义务。

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

30、租赁负债

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

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

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

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

31、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

收入确认和计量所采用的会计政策

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- (1) 电力销售业务
- (2) 热力销售业务
- (3) 设备销售业务
- (4) 服务业务

1. 收入确认的一般原则

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

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

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

2. 收入确认的具体方法

- (1) 电力销售业务

本公司电力销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在电力上网并由客户接受、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

(2) 热力销售业务

本公司热力销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在公司将产品通过管网运送至约定交货地点并由客户接受、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认。

(3) 设备销售业务

本公司设备销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在公司将产品运送至约定交货地点并由客户验收、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认。

(4) 服务业务

本公司的服务业务主要包括能源服务、换电服务、技术服务、咨询服务等。对于在合同约定的期间内提供服务业务，因其连续性的特点属于在某一时段内履行的履约义务，本公司于合同约定的服务期内按照履约进度确认收入；对于项目周期较短或没有明确服务履约进度的服务业务属于在某一时点履行的履约义务，本公司于服务项目完成并经客户确认后确认收入。

3. 特定交易的收入处理原则

(1) 向客户授予知识产权许可的合同

评估该知识产权许可是否构成单项履约义务，构成单项履约义务的，则进一步确定其是在某一时段内履行还是在某一时点履行。向客户授予知识产权许可，并约定按客户实际销售或使用情况收取特许权使用费的，则在下列两项孰晚的时点确认收入：客户后续销售或使用行为实际发生；公司履行相关履约义务。

(2) 向客户收取无需退回的初始费的合同

在合同开始（或接近合同开始）日向客户收取的无需退回的初始费应当计入交易价格。公司经评估，该初始费与向客户转让已承诺的商品相关，并且该商品构成单项履约义务的，则在转让该商品时，按照分摊至该商品的交易价格确认收入；该初始费与向客户转让已承诺的商品相关，但该商品不构成单项履约义务的，则在包含该商品的单项履约义务履行时，按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入；该初始费与向客户转让已承诺的商品不相关的，该初始费则作为未来将转让商品的预收款，在未来转让该商品时确认为收入。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

32、政府补助

1. 类型

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

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

2. 政府补助的确认

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

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

3. 会计处理方法

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

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

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

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

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

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

33、递延所得税资产/递延所得税负债

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

1. 确认递延所得税资产的依据

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

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

2. 确认递延所得税负债的依据

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

（1）商誉的初始确认所形成的暂时性差异；

（2）非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；

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

34、租赁

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

1. 租赁合同的分拆

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

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

2. 租赁合同的合并

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

- （1）该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。
- （2）该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。
- （3）该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

3. 本公司作为承租人的会计处理

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

(1) 短期租赁和低价值资产租赁

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

本公司对以下短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

本公司对除上述以外的短期租赁和低价值资产租赁确认使用权资产和租赁负债。

(2) 使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注、注释（二十三）和（二十九）。

4. 本公司作为出租人的会计处理

(1) 租赁的分类

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

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

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

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

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

(2) 对融资租赁的会计处理

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

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

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

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

(3) 对经营租赁的会计处理

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

5. 售后租回交易

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者出租人未按市场价格收取租金，本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预付租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为出租人向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按照公允价值调整相关销售利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按照资产购买进行相应会计处理，并根据租赁准则对资产出租进行会计处理。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者本公司未按市场价格收取租金，本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预收租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为本公司向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按市场价格调整租金收入。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司确认一项与转让收入等额的金融资产。

35、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
本公司自 2023 年 1 月 1 日起执行财政部 2022 年发布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始	不适用	(1)

确认豁免的会计处理”。		
-------------	--	--

会计政策变更说明：

(1) 执行企业会计准则解释第 16 号对本公司的影响

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），解释 16 号“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行。本公司于本年度施行该事项相关的会计处理。

对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）因适用解释 16 号单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，本公司按照解释 16 号和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）留存收益及其他相关财务报表项目。

执行解释 16 号对本公司财务报表无影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2023 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	境内销售（含电力销售），提供加工、修理修配劳务；提供有形动产租赁服务；热力销售、提供不动产租赁服务，销售不动产，转让土地使用权；其他应税销售服务行为	13%、9%、6%
城市维护建设税	实缴流转税税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%、9%
环境保护税	应税大气污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定；应税水污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定；应税固体废物按照固体废物的排放量确定；应税噪声按照超过国家规定标准的分贝数确定	污染当量数乘以具体适用税额

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
--------	-------

2、税收优惠

1. 根据财政部、海关总署和国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）和财政部、税务总局和国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号）有关规定，子公司锡林郭勒国泰风力发电有限公司在2030年12月31日前享受所得税减按15%的税率征收企业所得税的税收优惠政策。

2. 根据财政部、税务总局和国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号）和广西壮族自治区《促进中国（广西）自由贸易试验区高质量发展的支持政策》（桂政发[2019]53号）有关规定，子公司广西协鑫中马分布式能源有限公司自2021年1月1日至2025年12月31日减按9%征收企业所得税；2026年1月1日至2030年12月31日减按15%征收企业所得税。

3. 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条有关规定，下列子公司企业所得税享有自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起“三免三减半”的优惠政策：

子公司名称
阜宁协鑫再生能源发电有限公司
永城协鑫再生能源发电有限公司
徐州鑫盛润环保能源有限公司
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司
兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司
雷山县天雷风电有限公司
辽宁聚鑫风力发电有限公司
来安县协鑫智慧风力发电有限公司
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司
泗洪协鑫智慧风力发电有限公司
睢宁官山众鑫风力发电有限公司
凤台协鑫智慧风力发电有限公司

4. 子公司苏州智电节能科技有限公司于2020年12月2日取得《高新技术企业证书》，证书编号为GR202032002459，有效期三年。证书有效期内减按15%税率征收企业所得税。

5. 根据财政部、国家税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019]13号）和财政部、税务总局《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财税[2021]12号）以及财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财税[2022]13号）有关规定，下列子公司认定为小微企业，自2021年1月1日至2022年12月31日，应纳税所得额不超过100万元的部分，减按12.5%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳

企业所得税：自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税：

子公司名称
苏州蓝天燃机技术服务有限公司
东莞协鑫鸿发分布式能源有限公司
江苏协鑫碳资产服务有限公司
协鑫港华能源科技（苏州）有限公司
无锡国鑫售电有限公司
桐乡市乌镇协鑫热力有限公司
江苏协鑫电港能源科技有限公司
泰州协鑫微电网科技有限公司
宁波梅山保税港区巽能能源有限公司
新疆协鑫产业园投资开发有限公司
协鑫能科投资管理（无锡）有限责任公司
中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司
湖州泛能科技发展有限公司
湖州协鑫新能源科技发展有限公司
中山德丰源投资有限公司
苏州协鑫智慧财务咨询有限公司
北京协鑫售电有限公司
中和能源在线电子商务（苏州工业园区）有限公司

6. 根据财政部、国家税务总局《关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]47 号）有关规定，子公司宝应协鑫生物质发电有限公司和连云港协鑫生物质发电有限公司以农作物秸秆及壳皮（包括粮食作物秸秆、农业经济作物秸秆、粮食壳皮、玉米芯）为主要原材料，生产电力、热力等符合国家或行业相关标准的产品取得的收入，在计算应纳税所得额时，减按 90% 计入当年收入总额。

7. 根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号）有关规定下列子公司享受增值税即征即退 50% 的政策：

子公司名称
锡林郭勒国泰风力发电有限公司
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司
兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司
雷山县天雷风电有限公司
辽宁聚鑫风力发电有限公司
来安县协鑫智慧风力发电有限公司
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司

泗洪协鑫智慧风力发电有限公司
睢宁官山众鑫风力发电有限公司
凤台协鑫智慧风力发电有限公司

8. 根据财政部、国家税务总局《关于印发〈资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录〉的通知》（财税[2015]78号）和《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》（财政部 税务总局公告 2021 年第 40 号）有关规定，下列子公司销售资源综合利用产品和劳务的享受增值税即征即退政策（其中太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司、徐州协鑫环保能源有限公司、阜宁协鑫再生能源发电有限公司、永城协鑫再生能源发电有限公司 3 月起适用增值税免税政策）：

子公司名称	增值税退税率（%）
宝应协鑫生物质发电有限公司	100
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	70、100
徐州协鑫环保能源有限公司	70、100
扬州港口污泥发电有限公司	70、90（污泥）、50（煤泥）
湖州协鑫环保热电有限公司	50
东台苏中环保热电有限公司	50
如东协鑫环保热电有限公司	50
广州协鑫蓝天然气热电有限公司	100
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	70、100
永城协鑫再生能源发电有限公司	70、100

9. 根据财政部、国家税务总局《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税[2016]36 号）有关规定，子公司协鑫泛能科技有限公司提供管道运输服务，对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行增值税即征即退政策。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	31,786.58	19,063.27
银行存款	3,297,990,513.19	3,294,049,848.21
其他货币资金	570,686,624.95	475,303,948.74
合计	3,868,708,924.72	3,769,372,860.22
其中：存放在境外的款项总额	97,793,730.53	78,620,450.29
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	567,783,505.77	472,496,360.00

其他说明

其他受限的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

银行承兑汇票保证金	66,867,388.39	28,644,438.57
用于担保的定期存款或通知存款	52,167,740.00	134,111,661.01
保函保证金	448,319,373.90	240,705,564.73
其他	429,003.48	69,034,695.69
合计	567,783,505.77	472,496,360.00

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	125,665,344.19	160,143,437.98
合计	125,665,344.19	160,143,437.98

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		45,414,365.19
合计		45,414,365.19

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明：

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	267,669,500.00	9.06%	2,249,440.00	0.84%	265,420,060.00	302,847,778.38	9.81%	3,065,718.38	1.01%	299,782,060.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,687,930,434.42	90.94%	32,570,895.36	1.21%	2,655,359,539.06	2,785,428,297.34	90.19%	40,862,217.07	1.47%	2,744,566,080.27
其中：										
无风险	1,312,53	44.40%	0.00		1,312,53	1,178,43	38.16%	0.00		1,178,43

组合	5,341.27				5,341.27	1,306.81				1,306.81
账龄组合	1,375,39 5,093.15	46.54%	32,570,8 95.36	2.37%	1,342,82 4,197.79	1,606,99 6,990.53	52.04%	40,862,2 17.07	2.54%	1,566,13 4,773.46
合计	2,955,59 9,934.42	100.00%	34,820,3 35.36		2,920,77 9,599.06	3,088,27 6,075.72	100.00%	43,927,9 35.45		3,044,34 8,140.27

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
浙江华东工程咨询有限公司如东分公司	267,260,000.00	1,839,940.00	0.69%	对无法保证回收部分按预期信用损失计提
连云港市住房和城乡建设局	409,500.00	409,500.00	100.00%	预计无法收回
合计	267,669,500.00	2,249,440.00		

按组合计提坏账准备: 无风险组合

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
国网江苏省电力有限公司	690,764,989.48		
国网山西省电力公司	217,930,396.61		
国网辽宁省电力有限公司	114,429,033.31		
国网安徽省电力有限公司滁州供电公司	86,673,347.38		
内蒙古电力(集团)有限责任公司	79,432,302.85		
贵州电网有限责任公司	57,478,346.44		
国网河南省电力公司商丘供电公司	30,870,684.26		
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	22,021,622.27		
无锡蓝天燃机热电有限公司	5,201,305.44		
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	5,103,425.77		
苏州港华燃气有限公司	1,500,120.78		
南京协鑫燃机热电有限公司	629,500.00		
徐州铨鑫能源科技有限公司	228,000.00		
苏州协鑫光伏科技有限公司	193,766.68		
合肥协鑫集成新能源科技有限公司	59,000.00		
安徽金寨现代售电有限公司	19,500.00		
合计	1,312,535,341.27		

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备: 账龄组合

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
0-6个月	1,168,245,632.30		
7-12个月	93,710,791.37	468,554.02	0.50%

1-2 年	49,588,232.27	4,958,823.23	10.00%
2-3 年	13,575,223.97	2,715,044.79	20.00%
3-4 年	6,289,464.21	1,886,839.26	30.00%
4-5 年	42,888,229.95	21,444,114.98	50.00%
5 年以上	1,097,519.08	1,097,519.08	100.00%
合计	1,375,395,093.15	32,570,895.36	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	1,803,260,660.12
0-6 个月	1,444,189,299.86
7-12 个月	359,071,360.26
1 至 2 年	772,135,567.13
2 至 3 年	249,131,996.49
3 年以上	131,071,710.68
3 至 4 年	84,239,013.45
4 至 5 年	45,448,318.15
5 年以上	1,384,379.08
合计	2,955,599,934.42

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	3,065,718.38			816,278.38		2,249,440.00
账龄组合	40,862,217.07	2,366,268.22	2,931,018.55		-7,726,571.38	32,570,895.36
合计	43,927,935.45	2,366,268.22	2,931,018.55	816,278.38	-7,726,571.38	34,820,335.36

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

（3）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	816,278.38

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
苏州市凯蒂娜纺织有限公司	应收供热款	816,278.38	客户破产清算，款项无法回收		否
合计		816,278.38			

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	993,196,502.26	33.60%	21,440,992.77
广东电网有限责任公司	313,520,114.39	10.61%	
浙江华东工程咨询有限公司如东分公司	267,260,000.00	9.04%	1,839,940.00
国网山西省电力公司	241,978,143.88	8.19%	
国网辽宁省电力有限公司	123,347,760.33	4.17%	
合计	1,939,302,520.86	65.61%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	42,770,726.67	23,209,304.73
合计	42,770,726.67	23,209,304.73

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

本公司在日常资金管理中将部分应收票据背书或贴现，管理上述应收票据的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出为目标，本公司将此类应收票据分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列报为应收款项融资。本公司认为，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项融资，因剩余期限不长/剩余期限较长但实际利率与市场利率差异不大，公允价值与账面价值相若。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

1.期末公司已背书或贴现且资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	43,114,365.19	
商业承兑汇票		
合计	43,114,365.19	

2.坏账准备

于 2023 年 6 月 30 日，本公司认为所持有的应收款项融资不存在重大的信用风险，不会因违约而产生重大损失。

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	445,725,755.88	97.93%	336,995,539.72	99.37%
1 至 2 年	8,432,573.51	1.85%	1,699,051.42	0.50%
2 至 3 年	778,019.82	0.17%	236,650.21	0.07%
3 年以上	225,250.32	0.05%	208,573.32	0.06%
合计	455,161,599.53		339,139,814.67	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例 (%)	预付款时间	未结算原因
海南远通新能实业有限公司	103,677,400.00	22.78	2023 年	尚未到货验收
吉电国际贸易（海南）有限公司	46,771,374.20	10.28	2023 年	尚未到货验收
中国石油天然气股份有限公司	31,819,994.94	6.99	2023 年	尚未到货验收
中海石油气电集团有限责任公司	29,375,537.45	6.45	2023 年	尚未到货验收
吉林省吉电国际贸易有限公司	25,064,887.86	5.51	2023 年	尚未到货验收
合计	236,709,194.45	52.01		

其他说明：

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	76,335,779.64	9,608,549.46
其他应收款	545,493,886.83	526,839,122.95
合计	621,829,666.47	536,447,672.41

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
诸暨融协能源科技合伙企业（有限合伙）	28,748,061.24	
丰县鑫源生物质环保热电有限公司	21,452,750.74	
上海嘉定再生能源有限公司	26,134,967.66	9,608,549.46
合计	76,335,779.64	9,608,549.46

2) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	93,403,703.43	149,401,608.63
应收资产出售款	147,520,068.00	147,520,068.00
往来款	271,945,455.23	37,808,236.18
项目前期费用	20,000,000.00	20,000,000.00
政府补助	4,701,581.66	158,572,802.09
应收资产补偿款	3,725,559.25	3,672,900.00
备用金	2,694,230.35	2,377,321.42
应收股转款	18,744,262.01	35,156,610.60
代垫款	1,160,000.00	3,101,851.84
其他	20,112,445.85	10,115,272.18
合计	584,007,305.78	567,726,670.94

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额		9,787,547.99	31,100,000.00	40,887,547.99
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回		2,067,805.98		2,067,805.98
其他变动		-306,323.06		-306,323.06
2023 年 6 月 30 日余额		7,413,418.95	31,100,000.00	38,513,418.95

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	350,550,672.28
0—6 个月	297,190,777.46
7—12 个月	53,359,894.82
1 至 2 年	187,206,525.07
2 至 3 年	16,426,618.95
3 年以上	29,823,489.48
3 至 4 年	2,942,551.65
4 至 5 年	6,383,714.83
5 年以上	20,497,223.00
合计	584,007,305.78

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	31,100,000.00					31,100,000.00
账龄组合	9,787,547.99		2,067,805.98		-306,323.06	7,413,418.95
合计	40,887,547.99		2,067,805.98		-306,323.06	38,513,418.95

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
四川锂珩科技有限责任公司	往来款	200,000,000.00	0-6 月	34.25%	
沛县土地储备中心	应收资产出售款	147,520,068.00	1-2 年	25.26%	
广西协鑫中马分布式能源有限公司	往来款	22,121,488.31	0-6 月	3.79%	
海南远通新能源实业有限公司	保证金	20,592,900.00	0-6 月	3.53%	
驻马店市豫资投资发展有限公司	保证金	20,000,000.00	7-12 月	3.42%	100,000.00
合计		410,234,456.31		70.25%	100,000.00

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
湖州市南浔区练市镇人民政府	工业企业产值达标奖励	100,000.00	0-6 个月	2023 年
国家税务总局宝应县税务局	增值税即征即退	2,516,768.96	0-6 个月	2023 年
国家税务总局徐州市税务局	增值税即征即退	831,307.85	0-6 个月	2023 年
国家税务总局泗洪县税务局	增值税即征即退	1,253,504.85	0-6 个月	2023 年

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	116,270,746.26	830,883.59	115,439,862.67	148,082,611.46	830,883.59	147,251,727.87
库存商品	208,955,716.13		208,955,716.13	115,506,240.09		115,506,240.09
周转材料	1,011,041.41		1,011,041.41	1,503,769.91		1,503,769.91
合同履约成本				50,460.39		50,460.39
库存燃料	125,832,140.99		125,832,140.99	136,547,540.21		136,547,540.21
合计	452,069,644.79	830,883.59	451,238,761.20	401,690,622.06	830,883.59	400,859,738.47

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额	期末余额
----	------	--------	--------	------

		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	830,883.59					830,883.59
合计	830,883.59					830,883.59

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

无

8、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程质保金	409,727.22		409,727.22	197,609.01		197,609.01
合计	409,727.22		409,727.22	197,609.01		197,609.01

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
----	------	------	---------	----

其他说明

9、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
宝应生物质土地使用权及地上资产	137,489,928.87		137,489,928.87			2023年12月31日
连云港生物质土地使用权及地上资产	43,550,550.61		43,550,550.61			2023年12月31日
合计	181,040,479.48		181,040,479.48			

其他说明

10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	15,944,607.14	7,358,324.48
合计	15,944,607.14	7,358,324.48

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵扣额	468,224,562.10	425,620,669.24
以抵销后净额列示的所得税预缴税额	972,489.48	7,517,654.43
碳排放权	62,129,432.49	53,981,228.58
其他		6,096.79
合计	531,326,484.07	487,125,649.04

其他说明：

12、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	85,123,851.36		85,123,851.36	26,800,244.50		26,800,244.50	
其中： 未实现融资收益	20,782,966.40		20,782,966.40	8,092,172.03		8,092,172.03	
融资租赁保证金	59,303,042.89		59,303,042.89	100,162,636.69		100,162,636.69	
减：一年内到期的长期应收款	15,944,607.14		15,944,607.14	7,358,324.48		7,358,324.48	
合计	128,482,287.11		128,482,287.11	119,604,556.71		119,604,556.71	

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额 在本期				

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

13、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		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、合营企业											
阜宁协鑫环保热电有限公司	36,667,412.27			4,301.83						36,671,714.10	
小计	36,667,412.27			4,301.83						36,671,714.10	
二、联营企业											
华润协鑫(北京)热电有限公司	148,871,447.32		-160,497,279.25	11,625,831.93							
上海嘉定再生能源有限公司	67,504,193.65			6,569,875.42			-16,526,418.21			57,547,650.86	
上海申能奉贤热电有	149,183,227.46			7,027,453.16		1,456,017.52				157,666,698.14	

限公司											
徐州恒鑫金融租赁股份有限公司	688,199,484.38			2,515,459.38						690,714,943.76	
安徽金寨现代售电有限公司	10,416,523.63			75,621.46						10,492,145.09	
宁波梅山保税港区协景股权投资合伙企业（有限合伙）	1,010,000.00			18,094.22						1,028,094.22	
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	86,163,916.45			119,560.07						86,283,476.52	
齐河聚风新能源有限公司	340,000.00									340,000.00	
南京协鑫燃机热电有限公司		171,507,374.15		-283,457.79	40,035.57					171,263,951.93	
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司		106,111,741.77		785,825.35	71,642.52					106,825,924.60	
高州协鑫燃气分布式能源有限公司		19,017,150.00		1,877,470.49	18,697.22				-2,589,293.27	18,324,024.44	
无锡蓝天燃机热电有限公司	146,460,780.71			3,011,035.58	2,090,353.81	-9,966,523.74				141,595,646.36	
徐州彭源配售电有限公司	7,561,164.80			190,342.63						7,751,507.43	
四川珙县协鑫新能源技术中心（有限合伙）	708,766,362.11			14,175,901.26						722,942,263.37	
徐州云清资产	98,001,568.40			-2,667.8						97,998,900.57	

经营有限公司				3							
中金协鑫碳中和基金	373,536,432.22			751,779.00						374,288,211.22	
徐州铨鑫能源科技有限公司	4,900,000.00			-132,987.29						4,767,012.71	
威海金贸协鑫能源技术有限公司		4,000,000.00		-17,245.20						3,982,754.80	
小计	2,490,915,101.13	300,636,265.92	-160,497,279.25	48,307,891.84		3,533,461.60	-26,492,941.95		-2,589,293.27	2,653,813,206.02	
合计	2,527,582,513.40	300,636,265.92	-160,497,279.25	48,312,193.67		3,533,461.60	-26,492,941.95		-2,589,293.27	2,690,484,920.12	

其他说明

14、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
张家港市扬子江配售电有限公司	6,400,000.00	6,400,000.00
扬中高新区配售电有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
菏泽协鑫蓝天燃机热电有限公司	1,500,000.00	1,500,000.00
杭州星临科技有限责任公司	130,000,000.00	
扬州市金秋新型建筑材料有限公司		
合计	139,900,000.00	9,900,000.00

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
张家港市扬子江配售电有限公司					管理层持有意图	
扬中高新区配售电有限公司					管理层持有意图	
菏泽协鑫蓝天燃机热电有限公司					管理层持有意图	
杭州星临科技有限责任公司					管理层持有意图	
扬州市金秋新型建筑材料有限公司			500,000.00		管理层持有意图	

其他说明：

15、投资性房地产**(1) 采用成本计量模式的投资性房地产**

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	57,647,733.83			57,647,733.83
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	57,647,733.83			57,647,733.83
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	4,565,270.03			4,565,270.03
2.本期增加金额	864,716.01			864,716.01
(1) 计提或摊销	864,716.01			864,716.01
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	5,429,986.04			5,429,986.04
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				

出	(2) 其他转			
	4. 期末余额			
	四、账面价值			
	1. 期末账面价值	52,217,747.79		52,217,747.79
	2. 期初账面价值	53,082,463.80		53,082,463.80

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□适用 不适用

16、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	9,604,220,452.52	12,116,992,478.04
合计	9,604,220,452.52	12,116,992,478.04

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输设备	通用设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,179,473,259.89	14,923,077,388.83	85,875,730.23	112,944,852.40	18,301,371,231.35
2. 本期增加金额	46,621,835.85	632,723,914.13	3,262,471.11	3,027,330.82	685,635,551.91
(1) 购置	58,077.98	1,056,873.31	3,262,471.11	3,027,330.82	7,404,753.22
(2) 在建工程转入	18,790,746.19	328,114,125.90			346,904,872.09
(3) 企业合并增加					
其他增加	27,773,011.68	303,552,914.92			331,325,926.60
3. 本期减少金额	879,979,676.56	3,240,169,698.86	8,128,604.10	16,502,087.41	4,144,780,066.93
(1) 处置或报废	212,219,362.00	482,939,122.16	2,556,987.27	4,277,150.36	701,992,621.79
处置子公司	600,158,225.06	2,695,236,081.14	2,916,749.58	12,224,937.05	3,310,535,992.83
其他减少	67,602,089.50	61,994,495.56	2,654,867.25		132,251,452.31
4. 期末余额	2,346,115,419.18	12,315,631,604.10	81,009,597.24	99,470,095.81	14,842,226,716.33
二、累计折旧					
1. 期初余额	1,104,308,351.58	4,964,737,205.03	31,332,521.08	71,073,791.87	6,171,451,869.56
2. 本期增加金额	70,281,724.13	435,612,728.95	1,706,043.94	3,415,938.66	511,016,435.68
(1) 计提	67,266,905.44	392,607,280.74	1,706,043.94	3,415,938.66	464,996,168.78

其他增加	3,014,818.69	43,005,448.21			46,020,266.90
3.本期减少金额	321,375,052.60	1,105,904,769.40	4,659,914.68	12,522,304.75	1,444,462,041.43
(1) 处置或报废	137,273,695.80	367,513,625.14	2,258,252.85	3,461,643.73	510,507,217.52
处置子公司	174,867,608.90	735,376,325.57	2,401,661.83	9,060,661.02	921,706,257.32
其他减少	9,233,747.90	3,014,818.69			12,248,566.59
4.期末余额	853,215,023.11	4,294,445,164.58	28,378,650.34	61,967,425.78	5,238,006,263.81
三、减值准备					
1.期初余额	476,960.85	12,367,437.22	976.70	81,508.98	12,926,883.75
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额	476,960.85	12,367,437.22	976.70	81,508.98	12,926,883.75
(1) 处置或报废	329,527.56	4,099,500.13		62,051.17	4,491,078.86
处置子公司	147,433.29	8,267,937.09	976.70	19,457.81	8,435,804.89
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,492,900,396.07	8,021,186,439.52	52,630,946.90	37,502,670.03	9,604,220,452.52
2.期初账面价值	2,074,687,947.46	9,945,972,746.58	54,542,232.45	41,789,551.55	12,116,992,478.04

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	3,916,283.86	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
东台苏中环保热电有限公司	894,983.89	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证

南通海门鑫源热电有限公司	701,542.67	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
如东协鑫环保热电有限公司	3,044,639.81	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	4,305,289.53	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	874,270.88	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
兰溪协鑫环保热电有限公司	319,038.55	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	236,509.95	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2,190,423.89	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
新疆协鑫智慧能源服务有限公司	24,116,521.70	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
永城协鑫再生能源发电有限公司	1,615,431.40	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
国电中山燃气发电有限公司	85,876,692.08	尚未办理竣工决算
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	12,720,759.01	尚未办妥土地证
合计	140,812,387.22	

其他说明

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

17、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

在建工程	1,834,462,551.15	1,403,852,515.39
工程物资		442,086.19
合计	1,834,462,551.15	1,404,294,601.58

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
太仓垃圾异地扩建项目	800,269,379.03		800,269,379.03	659,884,583.92		659,884,583.92
土耳其地热项目				161,263,160.41	161,263,160.41	
浙江建德抽水蓄能电站项目	193,682,817.15		193,682,817.15	157,937,061.96		157,937,061.96
肇庆燃机项目	102,147,855.89		102,147,855.89	97,299,602.13		97,299,602.13
换电站项目	164,823,425.91		164,823,425.91	85,495,745.80		85,495,745.80
浏阳燃机项目	56,189,405.96		56,189,405.96	54,124,430.61		54,124,430.61
重庆风电项目	55,897,082.43		55,897,082.43	36,989,435.92		36,989,435.92
襄阳燃机项目	32,525,662.35		32,525,662.35	32,688,664.72		32,688,664.72
印尼水电项目	24,378,682.66		24,378,682.66	28,138,185.21		28,138,185.21
黄骅协鑫燃机项目	27,745,784.57	27,745,784.57		27,745,724.57	27,745,724.57	
热网工程	36,578,525.34	40,377.36	36,538,147.98	23,248,628.51	40,377.36	23,208,251.15
雷山风电项目	23,261,045.68		23,261,045.68	22,912,857.93		22,912,857.93
新能源开发项目	80,071,096.99		80,071,096.99	20,001,799.88		20,001,799.88
四川甘眉园区年产 3 万吨电池级碳酸锂项目	32,630,550.65		32,630,550.65	16,009,949.15		16,009,949.15
佛冈 2*120MW 燃机项目	16,652,544.27		16,652,544.27	14,374,435.84		14,374,435.84
昆明协鑫燃机项目	12,124,944.67	12,124,944.67		12,124,944.67	12,124,944.67	
污水系统改造	8,059,294.29		8,059,294.29	9,684,686.74		9,684,686.74
济南燃机项目	8,320,118.46	8,320,118.46		8,320,118.46	8,320,118.46	
东莞企石燃气分布式能源项目	22,650,354.84		22,650,354.84	21,578,530.81		21,578,530.81
锅炉改造工程	1,617,127.95		1,617,127.95	7,608,805.02		7,608,805.02
鸦儿崖乡风电项目	7,523,222.27	7,523,222.27		7,523,222.27	7,523,222.27	
徐州市第二生活垃圾焚烧发电项目	29,587,094.17		29,587,094.17	7,191,743.12		7,191,743.12
永城再生扩建工程	6,226,419.10		6,226,419.10	6,226,419.10		6,226,419.10
永城垃圾焚烧发电主体及附属项目	1,142,623.30		1,142,623.30	1,054,653.04		1,054,653.04
靖边风电项目	1,015,032.42	1,015,032.42		1,015,032.42	1,015,032.42	
宝应协鑫沼气	26,104.91	26,104.91		26,104.91	26,104.91	

项目						
钦州龙鑫风电项目	2,393,958.80			2,393,958.80		
平舆风电项目	1,051,359.40			1,051,359.40		
其他	145,339,697.09	2,673,074.74		142,666,622.35	107,188,234.97	5,745,561.63
合计	1,893,931,210.55	59,468,659.40		1,834,462,551.15	1,627,656,762.09	223,804,246.70

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	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：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
太仓垃圾异地扩建项目	1,356,524,100.00	659,884,583.92	140,384,795.11			800,269,379.03	76.77%	92.00%	24,090,857.87	9,708,917.54	4.05%	金融机构贷款
浙江建德抽水蓄能电站项目	14,054,801,300.00	157,937,061.96	35,745,755.19			193,682,817.15	1.37%	1.30%				其他
肇庆燃机项目	1,218,080,000.00	97,299,602.13	4,848,253.76			102,147,855.89	13.12%	15.00%	6,283,718.11	722,739.35	3.21%	金融机构贷款
浏阳燃机项目	748,524,600.00	54,124,430.61	2,064,975.35			56,189,405.96	24.28%	22.00%				其他
四川甘眉园区年产3万吨电池级碳酸锂项目	1,550,107,400.00	16,009,949.15	16,620,601.50			32,630,550.65	2.10%	2.00%				其他
合计	18,928,037,400.00	985,255,627.77	199,664,380.91			1,184,920,008.68			30,374,575.98	10,431,656.89		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用设备				224,236.64		224,236.64
专用材料				217,849.55		217,849.55
合计				442,086.19		442,086.19

其他说明：

18、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	土地使用权	合计
一、账面原值				
1.期初余额	114,851,501.31	1,727,360,606.94	35,893,009.68	1,878,105,117.93
2.本期增加金额	971,174.83	17,385,466.55	96,230,610.56	114,587,251.94
租赁	971,174.83	17,385,466.55	96,230,610.56	114,587,251.94
3.本期减少金额	803,189.36	273,089,694.38	4,040,417.82	277,933,301.56
处置子公司	803,189.36			803,189.36
租赁提前终止		273,081,097.38		273,081,097.38
其他减少		8,597.00	4,040,417.82	4,049,014.82
4.期末余额	115,019,486.78	1,471,656,379.11	128,083,202.42	1,714,759,068.31
二、累计折旧				
1.期初余额	50,644,578.21	131,942,804.90	3,654,663.02	186,242,046.13
2.本期增加金额	16,201,906.68	58,076,496.53	7,762,413.00	82,040,816.21
(1) 计提	16,201,906.68	58,076,496.53	7,762,413.00	82,040,816.21
3.本期减少金额	139,690.87	33,772,058.52	591,065.07	34,502,814.46
(1) 处置				
处置子公司	139,690.87			139,690.87
租赁提前终止		33,772,058.52	461,818.18	34,233,876.70
其他减少			129,246.89	129,246.89
4.期末余额	66,706,794.02	156,247,242.91	10,826,010.95	233,780,047.88
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额				

四、账面价值				
1.期末账面价值	48,312,692.76	1,315,409,136.20	117,257,191.47	1,480,979,020.43
2.期初账面价值	64,206,923.10	1,595,417,802.04	32,238,346.66	1,691,863,071.80

其他说明：

19、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	供热经营权	海域经营权	特许经营权	合计
一、账面原值								
1.期初余额	870,482,594.12	52,377,369.39		122,701,671.30	17,045,223.73	1,676,342.72	1,061,717,232.83	2,126,000,434.09
2.本期增加金额	5,968,343.14	32,897,470.30		2,131,863.16			1,871,010.69	42,868,687.29
（1）购置	5,968,343.14	557,401.60		290,222.11			1,871,010.69	8,686,977.54
（2）内部研发		32,340,068.70						32,340,068.70
（3）企业合并增加								
在建工程转入				1,841,641.05				1,841,641.05
3.本期减少金额	119,047,403.22			12,706,932.37		1,676,342.72		133,430,678.31
（1）处置	27,322,105.61			4,177,581.78		1,676,342.72		33,176,030.11
处置子公司	91,725,297.61			8,529,350.59				100,254,648.20
4.期末余额	757,403,534.04	85,274,839.69		112,126,602.09	17,045,223.73		1,063,588,243.52	2,035,438,443.07
二、累计摊销								
1.期初余额	136,840,862.38	8,395,853.40		97,793,454.35	10,178,286.20	81,023.20	82,279,034.42	335,568,513.95
2.本期增加金额	8,595,286.42	5,665,827.45		6,373,323.81	319,392.45	13,969.52	13,198,088.76	34,165,888.41
（1）计提	8,595,286.42	5,665,827.45		6,373,323.81	319,392.45	13,969.52	13,198,088.76	34,165,888.41
3.本期减少金额	21,276,701.78			8,733,044.48		94,992.72		30,104,738.98

1) 处置	4,164,212.39			2,611,581.34		94,992.72		6,870,786.45
处置子公司	17,112,489.39			6,121,463.14				23,233,952.53
4.期末余额	124,159,447.02	14,061,680.85		95,433,733.68	10,497,678.65		95,477,123.18	339,629,663.38
三、减值准备								
1.期初余额								
2.本期增加金额								
1) 计提								
3.本期减少金额								
1) 处置								
4.期末余额								
四、账面价值								
1.期末账面价值	633,244,087.02	71,213,158.84		16,692,868.41	6,547,545.08		968,111,120.34	1,695,808,779.69
2.期初账面价值	733,641,731.74	43,981,515.99		24,908,216.95	6,866,937.53	1,595,319.52	979,438,198.41	1,790,431,920.14

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 1.59%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	616,533.33	尚未办理
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	39,349,458.21	尚未办理
合计	39,965,991.54	

其他说明

20、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
乘用车研发项目	8,037,246.81	12,708,293.96			6,951,873.90	383,707.45		13,409,959.42
商用车研	25,233,271.	17,795,339.			23,864,572.	306,859.16		18,857,179.

发项目	71	31			55			31
云平台研发项目	5,919,522.78	11,559,103.82				2,187,781.26		15,290,845.34
物流车研发项目	1,373,772.12	1,824,890.95			1,523,622.25	61,846.04		1,613,194.78
梯次电池储能产品开发项目	1,098,412.93	1,013,034.67				3,340.30		2,108,107.30
电池包研发项目		456,853.44						456,853.44
电化学储能综合研究及应用		38,166.24						38,166.24
合计	41,662,226.35	45,395,682.39			32,340,068.70	2,943,534.21		51,774,305.83

其他说明

21、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
四川协鑫电力工程设计有限公司	6,349,224.90					6,349,224.90
苏州智电节能科技有限公司	9,657,482.12					9,657,482.12
国电中山燃气发电有限公司	2,294,521.98					2,294,521.98
雷山县天雷风电有限公司	2,429,782.23					2,429,782.23
肇庆华海能源投资有限公司	1,141,622.66					1,141,622.66
合计	21,872,633.89					21,872,633.89

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
四川协鑫电力工程设计有限公司	6,349,224.90					6,349,224.90
苏州智电节能科技有限公司						
国电中山燃气发电有限公司						
雷山县天雷风						

电有限公司					
肇庆华海能源投资有限公司					
合计	6,349,224.90				6,349,224.90

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

（1）四川协鑫电力工程设计有限公司累计亏损金额较大，低于收购时的预期，因此对收购该公司产生的商誉全额计提减值；

（2）管理层预期苏州智电节能科技有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设包括收入增长率、毛利率等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备；

（3）管理层预期国电中山燃气发电有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设还包括预计的销售电价、电厂所在地区的电力需求状况及燃料价格等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备；

（4）管理层预期雷山县天雷风电有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价及发电业务所在特定区域的电力需求、产能利用率等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备。

（5）管理层预期肇庆华海能源投资有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价及发电业务所在特定区域的电力需求、产能利用率等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备。

商誉减值测试的影响

其他说明

22、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
供热管道占用费	308,718.44	538.00	233,901.80		75,354.64
排污费	908,176.84		151,362.78		756,814.06
维修费	8,751,229.10		294,985.25		8,456,243.85
装修费	19,089,404.26	4,422,195.15	3,467,614.08		20,043,985.33
合计	29,057,528.64	4,422,733.15	4,147,863.91		29,332,397.88

其他说明

23、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	28,699,553.44	7,096,323.65	66,527,102.30	16,546,016.83
可抵扣亏损	187,814,120.75	46,953,530.27	325,358,824.44	70,064,946.18
递延收益	112,616,075.04	28,154,018.76	104,419,967.47	26,104,991.88
暂估入账固定资产抵扣	2,478,479.89	619,619.97	2,478,479.89	619,620.01
暂估材料费用	155,860.03	38,965.01	155,860.03	38,965.01
应支付薪金	23,827,579.12	5,956,894.78	23,827,579.12	5,956,894.77
经营租赁	79,084,824.33	19,771,206.08	80,012,846.61	19,870,622.13
合计	434,676,492.60	108,590,558.52	602,780,659.86	139,202,056.81

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	6,751,245.44	1,687,811.36	6,751,245.44	1,687,811.36
固定资产税会差	30,625,112.58	7,656,278.15	45,325,333.89	11,331,333.48
在建工程试运行净支出	13,966,625.99	3,491,656.50	26,714,684.21	6,678,671.06
经营租赁	78,049,843.72	19,512,460.94	78,934,990.47	19,605,604.60
合计	129,392,827.73	32,348,206.95	157,726,254.01	39,303,420.50

24、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程款、设备款	399,658,173.39		399,658,173.39	185,323,865.97		185,323,865.97
预付土地款	12,700,000.00		12,700,000.00	14,700,000.00		14,700,000.00
待抵扣增值税	87,764,722.60		87,764,722.60	101,088,153.74		101,088,153.74
预付投资款	83,321,391.13		83,321,391.13	48,912,447.13		48,912,447.13
斯诺威债权收购款			0.00	849,098,888.34		849,098,888.34
筹建项目支出	1,000,000.00		1,000,000.00	30,199,302.38		30,199,302.38
合计	584,444,287.12		584,444,287.12	1,229,322,657.56		1,229,322,657.56

其他说明：

25、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	7,500,000.00	
抵押借款	150,000,000.00	199,000,000.00
保证借款	1,461,824,712.13	958,100,000.00
信用借款	545,458,872.26	443,000,000.00
票据贴现	150,000,000.00	216,280,508.79
抵押及保证借款	136,000,000.00	117,000,000.00
质押及保证借款	65,000,000.00	65,000,000.00
抵押、质押及保证借款	30,000,000.00	466,000,000.00
抵押及质押借款		7,500,000.00
未到期应付利息	3,132,573.74	2,688,291.55
合计	2,548,916,158.13	2,474,568,800.34

短期借款分类的说明：

- (1) 本公司短期借款担保情况详见附注十二、5、(4)。
- (2) 本公司短期借款抵押、质押情况详见附注十三、1。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
其他说明				

26、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	462,000.00	9,546,075.40
国内信用证	40,080,602.30	52,445,022.85
合计	40,542,602.30	61,991,098.25

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

27、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应付原料款	324,917,655.30	302,453,451.93
应付维护支出	13,477,330.13	10,677,661.22
应付服务费	22,566,707.83	21,428,573.19
应付运输费	9,574,466.87	8,909,375.01
其他	1,623,382.73	2,267,362.18
应付货款	309,161,796.90	386,652,437.57
合计	681,321,339.76	732,388,861.10

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏海装风电设备有限公司	283,222,600.00	预验收款及部分到货款尚未支付，质保金于质保期到期后支付
合计	283,222,600.00	

其他说明：

28、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收供热款	76,815,356.50	84,543,972.68
预收服务费	5,989,698.28	2,758,088.35
预收灰渣款	2,128,046.82	816,747.64
预收货款	25,502,964.04	12,194,537.90
预收换电款	326,658.50	437,632.54
其他	1,791,287.93	1,316,819.09
合计	112,554,012.07	102,067,798.20

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

29、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	241,090,010.34	379,986,851.35	508,648,247.83	112,428,613.86
二、离职后福利-设定提存计划	3,107,322.68	34,819,658.84	34,619,565.13	3,307,416.39
三、辞退福利	175,812.00	3,716,022.09	3,638,629.09	253,205.00
合计	244,373,145.02	418,522,532.28	546,906,442.05	115,989,235.25

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	235,888,328.97	311,471,811.17	439,987,963.74	107,372,176.40
2、职工福利费		19,547,473.83	19,547,473.83	
3、社会保险费	1,785,279.21	17,798,803.25	17,682,456.58	1,901,625.88
其中：医疗保险费	1,598,515.75	15,349,116.40	15,359,486.75	1,588,145.40
工伤保险费	81,573.55	1,097,241.59	1,094,359.93	84,455.21
生育保险费	105,189.91	1,219,290.91	1,095,455.55	229,025.27
其他		133,154.35	133,154.35	
4、住房公积金	2,182,421.82	26,392,895.57	26,303,376.90	2,271,940.49
5、工会经费和职工教育经费	1,233,980.34	4,775,867.53	5,126,976.78	882,871.09
合计	241,090,010.34	379,986,851.35	508,648,247.83	112,428,613.86

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	3,006,033.60	33,582,465.46	33,367,184.09	3,221,314.97
2、失业保险费	101,289.08	1,237,193.38	1,252,381.04	86,101.42
合计	3,107,322.68	34,819,658.84	34,619,565.13	3,307,416.39

其他说明

30、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	31,380,292.12	41,135,856.89
消费税	0.00	0.00
企业所得税	62,137,303.06	43,686,417.25
个人所得税	2,152,052.39	1,139,925.47
城市维护建设税	1,786,310.27	2,369,049.79
环境保护税	1,040,251.79	1,399,515.87
房产税	3,961,292.11	4,417,459.74
土地使用税	2,628,285.71	4,208,439.69
教育费附加	1,353,588.73	1,720,256.29
其他	1,443,363.56	2,421,153.69
合计	107,882,739.74	102,498,074.68

其他说明

31、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	16,435,762.43	40,729,015.43
其他应付款	1,276,640,080.11	1,640,391,893.18
合计	1,293,075,842.54	1,681,120,908.61

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	16,435,762.43	40,729,015.43
合计	16,435,762.43	40,729,015.43

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 其他应付款**1) 按款项性质列示其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金及保证金	119,425,331.90	102,367,364.89
往来款	199,604,614.20	191,847,246.25
工程及材料设备款	835,492,633.90	1,202,983,581.78
服务费	53,173,141.60	64,207,556.89
应付土地款	10,816,054.08	10,816,054.08
债权收购款	0.00	48,000,000.00
资产处置款	24,360,000.00	0.00
其他	33,768,304.43	20,170,089.29
合计	1,276,640,080.11	1,640,391,893.18

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
远景能源有限公司	57,273,656.25	尚未结算
中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	37,617,151.44	尚未结算
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	36,039,499.41	尚未结算
中国电建集团核电工程有限公司	36,010,372.36	尚未结算
壳牌能源（中国）有限公司	35,310,000.00	往来款
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	26,089,660.22	往来款
上海电气集团股份有限公司	25,143,000.00	尚未结算
苏州好拍网络科技有限公司	21,761,808.00	往来款
中国电建集团江西省电力建设有限公司	19,926,500.00	押金及保证金
苏州市轨道交通集团有限公司	17,312,252.18	往来款
徐州市环境卫生管理中心	16,089,237.00	尚未结算
合计	328,573,136.86	

其他说明

32、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,029,713,237.37	857,261,053.15
一年内到期的长期应付款	284,794,653.82	463,873,618.11
一年内到期的租赁负债	203,295,057.55	196,136,564.12
合计	1,517,802,948.74	1,517,271,235.38

其他说明：

1. 一年内到期的长期借款

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	50,600,000.00	60,700,000.00
保证借款	188,314,735.68	194,745,447.90
质押借款	-	80,000,000.00
抵押及保证借款	34,250,000.00	194,500,000.00
抵押及质押借款	56,000,000.00	56,000,000.00
质押及保证借款	575,543,812.39	99,903,390.00
抵押、质押及保证借款	117,840,000.00	159,908,716.58
一年内到期的长期借款未到期利息	7,164,689.30	11,503,498.67
合计	1,029,713,237.37	857,261,053.15

2. 一年内到期的长期应付款

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的融资租赁款	284,794,653.82	463,873,618.11

3. 一年内到期的租赁负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的租赁负债	203,295,057.55	196,136,564.12

33、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	10,939,212.19	9,379,540.44
已背书未到期应收票据	45,414,365.19	96,405,821.46
合计	56,353,577.38	105,785,361.90

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
合计										

其他说明：

34、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	250,000,000.00	370,000,000.00
抵押借款	109,600,000.00	100,700,000.00
保证借款	366,663,735.71	398,046,555.45
抵押及保证借款	442,436,861.65	479,286,861.65
抵押及质押借款	372,430,000.00	400,430,000.00
质押及保证借款	3,325,643,376.99	3,202,919,673.31
抵押、质押及保证借款	1,695,789,716.00	2,560,319,804.90
未到期应付利息	7,164,689.30	11,503,498.67
减：一年内到期的长期借款	-1,029,713,237.37	-857,261,053.15
合计	5,540,015,142.28	6,665,945,340.83

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

1. 本公司长期借款担保情况详见附注十二、5、（4）。
2. 本公司抵押、质押长期借款情况详见附注十三、1。
3. 截止至 2023 年 6 月 30 日，上述借款的年利率区间为 3.9500%-8.5000%。

35、应付债券

（1）应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

（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）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
合计											

（3）可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

（4）划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

36、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	2,073,337,449.70	2,393,582,654.53
未确认融资费用	-405,538,073.88	-521,317,769.42

减：一年内到期的租赁负债	-203,295,057.55	-196,136,564.12
合计	1,464,504,318.27	1,676,128,320.99

其他说明：

1. 本公司租赁负债担保情况详见附注十二、5、（4）。
2. 本公司租赁负债抵押、质押情况详见附注十三、1。

37、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,528,069,718.82	2,146,051,799.72
合计	1,528,069,718.82	2,146,051,799.72

（1）按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付东台市发改委借款	2,736,216.08	2,736,216.08
应付拆迁补偿款	174,950,000.00	174,950,000.00
应付政府无息借款	8,370,000.00	9,000,000.00
应付融资租赁款	1,622,038,656.56	2,421,157,601.75
应付融资租赁保证金	4,769,500.00	2,081,600.00
减：一年内到期的长期应付款	-284,794,653.82	-463,873,618.11
合计	1,528,069,718.82	2,146,051,799.72

其他说明：

1. 本公司融资租赁款担保情况详见附注十二、5、（4）。
2. 本公司融资租赁款抵押、质押情况详见附注十三、1。

（2）专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

38、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	130,904,843.64	86,419.51	12,828,376.71	118,162,886.44	
技术服务费收入	68,393,219.18		3,245,725.68	65,147,493.50	
管道改迁	3,776,105.31		184,972.74	3,591,132.57	
拆迁补偿款		27,252,000.00		27,252,000.00	
合计	203,074,168.13	27,338,419.51	16,259,075.13	214,153,512.51	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收 入金额	本期计入 其他收益 金额	本期冲减 成本费用 金额	其他变动	期末余额	与资产相 关/与收益 相关
去工业化 补贴 1	24,537,086. 37			982,939.65			23,554,146. 72	与资产相 关
江苏省污 染治理和 节能减碳 专项(污染 治理方向) 投资补助	20,000,000. 00						20,000,000. 00	与资产相 关
能源梯级 利用项目	19,250,000. 00			750,000.00			18,500,000. 00	与资产相 关
烟气治理 项目补贴	14,881,528. 75			676,433.10			14,205,095. 65	与资产相 关
超低排放 改造补助 资金	17,682,058. 05			701,415.33		3,513,151.0 0	13,467,491. 72	与资产相 关
联合循环 机组节能 技术改造 项目	7,691,675.6 2			299,675.70			7,391,999.9 2	与资产相 关
集中供冷 工程项目 专项资金	4,935,000.0 0			180,000.00			4,755,000.0 0	与资产相 关
去工业化 补贴 2	3,562,831.7 3			143,362.83			3,419,468.9 0	与资产相 关
脱硫工程 项目	2,755,999.7 2			106,000.02			2,649,999.7 0	与资产相 关
邗江南园 管道改造	2,672,327.3 0	86,419.51		121,878.90			2,636,867.9 1	与资产相 关
财政贴息	2,780,537.4 0				362,678.76		2,417,858.6 4	与资产相 关
热网管道 拆迁补偿 款	1,559,548.7 1			199,091.32			1,360,457.3 9	与资产相 关
水循环利 用项目补 贴款	1,282,875.0 0			45,000.00			1,237,875.0 0	与资产相 关
循环经济 补贴	1,000,000.0 0						1,000,000.0 0	与资产相 关
热电机组 建设专项 补贴	1,033,333.3 3			50,000.00			983,333.33	与资产相 关
太阳能光 伏及 LED 应用项目 专项资金	488,375.00			21,750.00			466,625.00	与资产相 关
贺氏余热 余压利用 发电项目	133,333.24			16,666.68			116,666.56	与资产相 关
高州市财 政局节能 减排政府 补贴款	4,458,333.4 2			83,333.32		4,375,000.1 0		与资产相 关

基于源网荷储一体化项目的能源调度运行系统研发项目财政拨款	200,000.00			200,000.00				与资产相关
合计	130,904,843.64	86,419.51	0.00	4,577,546.85	362,678.76	7,888,151.10	-118,162,886.44	

其他说明：

39、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

40、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,623,324,614.00						1,623,324,614.00

其他说明：

41、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	5,974,198,962.36			5,974,198,962.36
其他资本公积	1,467,031,062.51	3,533,461.60	29,934,680.65	1,440,629,843.46
合计	7,441,230,024.87	3,533,461.60	29,934,680.65	7,414,828,805.82

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 与少数股东的交易

本期因部分子公司少数股东权益份额变动，减少资本公积 29,934,680.65 元。

2. 联营企业其他权益变动

本期因联营企业计提专项储备，增加资本公积 3,533,461.60 元。

42、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股票回购		94,785,717.43		94,785,717.43
合计		94,785,717.43		94,785,717.43

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司于 2022 年 12 月 28 日召开第八届董事会第八次会议，审议通过了《关于回购公司股份方案的议案》。董事会同意公司使用自有资金回购公司已发行的人民币普通股（A 股）股票。本次以集中竞价交易方式回购，用于回购的资金总额为不低于人民币 50,000 万元（含）且不超过人民币 100,000 万元（含），回购价格不超过人民币 20.85 元/股（含）。具体回购股份的数量以回购结束时实际回购的股份数量为准。回购期限自董事会审议通过本次回购股份方案之日起十二个月内。本次回购的股份将用于股权激励、员工持股计划或用于转换上市公司发行的可转换为股票的公司债券。截止 2023 年 6 月 30 日，公司通过股票回购专用证券账户以集中竞价交易方式累计回购公司股份数量为 8,683,666 股，占公司目前总股本的 0.53%，最高成交价格为 13.00 元/股，最低成交价格为 9.85 元/股，成交总金额为 94,755,905.76 元（不含交易费用）。

43、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	5,079.52							5,079.52
其他权益工具投资公允价值变动	5,079.52							5,079.52
二、将重分类进损益的其他综合收益	-548,451.58	21,840,598.81	18,669,447.94			3,174,827.97	-3,677.10	2,626,376.39
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-548,451.58	21,840,598.81	18,669,447.94			3,174,827.97	-3,677.10	2,626,376.39
其他综合收益合计	-543,372.06	21,840,598.81	18,669,447.94			3,174,827.97	-3,677.10	2,631,455.91

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

44、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	1,274,328.00	51,360,415.87	35,461,278.53	17,173,465.34
合计	1,274,328.00	51,360,415.87	35,461,278.53	17,173,465.34

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

45、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	178,434,329.97			178,434,329.97
合计	178,434,329.97			178,434,329.97

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

46、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,090,799,590.02	850,944,575.70
调整后期初未分配利润	1,090,799,590.02	850,944,575.70
加：本期归属于母公司所有者的净利润	801,107,255.50	387,238,613.11
应付普通股股利	-306,781,780.12	324,664,922.80
其他减少	-7,724,820.71	-11,929,127.01
期末未分配利润	1,577,400,244.69	901,589,139.00

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

47、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,530,623,229.39	4,540,298,176.86	4,853,009,315.17	4,024,699,559.27
其他业务	96,044,879.38	85,022,871.57	176,702,016.17	116,056,004.47
合计	5,626,668,108.77	4,625,321,048.43	5,029,711,331.34	4,140,755,563.74

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
按经营地区分类				
其中：				
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

其他说明

无

48、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	9,482,762.76	8,848,453.73
教育费附加	7,102,313.85	6,446,781.05
资源税	50,767.60	40,309.50
房产税	7,262,297.11	8,061,256.83
土地使用税	4,000,289.46	4,812,972.18

车船使用税	25,489.20	25,797.80
印花税	5,885,619.31	2,148,189.96
环境保护税	2,244,628.28	2,285,988.06
水利基金	42,316.42	70,092.03
其他	73,218.77	63,836.15
合计	36,169,702.76	32,803,677.29

其他说明：

49、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	42,728,316.93	28,709,648.34
广告费	616,185.93	576,865.76
差旅费	5,190,716.29	1,540,501.22
租赁费	2,481,692.08	1,265,639.14
业务招待费	3,231,448.25	1,445,403.87
车辆使用费	752,210.93	491,108.97
折旧费	460,033.41	586,035.45
会议费	618,416.38	470,429.75
中介机构服务费	6,409,053.53	315,736.56
其他	1,493,897.62	983,291.17
合计	63,981,971.35	36,384,660.23

其他说明：

50、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	157,130,973.77	107,719,352.76
劳动保护费	595,411.84	1,226,609.72
招聘费	2,303,903.37	1,647,194.09
办公费	4,129,975.12	3,348,311.56
保险费	8,964,663.60	12,682,243.60
差旅费	7,485,451.31	2,069,294.46
租赁费	20,949,484.50	9,511,145.85
修理费	506,312.67	468,805.57
广告宣传费	10,073,609.75	5,643,308.10
业务招待费	17,814,215.72	20,124,156.33
车辆、仓储运杂费	6,330,746.24	5,795,933.08
物业管理费	20,909,489.80	20,216,751.86
低值易耗品摊销	57,118.77	115,807.69
无形资产摊销	10,607,244.46	15,202,672.46
折旧费	8,130,705.32	12,986,649.20
中介机构咨询服务费	51,031,511.15	8,082,280.21
政府规费	145,528.66	215,051.39
会议费	1,775,669.07	1,148,401.24
长期待摊费用摊销	3,467,614.08	22,789.66
其他	1,535,279.56	1,434,160.94

合计	333,944,908.76	229,660,919.77
----	----------------	----------------

其他说明

51、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
材料费	297,064.40	1,339,766.76
研发人员薪酬	4,667,107.62	5,929,266.21
折旧及摊销费	3,311,181.13	442,998.24
其他	1,227,298.46	241,303.48
合计	9,502,651.61	7,953,334.69

其他说明

52、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	317,199,394.91	430,633,163.68
减：利息收入	20,083,913.05	15,921,291.56
汇兑损益	5,533,487.16	2,432,574.77
其他	12,440,603.92	13,534,527.40
合计	315,089,572.94	430,678,974.29

其他说明

53、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	18,407,500.41	16,818,675.59
与资产相关的递延收益	4,762,519.59	4,273,750.67
气电联动补贴	50,000,000.00	
供热供气网管补贴	8,052,981.27	480,000.00
节能减排专项资金补贴	6,039,858.50	458,800.00
经营贡献补贴	1,036,821.29	280,000.00
污染防治及环境保护补贴	620,000.00	169,056.00
产业转型升级专项补贴	408,500.00	2,770,900.00
人才补贴	191,794.82	212,569.13
其他	3,375,428.94	7,916,448.11
合计	92,895,404.82	33,380,199.50

54、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

权益法核算的长期股权投资收益	48,312,193.67	-69,453,016.86
处置长期股权投资产生的投资收益	386,342,571.93	72,170,417.50
交易性金融资产在持有期间的投资收益		7,458.51
处置碳排放权		156,028.79
债权清偿收益	91,413,212.57	
其他非流动金融资产分红收益	28,748,061.24	267,477,307.08
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-7,699,480.00
合计	554,816,039.41	262,658,715.02

其他说明

55、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
碳排放权产生的公允价值变动损益	967,467.27	2,681,058.60
合计	967,467.27	2,681,058.60

其他说明：

56、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	2,067,805.98	-64,457.39
应收账款坏账损失	564,750.32	2,166,944.04
预付账款坏账损失		2,673.31
合计	2,632,556.30	2,105,159.96

其他说明

57、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0.00	0.00

其他说明：

58、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
-----------	-------	-------

持有待售处置利得或损失	31,144,051.92	
固定资产处置利得或损失	14,024.32	99,638.85
无形资产处置利得或损失		790,033.60
使用权资产处置利得或损失	30,081.29	
合计	31,188,157.53	889,672.45

59、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产报废利得	12,114.82		12,114.82
无需支付的应付款项	6,024,837.05	531,429.32	6,024,837.05
违约金、罚款收入	931,150.84	102,170.00	931,150.84
保险理赔款	7,147,522.93	55,343.50	7,147,522.93
其他	807,707.91	499,154.05	807,707.91
合计	14,923,333.55	1,188,096.87	14,923,333.55

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关

其他说明：

60、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	54,815.00	110,880.00	54,815.00
非流动资产报废损失	1,655,535.81	83,092.86	1,655,535.81
赔偿支出	831,267.43		831,267.43
罚款及滞纳金支出	267,827.99	32,827.49	267,827.99
其他	273,052.98	46,573.12	273,052.98
合计	3,082,499.21	273,373.47	3,082,499.21

其他说明：

61、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	109,030,390.02	67,566,248.32
递延所得税费用	25,158,969.86	-1,565,926.01

合计	134,189,359.88	66,000,322.31
----	----------------	---------------

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	936,998,712.59
按法定/适用税率计算的所得税费用	234,249,678.15
子公司适用不同税率的影响	-5,618,355.07
调整以前期间所得税的影响	2,311,623.96
非应税收入的影响	-243,353,827.60
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	548,652.73
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	146,051,587.71
所得税费用	134,189,359.88

其他说明

62、现金流量表项目**(1) 收到的其他与经营活动有关的现金**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回往来款、代垫款	168,354,264.94	68,469,492.92
专项补贴、补助款	238,219,304.74	12,294,804.74
利息收入	16,891,207.76	17,498,210.36
营业外收入	8,886,381.68	102,196.84
合计	432,351,159.12	98,364,704.86

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付往来款、代垫款	189,915,559.82	184,500,495.69
支付的各项费用	153,495,178.42	99,629,356.55
营业外支出	1,426,963.40	121,460.51
合计	344,837,701.64	284,251,312.75

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回资金拆借款本金及利息		85,511,440.98
收到理财产品本金及收益		10,007,458.51
收到退回预付投资款	699,532,367.61	
其他	15,000,000.00	
合计	714,532,367.61	95,518,899.49

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
项目收购款		430,708,218.47
购买理财款		10,000,000.00
合计		440,708,218.47

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回保证金		57,539,774.66
收到的其他融资款	1,903,676,832.08	609,456,513.69
处置子公司部分股权但尚未失去控制权收到的现金	540,690.00	
合计	1,904,217,522.08	666,996,288.35

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付其他融资款	2,565,003,835.34	608,886,819.02
收购少数股权支付或同一控制下合并支付的对价	52,980,000.00	1.00
偿还资金拆借款		21,155,812.50
支付保证金	146,087,145.77	
退回出资款	49,000,000.00	
退回合作意向金		470,000,000.00
回购股份	94,785,717.43	
合计	2,907,856,698.54	1,100,042,632.52

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

63、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	802,809,352.71	388,103,407.95
加：资产减值准备	-2,632,556.30	-2,105,159.96
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	461,122,083.94	438,609,581.02
使用权资产折旧	82,040,816.21	111,222,947.01
无形资产摊销	31,376,712.30	31,093,998.74
长期待摊费用摊销	4,147,863.91	29,024.38
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-31,188,157.53	-889,672.45
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	1,655,535.81	83,092.86
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-967,467.27	-2,681,058.60
财务费用（收益以“－”号填列）	330,958,107.89	443,952,072.23
投资损失（收益以“－”号填列）	-554,816,039.41	-262,658,715.02
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	25,215,734.31	-1,125,612.49
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-56,764.45	-441,973.52
存货的减少（增加以“－”号填列）	-106,501,769.54	-1,190,656.87
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-329,433,040.00	-22,732,565.67
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-37,908,490.04	-472,015,206.65
其他	15,899,137.34	
经营活动产生的现金流量净额	691,721,059.88	647,253,502.96
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	3,300,925,418.95	4,551,249,710.37

减：现金的期初余额	3,296,876,500.22	2,468,907,454.23
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	4,048,918.73	2,082,342,256.14

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	699,060,282.69
其中：	
丰县鑫源生物质环保热电有限公司	164,100,000.00
南京协鑫燃机热电有限公司	245,799,963.89
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	38,034,300.00
广西协鑫中马分布式能源有限公司	88,514,500.00
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	162,611,518.80
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	319,027,650.24
其中：	
丰县鑫源生物质环保热电有限公司	83,772,284.72
南京协鑫燃机热电有限公司	61,875,596.64
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	40,986,657.29
广西协鑫中马分布式能源有限公司	29,549,664.69
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	102,843,446.90
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	7,740,185.60
其中：	
甘肃协能新能源投资有限公司	5.00
锡林郭勒盟镶黄旗协鑫能源有限公司	7,740,180.60
处置子公司收到的现金净额	387,772,818.05

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,300,925,418.95	3,296,876,500.22

其中：库存现金	31,786.58	19,063.27
可随时用于支付的银行存款	3,297,990,513.19	3,294,049,848.21
可随时用于支付的其他货币资金	2,903,119.18	2,807,588.74
三、期末现金及现金等价物余额	3,300,925,418.95	3,296,876,500.22

其他说明：

64、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	567,783,505.77	用于开具保函、信用证、取得借款等
固定资产	4,193,371,076.30	用于取得借款及融资租赁
无形资产	238,933,769.19	用于取得借款及融资租赁
应收账款	1,832,172,766.68	用于取得借款及融资租赁
使用权资产	665,766,327.40	用于取得融资租赁
长期股权投资	278,089,876.53	为联营企业担保
长期应收款	35,185,035.38	用于取得融资租赁
一年内到期的非流动资产	5,857,280.45	用于取得融资租赁
合计	7,817,159,637.70	

其他说明：

65、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	6,705,866.80	7.2258	48,455,252.35
欧元	29,567.68	7.8771	232,907.55
港币	5,129,975.35	0.92198	4,729,734.68
印尼盾	5,990,871,380.00	0.0005	2,995,435.69
越南盾	3,157,388,072.14	0.0003	947,216.42
塞尔维亚第纳尔	610,362.76	0.06707	40,936.47
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
预付账款			
其中：印尼盾	153,038,940.00	0.0005	76,519.47
其他应收款			
其中：美元	2,048,151.10	7.2258	14,799,530.22
欧元	93,933.41	7.8771	739,922.86

印尼盾	461,521,930.96	0.0005	230,760.97
越南盾	564,283,966.67	0.0003	169,285.19
应付账款			
其中：印尼盾	57,239,379.16	0.0005	28,619.69
其他应付款			
其中：美元	1,315.21	7.2258	9,503.44
港币	62,003.73	0.92198	57,166.20
越南盾	1,289,512,655.10	0.0003	386,853.80
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	24,990,000.00	7.2258	180,572,742.00

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

66、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
计入递延收益的政府补助	86,419.51	递延收益	4,577,546.85
计入其他收益的政府补助	79,009,646.57	其他收益	79,009,646.57
计入营业外收入的政府补助		营业外收入	
冲减成本费用的政府补助		财务费用	362,678.76
合计	79,096,066.08		83,949,872.18

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方	股权取得	股权取得	股权取得	股权取得	购买日	购买日的	购买日至	购买日至
------	------	------	------	------	-----	------	------	------

名称	时点	成本	比例	方式		确定依据	期末被购买方的收入	期末被购买方的净利润
福建川科建设工程有限公司	2023年05月15日	0.00	100.00%	增资	2023年05月15日	取得实际控制权	0.00	0.00
天镇县恒太集阳电力有限责任公司	2023年06月29日	0.00	80.00%	股权转让	2023年06月29日	取得实际控制权	0.00	0.00

其他说明：

购买日前被购买方资产负债均为0。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	福建川科建设工程有限公司	天镇县恒太集阳电力有限责任公司
--现金	0.00	0.00
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他		
合并成本合计	0.00	0.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	0.00	0.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	0.00	0.00

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
莒南协鑫新能源有限公司	100.00%	注 1	2023 年 03 月 20 日	取得实际控制权	0.00	0.00	0.00	0.00
协鑫零碳（江苏）能源科技有限公司	100.00%	注 1	2023 年 01 月 29 日	取得实际控制权	0.00	0.00	0.00	0.00
昆明协能新能源有限公司	100.00%	注 1	2023 年 03 月 10 日	取得实际控制权	0.00	0.00	0.00	0.00

其他说明：

注 1：本次交易对方苏州协鑫新能源开发有限公司与本公司的最终实际控制人均为朱共山先生。

注 2：购买日前被购买方资产负债均为 0。

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	莒南协鑫新能源有限公司	协鑫零碳（江苏）能源科技有限公司	昆明协能新能源有限公司
--现金	0.00	0.00	0.00
--非现金资产的账面价值			
--发行或承担的债务的账面价值			
--发行的权益性证券的面值			
--或有对价			

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

3、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

☑是 ☐否

单位：元

子公	股权	股权	股权	丧失	丧失	处置	丧失	丧失	丧失	按照	丧失	与原
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

司名称	处置价款	处置比例	处置方式	控制权的时点	控制权时点的确定依据	价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	控制权之日剩余股权的比例	控制权之日剩余股权的账面价值	控制权之日剩余股权的公允价值	公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	163,500,000.00	52.00%	转让	2023年05月31日	风险利益实现转移	49,028,600.23	48.00%	106,111,741.77	106,111,741.77			
丰县鑫源生物质环保热电有限公司及其子公司	164,100,000.00	51.00%	转让	2023年04月27日	风险利益实现转移	74,467,926.87	0.00%					
广西协鑫中马分布式能源有限公司	88,514,500.00	79.60%	转让	2023年05月17日	风险利益实现转移	4,071,705.97	0.00%					
南京协鑫燃机热电有限公司	254,406,600.00	49.18%	转让	2023年05月15日	风险利益实现转移	86,853,439.27	49.00%	171,507,374.15	171,507,374.15			
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	38,034,300.00	32.00%	转让	2023年04月28日	风险利益实现转移	32,074,594.51	16.00%	10,726,555.62	19,017,150.00	8,290,594.38		
GCLND	1.00	100.00%	转让	2023年05	风险利益	1.00	0.00%					18,669,446.9

Enerji Anonim Şirketi				月 31 日	实现转移							4
-----------------------	--	--	--	--------	------	--	--	--	--	--	--	---

其他说明：

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

4、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

1、以下为本期新设子公司，其相关情况详见本附注八

序号	子公司名称	设立时间
1	无锡开鑫车联科技有限公司	2023年2月
2	协鑫超分子技术（深圳）有限公司	2023年5月
3	鄂尔多斯市天安协鑫能源科技有限责任公司	2023年3月
4	协鑫（沈阳）能源科技有限公司	2023年2月
5	上海英慧智联能源有限公司	2023年2月
6	毕节协鑫能源科技有限公司	2023年3月
7	北京巽能鑫能源科技有限公司	2023年5月
8	协鑫中怡（广东）能源科技有限公司	2023年5月
9	协鑫能源技术（辽宁）有限公司	2023年5月
10	协鑫能源科技（深圳）有限公司	2023年3月
11	江苏鑫煜二手车交易服务有限公司	2023年3月
12	江苏协鑫绿港智慧交通有限公司	2023年5月
13	苏州鑫佳达能源服务有限公司	2023年3月
14	陇西鑫烁新能源有限公司	2023年6月
15	嘉兴泛能科技发展有限公司	2023年1月
16	兰溪鑫晟新能源有限公司	2023年4月
17	广州鑫能新能源有限公司	2023年5月
18	珠海鑫广新能源有限公司	2023年6月
19	衡阳鑫能新能源有限公司	2023年3月
20	常德协能新能源有限公司	2023年4月
21	桃源协能新能源有限公司	2023年4月
22	宁乡协科新能源有限公司	2023年4月
23	钟山鑫瑞综合能源服务有限公司	2023年2月
24	南宁协晟综合能源服务有限公司	2023年3月
25	雷州鑫晟综合能源服务有限公司	2023年3月
26	廉江协晟综合能源服务有限公司	2023年3月
27	玉林鑫晟综合能源服务有限公司	2023年3月
28	钦州鑫晟综合能源服务有限公司	2023年3月

29	东方协晟电力有限公司	2023 年 4 月
30	昌江鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
31	琼海鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
32	定安鑫立电力有限公司	2023 年 4 月
33	北海鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
34	象州鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
35	防城港鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
36	百色鑫晟电力有限公司	2023 年 4 月
37	广西鑫晟电力有限公司	2023 年 5 月
38	玉林协晟电力有限公司	2023 年 5 月
39	北海鑫瑞新能源有限公司	2023 年 5 月
40	高唐鑫佳综合能源服务有限公司	2023 年 3 月
41	武城鑫航综合能源服务有限公司	2023 年 3 月
42	枣庄山亭区协畅综合能源服务有限公司	2023 年 3 月
43	滕州鑫能综合能源服务有限公司	2023 年 4 月
44	聊城鑫能综合能源服务有限公司	2023 年 4 月
45	蒙阴鑫英综合能源服务有限公司	2023 年 4 月
46	兰陵鑫能综合能源服务有限公司	2023 年 4 月
47	淄博淄川区协能综合能源服务有限公司	2023 年 6 月
48	颍上协能能源服务有限公司	2023 年 6 月
49	兰陵协能综合能源服务有限公司	2023 年 6 月
50	滕州协能综合能源服务有限公司	2023 年 6 月
51	滕州协源综合能源服务有限公司	2023 年 6 月
52	湖北协鑫数字能源科技有限公司	2023 年 1 月
53	公安县协鑫新能源有限公司	2023 年 4 月
54	武汉鑫盛新能源有限公司	2023 年 5 月
55	宜昌协科新能源有限公司	2023 年 5 月
56	远安鑫辉新能源有限公司	2023 年 5 月
57	潜江协能新能源有限公司	2023 年 6 月
58	宜昌协润新能源有限公司	2023 年 6 月
59	河南协鑫能源科技发展有限公司	2023 年 2 月
60	尉氏县协鑫新能源有限公司	2023 年 1 月
61	济源协鑫新能源有限公司	2023 年 5 月
62	漯河鑫嘉能源科技有限公司	2023 年 5 月
63	新乡市协鑫能源科技有限公司	2023 年 5 月
64	漯河协嘉能源科技有限公司	2023 年 5 月
65	商丘协鑫新能源有限公司	2023 年 6 月
66	重庆鑫科新能源有限公司	2023 年 1 月
67	成都鑫生能科电力有限公司	2023 年 2 月
68	重庆协美电力有限公司	2023 年 2 月
69	重庆鑫凌新能源有限公司	2023 年 3 月
70	东台鑫荣新能源有限公司	2023 年 1 月
71	湖北省鑫泰新能源有限公司	2023 年 1 月
72	海安鑫荣新能源有限公司	2023 年 1 月
73	常州鑫能新能源有限公司	2023 年 6 月

74	盐城协能新能源开发有限公司	2023年6月
75	连云港协能新能源有限公司	2023年6月
76	扬州协能新能源开发有限公司	2023年6月
77	江西协鑫数字能源科技有限公司	2023年2月
78	赣州协能新能源有限公司	2023年4月
79	黎川县协能新能源有限公司	2023年4月
80	兴国县鑫能能源有限公司	2023年5月
81	遂川县协能能源有限公司	2023年5月
82	鄱阳县协能能源有限公司	2023年5月
83	上饶信州区鑫辉电力有限公司	2023年5月
84	武宁县协能能源有限公司	2023年5月
85	南昌县协能电力有限公司	2023年6月
86	进贤协能电力有限公司	2023年6月
87	汨罗协能新能源有限公司	2023年6月
88	长沙县协科新能源有限公司	2023年6月
89	平江县协科新能源有限公司	2023年6月
90	安义协鑫电力有限公司	2023年2月
91	安义协能电力有限公司	2023年2月
92	西安协鑫新能源科技有限公司	2023年2月
93	安徽协鑫智慧能源科技有限公司	2023年2月
94	怀远鑫泰新能源有限公司	2023年4月
95	廊坊协辉新能源科技有限公司	2023年6月
96	山西协鑫数字能源科技有限公司	2023年2月
97	长治协晖新能源有限公司	2023年5月
98	孟县协成焕电能源科技有限公司	2023年6月
99	云南协鑫智慧能源科技发展有限公司	2023年2月
100	蒙自鑫瑞新能源有限公司	2023年5月
101	贵阳鑫正新能源有限公司	2023年5月
102	临沧协辉新能源有限公司	2023年6月
103	普洱协同新能源有限公司	2023年6月
104	墨江鑫越新能源有限公司	2023年6月
105	禄劝鑫壹新能源有限公司	2023年6月
106	蒙自协光新能源有限公司	2023年6月
107	安阳市协科新能源有限公司	2023年2月
108	四川中能协鑫新能源有限公司	2023年3月
109	霸州协德新能源科技有限公司	2023年4月
110	徐州鑫和能源开发有限公司	2023年4月
111	天津协鸿新能源科技有限公司	2023年4月
112	四川协鑫时代新能源有限公司	2023年5月
113	四川协康新能源有限公司	2023年4月
114	四川协锦泰新能源科技有限公司	2023年4月
115	成都鑫乘电力有限公司	2023年4月
116	泸州鑫日新能源有限公司	2023年5月
117	贵港展鑫新能源开发有限责任公司	2023年5月
118	贵港协能新能源开发有限公司	2023年6月

119	贵港协能新能源开发有限公司	2023年6月
120	四川协红兴新能源科技有限公司	2023年5月
121	安岳鑫岳新能源有限公司	2023年6月
122	德阳协鑫时代新能源有限公司	2023年6月
123	黄石市下陆区协科新能源有限公司	2023年6月
124	协智鑫华新能源科技（如东）有限公司	2023年5月
125	东台鑫苏新能源科技有限公司	2023年5月
126	扬州协智鑫华新能源科技有限公司	2023年5月
127	宝应协智鑫华新能源科技有限公司	2023年5月
128	南通智鑫新能源有限公司	2023年5月
129	协智鑫华新能源科技（阜宁）有限公司	2023年6月
130	浙江梓鑫新能源科技有限公司	2023年5月
131	广州鑫蓝新能源有限公司	2023年5月
132	天津协鑫新能源科技发展有限公司	2023年6月
133	协鑫智慧国际有限公司	2023年5月
134	苏州协鑫鑫光智慧能源有限公司	2023年6月
135	江苏协鑫慧动能源科技有限公司	2023年4月
136	江苏协鑫超能云动科技有限公司	2023年4月
137	苏州鑫星慧算科技有限公司	2023年4月
138	协鑫泊电智运运输服务（苏州）有限公司	2023年5月
139	张家港协鑫超能云动科技有限公司	2023年5月
140	苏州协鑫源荷储能科技有限公司	2023年5月
141	安徽车态链新能源科技有限公司	2023年5月
142	协鑫智算科技（苏州）有限公司	2023年6月
143	协鑫能科（海南）投资有限公司	2023年6月
144	浙江泊电智运新能源科技有限公司	2023年6月
145	陕西宏鑫新能源电池有限公司	2023年6月
146	唐山协能新能源科技有限公司	2023年6月
147	白银市鑫胜新能源有限公司	2023年6月
148	唐山协达新能源科技有限公司	2023年6月

2、报告期清算（注销）子公司及其相关情况

序号	子公司名称	主要	注册地	业务性质	持股比例		清算（注销）完成时间
		经营地			直接（%）	间接（%）	
1	南京鑫陵能源科技有限公司	江苏南京	江苏南京	换电服务		70	2023年5月
2	协鑫（响水）能源科技有限公司	江苏盐城	江苏盐城	换电服务		100	2023年4月
3	志丹智慧协能投资有限公司	延安市	延安市	投资管理		100	2023年4月
4	志丹协能风力发电有限公司	延安市	延安市	风力发电		100	2023年4月

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
协鑫焕动能源科技（绍兴）有限公司	浙江诸暨	浙江诸暨	能源服务	87.50%		设立
苏州鑫煜能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		87.50%	设立
苏州盟能能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		75.00%	设立
协鑫（黄骅）物流有限公司	河北沧州	河北沧州	物流		75.00%	设立
无锡开鑫车联科技有限公司	江苏无锡	江苏无锡	物流		48.75%	设立
山西协鑫快成能源科技有限公司	山西太原	山西太原	物流		52.50%	设立
府谷协成换电能源科技有限公司	陕西榆林	陕西榆林	能源服务		26.78%	设立
协鑫电港云科技（海南）有限公司	海南澄迈	海南澄迈	技术研发		87.50%	设立
北京胜能能源科技有限公司	北京	北京	技术研发		87.50%	设立
诸暨协鑫科技发展有限公司	浙江诸暨	浙江诸暨	技术研发		87.50%	设立
协鑫（成都）能源科技有限公司	四川成都	四川成都	投资管理		87.50%	设立
唐山换动能源科技有限公司	河北唐山	河北唐山	换电服务		87.50%	设立
凡启（唐山）新能源科技有限公司	河北唐山	河北唐山	换电服务		61.25%	设立
唐山瀚霄新能源科技有限公司	河北唐山	河北唐山	换电服务		61.25%	设立
乌鲁木齐协鑫能源科技有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	换电服务		87.50%	设立
新疆德润协鑫能源科技有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	换电服务		44.63%	设立
石河子市德润协鑫绿能能源科技有限公司	新疆石河子	新疆石河子	换电服务		44.63%	设立
新疆协鑫移动能源科技有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	换电服务		87.50%	设立

新疆协鑫丰锦能源科技有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	换电服务		84.88%	设立
新疆准东经济技术开发区协鑫胜能能源科技有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	换电服务		87.50%	设立
吉木萨尔协鑫电港能源科技有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	换电服务		87.50%	设立
托克逊协鑫电港能源科技有限公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	换电服务		87.50%	设立
乌海市鑫泰科技有限公司	内蒙古乌海	内蒙古乌海	换电服务		87.50%	设立
协鑫（武汉）能源科技有限公司	湖北武汉	湖北武汉	换电服务		87.50%	设立
湖北协鑫润煌新能源有限公司	湖北荆州	湖北荆州	换电服务		70.00%	设立
随州协能能源科技有限公司	湖北随州	湖北随州	换电服务		87.50%	设立
广西焕动能源科技服务有限公司	广西钦州	广西钦州	换电服务		87.50%	设立
协鑫能源科技服务（无锡）有限公司	江苏无锡	江苏无锡	换电服务		87.50%	设立
朔州协鑫电港能源科技有限公司	山西朔州	山西朔州	换电服务		87.50%	设立
胜能能源科技（邯郸）有限公司	河北邯郸	河北邯郸	换电服务		87.50%	设立
胜能（涉县）能源科技有限公司	河北邯郸	河北邯郸	换电服务		78.75%	设立
协鑫（秦皇岛）能源科技有限公司	河北秦皇岛	河北秦皇岛	换电服务		87.50%	设立
苏州焕动能源科技服务有限公司	江苏苏州	江苏苏州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（东莞）能源科技有限公司	广东东莞	广东东莞	换电服务		87.50%	设立
东莞协鑫换电科技有限公司	广东东莞	广东东莞	换电服务		44.63%	设立
协鑫（深圳）新能源科技有限公司	深圳	深圳	换电服务		87.50%	设立
广州白云协鑫能源科技有限公司	广东广州	广东广州	换电服务		87.50%	设立
南宁协鑫焕动能源科技有限	广西南宁	广西南宁	换电服务		87.50%	设立

公司						
珠海焕动能源科技有限公司	广东珠海	广东珠海	换电服务		87.50%	设立
协鑫能源发展（深圳）有限公司	广东深圳	广东深圳	换电服务		48.13%	设立
协鑫超分子技术（深圳）有限公司	广东深圳	广东深圳	化学制造		33.69%	设立
协鑫（贵阳）能源科技有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	换电服务		87.50%	设立
徐州协鑫能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	换电服务		87.50%	设立
徐州鑫堃能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	换电服务		61.25%	设立
徐州鑫成能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	换电服务		44.63%	设立
徐州鑫润能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（嘉兴）能源科技有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	换电服务		87.50%	设立
协鑫能源科技（武安）有限公司	河北武安	河北武安	换电服务		87.50%	设立
协鑫（南通）能源科技有限公司	江苏南通	江苏南通	换电服务		87.50%	设立
南京协鑫巽能能源科技有限公司	江苏南京	江苏南京	换电服务		87.50%	设立
绵阳协鑫能源科技有限公司	四川绵阳	四川绵阳	换电服务		87.50%	设立
协鑫（贵州）能源科技有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	换电服务		87.50%	设立
乐山协鑫绿色能源科技有限公司	四川乐山	四川乐山	换电服务		87.50%	设立
协鑫绿色（成都）能源科技有限公司	四川成都	四川成都	换电服务		87.50%	设立
协鑫（天津）新能源科技有限公司	天津	天津	换电服务		87.50%	设立
凤阳协鑫鑫能能源科技有限公司	安徽滁州	安徽滁州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（邢台）能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	换电服务		87.50%	设立
协成欣（长治）能源科技有限公司	山西长治	山西长治	换电服务		87.50%	设立
衢州市迪鑫新能源科技有限	浙江衢州	浙江衢州	换电服务		87.50%	设立

公司						
宁波迪鑫能源科技有限公司	浙江宁波	浙江宁波	换电服务		87.50%	设立
协鑫（保德）能源科技有限公司	山西忻州	山西忻州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（太原）能源科技有限公司	山西太原	山西太原	换电服务		87.50%	设立
协鑫（忻州）能源科技有限公司	山西忻州	山西忻州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（吕梁）能源科技有限公司	山西吕梁	山西吕梁	换电服务		87.50%	设立
巽能（石家庄）新能源科技有限公司	河北石家庄	河北石家庄	换电服务		87.50%	设立
协鑫（晋城）能源科技有限公司	山西晋城	山西晋城	换电服务		87.50%	设立
温州协鑫能源科技有限公司	浙江温州	浙江温州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（五寨）能源科技有限公司	山西忻州	山西忻州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（晋中）能源科技有限公司	山西晋中	山西晋中	换电服务		87.50%	设立
山东胜能新能源科技有限公司	山西济南	山西济南	换电服务		87.50%	设立
协鑫（宁夏）能源科技有限公司	宁夏银川	宁夏银川	换电服务		87.50%	设立
吴忠协鑫能源科技有限公司	宁夏吴忠	宁夏吴忠	换电服务		87.50%	设立
协鑫（郑州）能源科技有限公司	河南郑州	河南郑州	换电服务		87.50%	设立
湖南利欣电港能源科技有限公司	湖南长沙	湖南长沙	换电服务		87.50%	设立
协鑫（青岛）能源科技有限公司	山东青岛	山东青岛	换电服务		87.50%	设立
西昌协鑫能源科技有限公司	四川西昌	四川西昌	换电服务		87.50%	设立
常德胜能能源科技有限公司	湖南常德	湖南常德	换电服务		87.50%	设立
神木市协鑫成能源科技有限公司	陕西神木	陕西神木	换电服务		87.50%	设立
协鑫智慧（西安）能源科技有限公司	陕西西安	陕西西安	换电服务		87.50%	设立
协鑫（鄂州）	湖北鄂州	湖北鄂州	换电服务		87.50%	设立

能源科技有限公司						
攀枝花焕动能源科技有限公司	四川攀枝花	四川攀枝花	换电服务		87.50%	设立
杭州协鑫能源科技有限公司	浙江杭州	浙江杭州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（漳州）能源科技有限公司	福建漳州	福建漳州	换电服务		87.50%	设立
协鑫巽能（绍兴）能源科技有限公司	浙江诸暨	浙江诸暨	换电服务		87.50%	设立
孝感协鑫能源科技有限公司	湖北孝感	湖北孝感	换电服务		87.50%	设立
重庆焕动能源科技有限公司	重庆	重庆	换电服务		87.50%	设立
巽能（泉州）能源科技有限公司	福建泉州	福建泉州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（合肥）能源科技有限公司	安徽合肥	安徽合肥	换电服务		87.50%	设立
湖南胜能能源科技有限公司	湖南长沙	湖南长沙	换电服务		87.50%	设立
衡阳协鑫新能源有限公司	湖南衡阳	湖南衡阳	换电服务		44.63%	设立
协鑫（黄骅）能源科技有限公司	河北沧州	河北沧州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（内蒙古）能源科技有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	换电服务		87.50%	设立
鄂尔多斯市协鑫能源科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	换电服务		87.50%	设立
鄂尔多斯市协鑫佳晟新能源科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	换电服务		57.75%	设立
鄂尔多斯市天安协鑫能源科技有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	换电服务		44.63%	设立
协鑫（包头）能源科技有限公司	内蒙古包头	内蒙古包头	换电服务		87.50%	设立
乌海协鑫能源科技有限公司	内蒙古乌海	内蒙古乌海	换电服务		87.50%	设立
阿拉善盟协鑫能源科技有限公司	内蒙古阿拉善	内蒙古阿拉善	换电服务		87.50%	设立
协鑫（呼和浩特）能源科技有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	换电服务		87.50%	设立
协鑫（巴彦淖尔）科技有限公司	内蒙古巴彦淖尔	内蒙古巴彦淖尔	换电服务		87.50%	设立

协鑫（通辽）能源科技有限公司	内蒙古通辽	内蒙古通辽	换电服务		87.50%	设立
巽能（杭州）能源科技有限公司	浙江杭州	浙江杭州	换电服务		61.25%	设立
协鑫（佛山）能源科技有限公司	广东佛山	广东佛山	换电服务		87.50%	设立
巽能（宁波）能源科技有限公司	浙江宁波	浙江宁波	换电服务		87.50%	设立
朔州协鑫能源科技有限公司	山西朔州	山西朔州	换电服务		87.50%	设立
常州协鑫能源科技有限公司	江苏常州	江苏常州	换电服务		87.50%	设立
协鑫（盐城）能源科技有限公司	江苏盐城	江苏盐城	换电服务		87.50%	设立
协鑫（福州）能源科技有限公司	福建闽侯	福建闽侯	换电服务		87.50%	设立
协鑫（沈阳）能源科技有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	换电服务		87.50%	设立
上海英慧智联能源有限公司	上海市	上海市	换电服务		65.63%	设立
毕节协鑫能源科技有限公司	贵州毕节	贵州毕节	换电服务		87.50%	设立
北京巽能鑫能源科技有限公司	北京市	北京市	换电服务		87.50%	设立
协鑫中怡（广东）能源科技有限公司	广东广州	广东广州	换电服务		87.50%	设立
协鑫能源技术（辽宁）有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	换电服务		87.50%	设立
协鑫能源科技（深圳）有限公司	广东深圳	广东深圳	技术服务		61.25%	设立
江苏鑫煜二手车交易服务有限公司	江苏无锡	江苏无锡	零售		87.50%	设立
江苏协鑫绿港智慧交通有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		61.25%	设立
协鑫能科锂电新能源有限公司	四川成都	四川成都	投资管理	100.00%		设立
四川协鑫锂电新材料有限公司	四川眉山	四川眉山	化学纤维制造		70.00%	设立
苏州协鑫珩能能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		100.00%	设立
湖南鑫科能源	湖南长沙	湖南长沙	能源服务		100.00%	设立

有限公司						
协鑫能科（上海）投资管理有限公司	上海	上海	投资管理	100.00%		设立
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	江苏苏州	江苏苏州	投资管理	100.00%		同一控制下的企业合并
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	江苏苏州	江苏苏州	垃圾发电		51.00%	同一控制下的企业合并
嘉兴协鑫环保热电有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	燃煤热电		95.00%	同一控制下的企业合并
扬州港口污泥发电有限公司	江苏扬州	江苏扬州	燃煤热电		51.00%	同一控制下的企业合并
南通海门鑫源热电有限公司	江苏海门	江苏海门	燃煤热电		80.00%	同一控制下的企业合并
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	内蒙古锡林郭勒	内蒙古锡林郭勒	风力发电		100.00%	同一控制下的企业合并
沛县坑口环保热电有限公司	江苏徐州	江苏徐州	燃煤热电		100.00%	同一控制下的企业合并
东台协鑫热电有限公司	江苏东台	江苏东台	燃机热电		82.00%	设立
连云港鑫能污泥发电有限公司	江苏连云港	江苏连云港	燃煤热电		100.00%	同一控制下的企业合并
协鑫综合能源服务有限公司	江苏无锡	江苏无锡	投资管理		70.00%	设立
无锡国鑫售电有限公司	江苏无锡	江苏无锡	能源服务		42.00%	设立
苏州鑫华能源服务有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
新疆协鑫产业园投资开发有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	其他		35.70%	同一控制下的企业合并
江苏协鑫碳资产服务有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
江苏协鑫售电有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
上海协鑫售电有限公司	上海	上海	能源服务		70.00%	设立
协鑫南方售电有限公司	广东广州	广东广州	能源服务		70.00%	设立
泰州协鑫微电网科技有限公司	江苏泰州	江苏泰州	能源服务		49.00%	设立
苏州鑫佳达能源服务有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
浙江协鑫售电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	能源服务		70.00%	设立
江苏协鑫电港能源科技有限公司	江苏南京	江苏南京	能源服务		70.00%	同一控制下的企业合并
江苏协鑫超扬电港科技有限	江苏南京	江苏南京	能源服务		47.60%	同一控制下的企业合并

公司						
中和能源在线 电子商务（苏 州工业园区） 有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
协鑫港华能源 科技（苏州） 有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		35.70%	设立
中新协鑫能源 科技（苏州工 业园区）有限 公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		38.50%	设立
如东鑫能能源 服务有限公司	江苏如东	江苏如东	能源服务		70.00%	设立
昆山鑫华能源 服务有限公司	江苏昆山	江苏昆山	能源服务		70.00%	设立
太仓鑫网能源 服务有限公司	江苏太仓	江苏太仓	能源服务		70.00%	设立
广州鑫华能源 服务有限公司	广东广州	广东广州	能源服务		70.00%	设立
苏州吴江鑫网 能源服务有限 公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		70.00%	设立
内蒙古协鑫智 慧技术服务有 限公司	内蒙古呼和浩 特	内蒙古呼和浩 特	能源服务		70.00%	设立
北京协鑫售电 有限公司	北京	北京	能源服务		70.00%	设立
苏州工业园区 鑫蓝清洁能源 科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术咨询		80.40%	设立
苏州工业园区 蓝天燃气热电 有限公司	江苏苏州	江苏苏州	燃机热电		41.00%	同一控制下 的企业合并
苏州工业园区 北部燃机热电 有限公司	江苏苏州	江苏苏州	燃机热电		29.93%	设立
苏州蓝天燃机 技术服务有限 公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		41.00%	设立
苏州蓝鑫新能 源科技有限公 司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		41.00%	设立
如东协鑫环保 热电有限公司	江苏如东	江苏如东	燃煤热电		100.00%	同一控制下 的企业合并
南京鑫利天然 气发电有限公 司	江苏南京	江苏南京	燃机热电		100.00%	设立
协鑫电力燃料 （苏州）有限 公司	江苏苏州	江苏苏州	煤炭及制品批 发		100.00%	同一控制下 的企业合并
协鑫鑫蓝（成 都）智慧能源 有限责任公司	四川成都	四川成都	投资管理		100.00%	设立
协鑫智慧（苏 州）能源电力 投资有限公司	江苏苏州	江苏苏州	投资管理		100.00%	设立

昆明协鑫燃机热电有限公司	云南昆明	云南昆明	燃机热电		100.00%	设立
西安协能鑫创能源管理有限公司	陕西西安	陕西西安	能源服务		100.00%	设立
重庆协鑫能源有限公司	重庆	重庆	能源服务		100.00%	设立
朝阳聚鑫电力投资有限公司	辽宁朝阳	辽宁朝阳	投资管理		85.00%	设立
建平聚鑫新能源有限公司	辽宁朝阳	辽宁朝阳	风力发电		85.00%	设立
四川协鑫电力工程设计有限公司	四川成都	四川成都	工程和技术研究和试验发展		100.00%	非同一控制下的企业合并
新疆协鑫绿色能源有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	能源服务		100.00%	设立
新疆协鑫新能源电力有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	能源服务		100.00%	设立
驻马店协鑫新能源有限公司	河南驻马店	河南驻马店	能源服务		100.00%	设立
平舆县协鑫风力发电有限公司	河南驻马店	河南驻马店	风力发电		100.00%	设立
驻马店协鑫电力有限公司	河南驻马店	河南驻马店	风力发电		80.00%	设立
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	江苏苏州	江苏苏州	燃机热电		72.50%	设立
协鑫（黄骅）燃气热电有限责任公司	河北黄骅	河北黄骅	燃机热电		100.00%	设立
福建川科建设工程有限公司	福建福州	福建福州	工程建设		100.00%	非同一控制下的企业合并
浏阳协鑫蓝天分布式能源有限公司	湖南浏阳	湖南浏阳	燃机热电		100.00%	设立
浏阳鑫蓝综合能源服务有限公司	湖南浏阳	湖南浏阳	能源服务		100.00%	设立
永城市协鑫能源发展有限公司	河南永城	河南永城	能源服务		100.00%	设立
永城市协鑫双桥农业发展有限公司	河南永城	河南永城	农业		100.00%	设立
永城市协鑫双桥新能源发电有限公司	河南永城	河南永城	风力发电		100.00%	设立
辽宁聚鑫风力发电有限公司	辽宁朝阳	辽宁朝阳	风力发电		85.00%	设立
靖边协鑫智慧风力发电有限公司	陕西榆林	陕西榆林	风力发电		100.00%	设立
来安县协鑫智慧风力发电有限公司	安徽池州	安徽池州	风力发电		98.10%	设立

海南鑫辉清洁能源科技有限公司	海南海口	海南海口	能源服务		100.00%	设立
兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司	江苏兴化	江苏兴化	风力发电		99.04%	设立
海南鑫波清洁能源科技有限公司	海南海口	海南海口	能源服务		100.00%	设立
广西智慧能源投资有限公司	广西钦州	广西钦州	投资管理		100.00%	设立
钦州龙鑫风力发电有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电		100.00%	设立
凤台协鑫智慧风力发电有限公司	安徽淮南	安徽淮南	风力发电		98.63%	设立
新沂市众鑫新能源有限公司	江苏徐州	江苏徐州	投资管理		100.00%	设立
泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	江苏宿迁	江苏宿迁	风力发电		98.75%	设立
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100.00%	设立
太谷县协鑫清风能源有限公司	山西晋中	山西晋中	投资管理		100.00%	设立
太谷县鑫耀风力发电有限公司	山西晋中	山西晋中	风力发电		100.00%	设立
大同市云冈区协鑫清洁能源有限公司	山西大同	山西大同	投资管理		100.00%	设立
大同市云冈区协鑫风电能源有限公司	山西大同	山西大同	风力发电		100.00%	设立
睢宁众鑫新能源有限公司	江苏睢宁	江苏睢宁	投资管理		100.00%	设立
睢宁官山众鑫风力发电有限公司	江苏睢宁	江苏睢宁	风力发电		100.00%	设立
偏关科环新能源有限公司	山西忻州	山西忻州	投资管理		100.00%	设立
苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	江苏苏州	江苏苏州	能源服务		100.00%	设立
鑫晟能源投资有限公司	香港	香港	能源服务		100.00%	设立
协鑫地热卢森堡有限责任公司	卢森堡	卢森堡	投资管理		100.00%	设立
鄂尔多斯市协能电力有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	能源服务		100.00%	设立
杭锦旗鑫泉电力有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	能源服务		100.00%	设立
余干鑫能新能	江西上饶	江西上饶	能源服务		100.00%	设立

源有限公司						
余干鑫科风力发电有限公司	江西上饶	江西上饶	风力发电		100.00%	设立
呼和浩特协鑫新能源开发有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	能源服务		100.00%	设立
和林格尔协鑫电力有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	能源服务		100.00%	设立
黄冈协鑫新能源有限公司	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		100.00%	设立
广西鑫晟电力投资有限公司	广西来宾	广西来宾	能源服务		100.00%	设立
来宾鑫美综合能源服务有限公司	广西来宾	广西来宾	能源服务		100.00%	设立
沙河协鸿新能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	能源服务		100.00%	设立
沙河协盛新能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	能源服务		100.00%	设立
沙河协德新能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	能源服务		100.00%	设立
宜昌协能新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	能源服务		100.00%	设立
宜昌协鑫新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	能源服务		100.00%	设立
徐州协鑫能源开发有限公司	江苏徐州	江苏徐州	能源服务		100.00%	设立
郑州协运新能源开发有限责任公司	河南郑州	河南郑州	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
郑州科润新能源有限公司	河南郑州	河南郑州	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
漯河鑫润新能源有限公司	河南漯河	河南漯河	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
郑州协润新能源有限责任公司	河南郑州	河南郑州	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
滑县协润环保新能源有限责任公司	河南安阳	河南安阳	风力发电		100.00%	设立
孝感协能新能源有限公司	湖北孝感	湖北孝感	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
孝感协鑫新能源有限公司	湖北孝感	湖北孝感	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
东莞鑫铭新能源开发有限公司	广东东莞	广东东莞	能源服务		70.00%	设立
宁夏鑫发新能源有限公司	宁夏	宁夏	能源服务		100.00%	设立
郑州协科环保新能源有限责任公司	河南郑州	河南郑州	能源服务		100.00%	设立
恩施州协能新能源有限公司	湖北鹤峰	湖北鹤峰	能源服务		100.00%	设立

芜湖达泰鑫新能源有限公司	安徽芜湖	安徽芜湖	能源服务		100.00%	设立
太仓鑫能新能源开发有限公司	江苏太仓	江苏太仓	能源服务		100.00%	设立
巴彦淖尔鑫晖新能源有限公司	内蒙古巴彦淖尔	内蒙古巴彦淖尔	能源服务		100.00%	设立
西安协能鑫发再生能源有限公司	陕西西安	陕西西安	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
陇西鑫钰新能源有限公司	甘肃定西	甘肃定西	能源服务		100.00%	设立
西安协源鑫能再生能源有限公司	陕西西安	陕西西安	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
志丹县协鑫再生能源发电有限公司	陕西志丹	陕西志丹	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
西安协能鑫展再生能源有限公司	陕西西安	陕西西安	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
南陵泰达鑫新能源有限责任公司	安徽芜湖	安徽芜湖	能源服务		100.00%	设立
常隆有限公司	香港	香港	投资管理		100.00%	同一控制下的企业合并
荣跃投资有限公司	BVI	BVI	投资管理		100.00%	同一控制下的企业合并
鑫域有限公司	香港	香港	投资管理		100.00%	同一控制下的企业合并
江苏鑫域能源开发有限公司 (原名: 江苏鑫域贸易有限公司)	江苏南京	江苏南京	煤炭销售		100.00%	设立
PT. Mega Karya Energi	印尼	印尼	水力发电		92.00%	非同一控制下的企业合并
PALATIAL GLOBAL INVESTMENT S PTE. LIMITED	新加坡	新加坡	投资管理		100.00%	设立
PALATIAL GLOBAL INC	BVI	BVI	维京群岛公司		80.00%	非同一控制下的企业合并
GCL PALATIAL WIND POWER (NINH THUAN) COMPANY LIMITED	越南宁顺	越南宁顺	投资管理		64.00%	设立
香港鑫达国际投资有限公司	香港	香港	投资管理		100.00%	设立
GCL	新加坡	新加坡	投资管理		100.00%	设立

INTELLIGENT ENERGY (SINGAPORE) PTE. LTD.						
PT JAKARTA HIJAU LESTARI (雅加达绿色可再生有限公司)	印尼雅加达	印尼雅加达	能源服务		51.00%	设立
香港鑫泰国际投资有限公司 (Hong Kong Xintai International Investment Co., Ltd.)	香港	香港	电力投资		100.00%	设立
CHIANG MAI BLUE SKY CLEAN ENERGY CO., LTD.	泰国清迈	泰国清迈	燃机热电		75.00%	设立
Ceylex Solar Power (Cambodia) Co. Ltd.	柬埔寨	柬埔寨	太阳能		75.00%	非同一控制下的企业合并
兰溪协鑫环保热电有限公司	浙江兰溪	浙江兰溪	燃煤热电		100.00%	同一控制下的企业合并
湖州泛能科技发展有限公司	浙江湖州	浙江湖州	能源服务		100.00%	设立
湖州协鑫新能源科技发展有限公司	浙江湖州	浙江湖州	能源服务		100.00%	设立
嘉兴泛能科技发展有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	能源服务		100.00%	设立
兰溪鑫晟新能源有限公司	浙江金华	浙江金华	能源服务		100.00%	设立
上海彝源投资管理有限公司	上海	上海	投资管理		100.00%	设立
天津创乾企业管理合伙企业 (有限合伙)	天津	天津	投资管理		100.00%	设立
协鑫 (广州) 能源科技有限公司	广东广州	广东广州	换电服务		100.00%	设立
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	广东广州	广东广州	燃机热电		92.00%	同一控制下的企业合并
佛冈协鑫分布式能源有限公司	广东佛冈	广东佛冈	分布式能源		53.82%	设立
佛冈鑫蓝综合能源服务有限公司	广东清远	广东清远	热力供应		53.82%	设立
广州鑫能新能源有限公司	广东广州	广东广州	技术服务		92.00%	设立
东台苏中环保热电有限公司	江苏东台	江苏东台	燃煤热电		100.00%	同一控制下的企业合并

吕梁北方电力 云顶山新能源 有限公司	山西吕梁	山西吕梁	风力发电		100.00%	同一控制下的 企业合并
徐州协鑫环保 能源有限公司	江苏徐州	江苏徐州	垃圾发电		100.00%	同一控制下的 企业合并
永城协鑫再生 能源发电有限 公司	河南永城	河南永城	垃圾发电		97.21%	设立
阜宁协鑫再生 能源发电有限 公司	江苏盐城	江苏盐城	垃圾发电		96.10%	设立
苏州协鑫智慧 财务咨询有限 公司	江苏苏州	江苏苏州	共享服务		100.00%	设立
协鑫南方智慧 能源控股有限 公司	广东广州	广东广州	投资管理		100.00%	设立
雷山县天雷风 电有限公司	贵州雷山	贵州雷山	风力发电		100.00%	非同一控制下的 企业合并
无锡协鑫智慧 能源运营管理 有限公司	江苏无锡	江苏无锡	煤炭及制品批 发		100.00%	设立
襄阳协鑫燃气 热电有限公司	湖北襄阳	湖北襄阳	燃机热电		100.00%	设立
国电中山燃气 发电有限公司	广东中山	广东中山	燃机热电		82.15%	非同一控制下的 企业合并
东莞协鑫鸿发 分布式能源有 限公司	东莞市	东莞市	燃机热电		45.18%	设立
新疆协鑫智慧 能源服务有限 公司	昌吉州	昌吉州	能源服务		100.00%	设立
协鑫智慧国际 能源科技有限 公司	北京市	北京市	能源服务		100.00%	设立
宁波梅山保税 港区鑫能股权 投资基金管理 有限公司	宁波市	宁波市	基金管理		100.00%	设立
徐州鑫盛润环 保能源有限公 司	徐州市	徐州市	垃圾发电		60.00%	增资（非同一 控制合并）
GCL Intelligent Energy (BVI) Limited	British Virgin Islands	British Virgin Islands	投资管理		100.00%	设立
协鑫泛能科技 有限公司	苏州市	苏州市	能源服务		100.00%	设立
协鑫泛能能源 科技（如东） 有限公司	如东市	如东市	能源服务		100.00%	设立
兰溪泛能能源 服务有限公司	兰溪	兰溪	能源服务		100.00%	设立
苏州智电节能 科技有限公司	苏州市	苏州市	节能技术推广 服务		100.00%	非同一控制下的 企业合并
无锡协韵分布 式能源有限公	苏州市	苏州市	能源服务		100.00%	设立

司						
宁波梅山保税港区巽能能源有限公司	宁波市	宁波市	投资管理		100.00%	设立
灵璧巽源能源发展有限公司	宿州	宿州	风力发电		100.00%	设立
灵璧玖灵智慧风力发电有限公司	宿州	宿州	风力发电		100.00%	设立
江苏鑫源供应链管理有限公司	昆山	昆山	能源服务		100.00%	设立
杭州鑫科能源管理合伙企业(有限合伙)	杭州	杭州	投资管理		100.00%	设立
湖州协鑫环保热电有限公司	湖州市	湖州市	燃煤热电		94.77%	同一控制下的企业合并
桐乡市乌镇协鑫热力有限公司	嘉兴市	嘉兴市	热力供应		94.77%	设立
协鑫智慧能源(如东)有限公司	如东市	如东市	天然气贸易		100.00%	设立
连云港协鑫生物质发电有限公司	连云港市	连云港市	生物质发电		100.00%	同一控制下的企业合并
宝应协鑫生物质发电有限公司	扬州市	扬州市	生物质发电		100.00%	同一控制下的企业合并
宝应协鑫沼气发电有限公司	扬州市	扬州市	生物质发电		100.00%	设立
中山德丰源投资有限公司	广东中山	广东中山	技术服务		92.00%	设立
肇庆华海能源投资有限公司	广东肇庆	广东肇庆	燃机热电		64.40%	非同一控制下的企业合并
中山协鑫新能源科技发展有限公司	广东中山	广东中山	能源服务		92.00%	设立
肇庆德丰源新能源科技发展有限公司	广东肇庆	广东肇庆	能源服务		92.00%	设立
浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司	浙江杭州	浙江杭州	水力发电		51.00%	同一控制下的企业合并
苏州协鑫零碳能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	投资管理		100.00%	设立
贺州鑫茂综合能源服务有限公司	广西贺州	广西贺州	能源服务		100.00%	设立
佛冈协发新能源科技发展有限公司	广东佛冈	广东佛冈	能源服务		100.00%	设立
郴州鑫科新能源有限公司	湖南郴州	湖南郴州	能源服务		100.00%	设立
化州鑫源新能源开发有限公司	广东化州	广东化州	能源服务		85.00%	设立

司						
焦作市协科新能源有限责任公司	河南孟州	河南孟州	能源服务		100.00%	设立
贺州市平桂区鑫瑞综合能源服务有限公司	广西贺州	广西贺州	能源服务		100.00%	设立
贺州市平桂区鑫欣综合能源服务有限公司	广西贺州	广西贺州	能源服务		100.00%	设立
株洲协能新能源有限公司	湖南株洲	湖南株洲	能源服务		100.00%	设立
南陵鑫崧新能源有限公司	安徽芜湖	安徽芜湖	能源服务		100.00%	设立
东台鑫能新能源开发有限公司	江苏东台	江苏东台	能源服务		100.00%	设立
广东协鑫新能源科技有限公司	广东广州	广东广州	能源服务		100.00%	设立
珠海鑫广新能源有限公司	广东珠海	广东珠海	能源服务		100.00%	设立
湖南协鑫数字能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	能源服务		100.00%	设立
衡阳协能新能源有限公司	湖南衡阳	湖南衡阳	能源服务		100.00%	设立
衡阳鑫能新能源有限公司	湖南衡阳	湖南衡阳	能源服务		100.00%	设立
常德协能新能源有限公司	湖南常德	湖南常德	能源服务		100.00%	设立
桃源协能新能源有限公司	湖南常德	湖南常德	能源服务		100.00%	设立
宁乡协科新能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	能源服务		100.00%	设立
随州协科新能源有限公司	湖北随州	湖北随州	能源服务		100.00%	设立
广东鑫源新能源开发有限公司	广东高州	广东高州	能源服务		90.00%	设立
广西协鑫数字能源科技有限公司	广西南宁	广西南宁	能源服务		100.00%	设立
钟山鑫瑞综合能源服务有限公司	广西贺州	广西贺州	能源服务		100.00%	设立
南宁协晟综合能源服务有限公司	广西南宁	广西南宁	能源服务		100.00%	设立
雷州鑫晟综合能源服务有限公司	广东湛江	广东湛江	能源服务		100.00%	设立
廉江协晟综合能源服务有限公司	广东湛江	广东湛江	能源服务		100.00%	设立
玉林鑫晟综合能源服务有限公司	广西玉林	广西玉林	能源服务		100.00%	设立

钦州鑫晟综合能源服务有限公司	广西钦州	广西钦州	能源服务		100.00%	设立
东方协晟电力有限公司	海南省	海南省	能源服务		100.00%	设立
昌江鑫晟电力有限公司	海南省	海南省	能源服务		100.00%	设立
琼海鑫晟电力有限公司	海南省	海南省	能源服务		100.00%	设立
定安鑫立电力有限公司	海南省	海南省	能源服务		100.00%	设立
北海鑫晟电力有限公司	广西北海	广西北海	能源服务		100.00%	设立
象州鑫晟电力有限公司	广西来宾	广西来宾	能源服务		100.00%	设立
防城港鑫晟电力有限公司	广西防城港	广西防城港	能源服务		100.00%	设立
百色鑫晟电力有限公司	广西百色	广西百色	能源服务		100.00%	设立
广西鑫晟电力有限公司	广西南宁	广西南宁	能源服务		100.00%	设立
玉林协晟电力有限公司	广西玉林	广西玉林	能源服务		100.00%	设立
北海鑫瑞新能源有限公司	广西北海	广西北海	能源服务		100.00%	设立
山东协鑫能源科技有限公司	山东济南	山东济南	能源服务		100.00%	设立
莒南协鑫新能源有限公司	山东临沂	山东临沂	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
高唐鑫佳综合能源服务有限公司	山东聊城	山东聊城	能源服务		100.00%	设立
武城鑫航综合能源服务有限公司	山东德州	山东德州	能源服务		100.00%	设立
枣庄山亭区协畅综合能源服务有限公司	山东枣庄	山东枣庄	能源服务		100.00%	设立
滕州鑫能综合能源服务有限公司	山东枣庄	山东枣庄	能源服务		100.00%	设立
聊城鑫能综合能源服务有限公司	山东聊城	山东聊城	能源服务		100.00%	设立
蒙阴鑫英综合能源服务有限公司	山东临沂	山东临沂	能源服务		100.00%	设立
兰陵鑫能综合能源服务有限公司	山东临沂	山东临沂	能源服务		100.00%	设立
淄博淄川区协能综合能源服务有限公司	山东淄博	山东淄博	能源服务		100.00%	设立
颍上协能能源服务有限公司	安徽阜阳	安徽阜阳	能源服务		100.00%	设立
兰陵协能综合能源服务有限	山东临沂	山东临沂	能源服务		100.00%	设立

公司						
滕州协能综合能源服务有限公司	山东枣庄	山东枣庄	能源服务		100.00%	设立
滕州协源综合能源服务有限公司	山东枣庄	山东枣庄	能源服务		100.00%	设立
百色市右江区鑫欣电力有限公司	广西百色	广西百色	能源服务		100.00%	设立
钦州鑫立新能源有限公司	广西钦州	广西钦州	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
乌鲁木齐市沃明新能源有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
湘西鑫科新能源有限公司	湖南湘西	湖南湘西	能源服务		100.00%	设立
湖北协鑫数字能源科技有限公司	湖北武汉	湖北武汉	能源服务		100.00%	设立
公安县协鑫新能源有限公司	湖北荆州	湖北荆州	能源服务		100.00%	设立
武汉鑫盛新能源有限公司	湖北武汉	湖北武汉	能源服务		100.00%	设立
宜昌协科新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	能源服务		100.00%	设立
远安鑫辉新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	能源服务		100.00%	设立
潜江协能新能源有限公司	湖北潜江	湖北潜江	能源服务		100.00%	设立
宜昌协润新能源有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	能源服务		100.00%	设立
河南协鑫能源科技发展有限公司	河南郑州	河南郑州	能源服务		100.00%	设立
尉氏县协鑫新能源有限公司	河南开封	河南开封	能源服务		100.00%	设立
济源协鑫新能源有限公司	河南济源	河南济源	能源服务		100.00%	设立
漯河鑫嘉能源科技有限公司	河南漯河	河南漯河	能源服务		100.00%	设立
新乡市协鑫能源科技有限公司	河南新乡	河南新乡	能源服务		100.00%	设立
漯河协嘉能源科技有限公司	河南漯河	河南漯河	能源服务		100.00%	设立
商丘协鑫新能源有限公司	河南商丘	河南商丘	能源服务		100.00%	设立
重庆鑫科新能源有限公司	重庆市	重庆市	能源服务		100.00%	设立
成都鑫生能科电力有限公司	四川成都	四川成都	能源服务		100.00%	设立
重庆协美电力有限公司	重庆市	重庆市	能源服务		100.00%	设立
重庆鑫凌新能源有限公司	重庆市	重庆市	能源服务		100.00%	设立
东台鑫荣新能	江苏盐城	江苏盐城	能源服务		100.00%	设立

源有限公司						
湖北省鑫泰新能源有限公司	湖北咸宁	湖北咸宁	能源服务		100.00%	设立
海安鑫荣新能源有限公司	江苏南通	江苏南通	能源服务		100.00%	设立
协鑫零碳（江苏）能源科技有限公司	江苏南京	江苏南京	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
常州鑫能新能源有限公司	江苏常州	江苏常州	能源服务		100.00%	设立
盐城协能新能源开发有限公司	江苏盐城	江苏盐城	能源服务		100.00%	设立
连云港协能新能源有限公司	江苏连云港	江苏连云港	能源服务		100.00%	设立
扬州协能新能源开发有限公司	江苏扬州	江苏扬州	能源服务		100.00%	设立
江西协鑫数字能源科技有限公司	江西南昌	江西南昌	能源服务		100.00%	设立
赣州协能新能源有限公司	江西赣州	江西赣州	能源服务		100.00%	设立
黎川县协能新能源有限公司	江西抚州	江西抚州	能源服务		100.00%	设立
兴国县鑫能能源有限公司	江西赣州	江西赣州	能源服务		100.00%	设立
遂川县协能能源有限公司	江西吉安	江西吉安	能源服务		100.00%	设立
鄱阳县协能能源有限公司	江西上饶	江西上饶	能源服务		100.00%	设立
上饶信州区鑫辉电力有限公司	江西上饶	江西上饶	能源服务		100.00%	设立
武宁县协能能源有限公司	江西九江	江西九江	能源服务		100.00%	设立
南昌县协能电力有限公司	江西南昌	江西南昌	能源服务		100.00%	设立
进贤协能电力有限公司	江西南昌	江西南昌	能源服务		100.00%	设立
汨罗协能新能源有限公司	湖南岳阳	湖南岳阳	能源服务		100.00%	设立
长沙县协科新能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	能源服务		100.00%	设立
平江县协科新能源有限公司	湖南岳阳	湖南岳阳	能源服务		100.00%	设立
安义协鑫电力有限公司	江西南昌	江西南昌	能源服务		100.00%	设立
安义协能电力有限公司	江西南昌	江西南昌	能源服务		100.00%	设立
西安协鑫新能源科技有限公司	陕西西安	陕西西安	能源服务		100.00%	设立
安徽协鑫智慧能源科技有限公司	安徽合肥	安徽合肥	能源服务		100.00%	设立
怀远鑫泰新能	安徽蚌埠	安徽蚌埠	能源服务		100.00%	设立

源有限公司						
廊坊协辉新能源科技有限公司	河北廊坊	河北廊坊	能源服务		100.00%	设立
山西协鑫数字能源科技有限公司	山西太原	山西太原	能源服务		100.00%	设立
长治协晖新能源有限公司	山西长治	山西长治	能源服务		95.00%	设立
天镇县恒太集阳电力有限责任公司	山西大同	山西大同	能源服务		80.00%	非同一控制下的企业合并
孟县协成焕电能源科技有限公司	山西阳泉	山西阳泉	能源服务		100.00%	设立
云南协鑫智慧能源科技发展有限公司	云南昆明	云南昆明	能源服务		100.00%	设立
蒙自鑫瑞新能源有限公司	云南红河	云南红河	能源服务		100.00%	设立
贵阳鑫正新能源有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	能源服务		100.00%	设立
临沧协辉新能源有限公司	云南临沧	云南临沧	能源服务		100.00%	设立
普洱协同新能源有限公司	云南普洱	云南普洱	能源服务		100.00%	设立
墨江鑫越新能源有限公司	云南普洱	云南普洱	能源服务		100.00%	设立
禄劝鑫壹新能源有限公司	云南昆明	云南昆明	能源服务		100.00%	设立
蒙自协光新能源有限公司	云南红河	云南红河	能源服务		100.00%	设立
安阳市协科新能源有限公司	河南安阳	河南安阳	能源服务		100.00%	设立
昆明协能新能源有限公司	云南昆明	云南昆明	能源服务		100.00%	同一控制下的企业合并
四川中能协鑫新能源有限公司	四川成都	四川成都	能源服务		98.00%	设立
霸州协德新能源科技有限公司	河北廊坊	河北廊坊	能源服务		100.00%	设立
徐州鑫和能源开发有限公司	江苏徐州	江苏徐州	能源服务		100.00%	设立
天津协鸿新能源科技有限公司	天津市	天津市	能源服务		100.00%	设立
四川协鑫时代新能源有限公司	四川成都	四川成都	能源服务		100.00%	设立
四川协康新能源有限公司	四川成都	四川成都	能源服务		100.00%	设立
四川协锦泰新能源科技有限公司	四川眉山	四川眉山	能源服务		100.00%	设立
成都鑫乘电力有限公司	四川成都	四川成都	能源服务		100.00%	设立

泸州鑫日新能源有限公司	四川泸州	四川泸州	能源服务		100.00%	设立
贵港展鑫新能源开发有限责任公司	广西贵港	广西贵港	能源服务		70.00%	设立
四川协红兴新能源科技有限公司	四川眉山	四川眉山	能源服务		100.00%	设立
安岳鑫岳新能源有限公司	四川资阳	四川资阳	能源服务		100.00%	设立
德阳协鑫时代新能源有限公司	四川德阳	四川德阳	能源服务		100.00%	设立
黄石市下陆区协科新能源有限公司	湖北黄石	湖北黄石	能源服务		70.00%	设立
协智鑫华新能源科技（如东）有限公司	江苏南通	江苏南通	能源服务		100.00%	设立
东台鑫苏新能源科技有限公司	江苏盐城	江苏盐城	能源服务		100.00%	设立
扬州协智鑫华新能源科技有限公司	江苏扬州	江苏扬州	能源服务		100.00%	设立
宝应协智鑫华新能源科技有限公司	江苏扬州	江苏扬州	能源服务		100.00%	设立
南通智鑫新能源有限公司	江苏南通	江苏南通	能源服务		100.00%	设立
协智鑫华新能源科技（阜宁）有限公司	江苏盐城	江苏盐城	能源服务		100.00%	设立
浙江梓鑫新能源科技有限公司	浙江台州	浙江台州	能源服务		100.00%	设立
广州鑫蓝新能源有限公司	广东广州	广东广州	能源服务		100.00%	设立
天津协鑫新能源科技发展有限公司	天津市	天津市	能源服务		100.00%	设立
南通协鑫热电有限公司	江苏南通	江苏南通	能源服务		63.00%	设立
协鑫智慧国际有限公司	香港	香港	投资管理		100.00%	设立
苏州协鑫鑫光智慧能源有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		100.00%	设立
四川协鑫能科智慧科技有限公司	四川成都	四川成都	投资管理	100.00%		设立
协鑫能科投资管理（无锡）有限责任公司	江苏无锡	江苏无锡	投资管理	51.00%		设立
江苏协鑫慧动能源科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	投资管理	100.00%		设立

江苏协鑫超能云动科技有限公司	江苏镇江	江苏镇江	设备制造		70.00%	设立
苏州鑫星慧算科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		60.00%	设立
协鑫泊电智运运输服务(苏州)有限公司	江苏苏州	江苏苏州	物流		100.00%	设立
张家港协鑫超能云动科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	设备制造		70.00%	设立
苏州协鑫源荷储能科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		70.00%	设立
安徽车态链新能源科技有限公司	安徽安庆	安徽安庆	技术服务		100.00%	设立
协鑫智算科技(苏州)有限公司	江苏苏州	江苏苏州	技术服务		100.00%	设立
协鑫能科(海南)投资有限公司	海南省	海南省	技术服务		60.00%	设立
浙江泊电智运新能源科技有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	技术服务		60.00%	设立
陕西宏鑫新能源电池有限公司	陕西西安	陕西西安	设备制造		100.00%	设立
贵港协科新能源开发有限公司	广西贵港	广西贵港	能源服务		70.00%	设立
贵港协能新能源开发有限公司	广西贵港	广西贵港	能源服务		70.00%	设立
唐山协能新能源科技有限公司	河北唐山	河北唐山	能源服务		100.00%	设立
白银市鑫胜新能源有限公司	甘肃白银	甘肃白银	能源服务		100.00%	设立
唐山协达新能源科技有限公司	河北唐山	河北唐山	能源服务		100.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据:

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:

确定公司是代理人还是委托人的依据:

其他说明:

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	49.00%	3,796,669.25		216,322,052.57
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	27.50%	1,696,591.41		63,419,384.20
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	49.00%	-1,235,538.54		375,330,084.72
徐州鑫盛润环保能源有限公司	40.00%	3,864,286.59		138,774,914.01
国电中山燃气发电有限公司	17.85%	8,197,479.94		31,958,811.75

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	259,872,819.52	1,042,623,367.08	1,302,496,186.60	349,395,935.61	511,072,692.82	860,468,628.43	401,483,733.46	911,780,155.74	1,313,263,889.20	391,555,255.00	487,983,362.12	879,538,617.12
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	122,358,250.54	625,250,429.02	747,608,679.56	113,041,990.25	403,985,145.63	517,027,135.88	175,649,662.19	632,157,175.08	807,806,837.27	179,383,333.79	403,985,145.63	583,368,479.42
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	471,145,860.46	1,134,839,025.22	1,605,984,885.68	469,167,342.09	361,161,600.35	830,328,942.44	508,083,711.49	1,198,196,665.59	1,706,280,378.08	434,687,251.08	402,691,687.55	837,378,938.63

徐州鑫盛润环保能源有限公司	328,275,492.03	983,068,626.55	1,311,344,118.58	252,157,142.07	756,465,474.78	1,008,622,616.85	325,336,209.06	974,404,801.01	1,299,741,010.07	218,690,721.74	788,008,719.78	1,006,699,441.52
国电中山燃气发电有限公司	518,610,159.83	1,362,135,647.65	1,880,745,807.48	419,204,463.61	1,000,969,832.65	1,420,174,296.26	358,872,226.08	1,392,682,697.40	1,751,554,923.48	299,301,851.10	1,025,373,469.02	1,324,675,320.12

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	29,844,015.90	7,748,304.59	7,748,304.59	11,696,266.76	38,283,160.73	13,015,066.78	13,015,066.78	7,510,614.04
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	198,482,608.52	6,169,198.97	6,169,198.97	58,887,568.96	201,843,377.27	5,977,175.95	5,977,175.95	44,374,563.60
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	583,839,942.40	-1,326,320.57	-1,326,320.57	274,246,847.17	844,342,737.32	12,783,230.14	12,783,230.14	172,958,964.50
徐州鑫盛润环保能源有限公司	74,287,124.63	9,660,716.47	9,660,716.47	23,007,790.34	73,671,121.67	8,704,263.89	8,704,263.89	28,818,913.28
国电中山燃气发电有限公司	769,326,835.50	45,923,793.52	45,923,793.52	52,712,993.69	540,978,519.89	-19,099,255.49	-19,099,255.49	9,748,487.76

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
徐州恒鑫金融租赁股份有限公司	江苏徐州	江苏徐州	金融租赁		41.29%	权益法
上海申能奉贤热电有限公司	上海	上海	燃机热电		20.00%	权益法
无锡蓝天燃机	江苏无锡	江苏无锡	燃机热电		45.00%	权益法

热电有限公司						
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	江苏南京	江苏南京	燃机热电		48.80%	权益法
四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）	成都市	成都市	投资管理		49.95%	权益法
中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	浙江诸暨	浙江诸暨	投资管理		50.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

（2）重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额						期初余额/上期发生额					
	徐州恒鑫金融租赁股份有限公司	上海申能奉贤热电有限公司	无锡蓝天燃机热电有限公司	南京宁高协鑫燃机热电有限公司	四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）	中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	徐州恒鑫金融租赁股份有限公司	上海申能奉贤热电有限公司	无锡蓝天燃机热电有限公司	南京宁高协鑫燃机热电有限公司	四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）	中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）
流动资产	1,963,589,398.71	432,641,453.33	196,188,464.08	122,172,429.21	421,300,715.77	324,621,752.10	321,388,628.15	425,771,162.66	260,659,758.43	305,722,353.88	319,400,000.00	750,800,000.00
非流动资产	152,187,743.97	2,233,262,233.84	767,273,731.09	926,919,643.16	315,413,920.60	424,005,009.37	2,053,837,834.78	2,290,541,595.44	801,971,698.89	758,752,657.21		
资产合计	2,115,777,142.68	2,665,903,687.17	963,462,195.17	1,049,092,072.37	736,714,636.37	748,626,761.47	2,375,226,462.93	2,716,312,758.10	1,062,631,457.32	1,064,475,011.09	319,400,000.00	750,800,000.00
流动负债	29,010,692.05	537,722,179.97	386,341,038.38	200,460,070.80	1,205,000.00	50,339.04	105,000,415.24	499,408,675.80	386,999,553.55	153,555,199.97		
非流动负债	414,013,203.01	1,339,848,016.50	251,045,291.25	632,988,500.00			869,850,855.03	1,447,258,341.81	305,393,056.83	693,742,000.00		
负债合计	443,023,895.06	1,877,570,196.47	637,386,329.63	833,448,570.80	1,205,000.00	50,339.04	974,851,270.27	1,946,667,017.61	692,392,610.38	847,297,199.97		

少数 股东 权益												
归属 于母 公司 股东 权益	1,672, 753,24 7.62	788,33 3,490. 70	326,07 5,865. 54	215,64 3,501. 57	735,50 9,636. 37	748,57 6,422. 43	1,400, 375,19 2.66	769,64 5,740. 49	370,23 8,846. 94	217,17 7,811. 12	319,40 0,000. 00	750,80 0,000. 00
按持 股比 例计 算的 净资 产份 额	690,71 4,943. 76	157,66 6,698. 14	146,73 4,139. 49	105,23 4,028. 77	722,94 2,263. 37	374,28 8,211. 22	686,18 3,844. 40	153,92 9,148. 10	166,60 7,481. 12	105,98 2,771. 83	259,40 0,000. 00	375,70 0,000. 00
调整 事项			- 5,138, 493.13	- 18,950 ,552.2 5					1,035, 826.88	- 10,203 ,749.2 4		
--商誉												
--内部 交易 未实 现利 润			- 5,928, 921.95	- 18,950 ,552.2 5					- 6,396, 994.74	- 10,203 ,749.2 4		
--其他			790,42 8.82						7,432, 821.62			
对联 营企 业权 益投 资的 账面 价值	690,71 4,943. 76	157,66 6,698. 14	141,59 5,646. 36	86,283 ,476.5 2	722,94 2,263. 37	374,28 8,211. 22	686,18 3,844. 40	153,92 9,148. 10	167,64 3,308. 00	95,779 ,022.5 9	259,40 0,000. 00	375,70 0,000. 00
存在 公开 报价 的联 营企 业权 益投 资的 公允 价值												
营业 收入	64,905 ,235.5 5	950,49 9,525. 75	375,05 9,751. 92	50,955 ,241.2 5		6,769, 629.47	59,536 ,029.8 5	543,89 0,818. 78				
净利 润	6,092, 291.52	35,137 ,265.8 0	4,857, 231.91	755,21 0.23	27,483 ,813.8 1	- 2,223, 577.57	11,830 ,078.7 7	37,090 ,047.6 5	- 1,749, 732.16	369,82 3.82		
终止 经营 的净 利润												

其他综合收益												
综合收益总额	6,092,291.52	35,137,265.80	4,857,231.91	755,210.23	27,483,813.81	-2,223,577.57	11,830,078.77	37,090,047.65	-1,749,732.16	369,823.82		
本年度收到的来自联营企业的股利												

其他说明

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	36,671,714.10	25,588,696.85
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	4,301.83	19,523,986.27
--综合收益总额	4,301.83	19,523,986.27
联营企业：		
投资账面价值合计	480,321,966.65	340,370,912.83
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	20,706,703.39	15,532,205.29
--综合收益总额	20,706,703.39	15,532,205.29

其他说明

(4) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

2023 年 6 月 30 日，本公司为联营企业上海嘉定再生能源有限公司、南京宁高协鑫燃机热电有限公司、高州协鑫燃气分布式能源有限公司、南京协鑫燃机热电有限公司和桐乡濮院协鑫环保热电有限公司共提供财务担保金额为 130,730.54 万元（2022 年的金额为 38,423.64 万元），担保金额代表联营企业违约将给本公司造成的最大损失。由于不符合预计负债确认条件，本财务担保属于未确认的或有负债。

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收款项和应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

本公司已采取政策只与信用良好的交易对手进行交易。另外，本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司不致面临重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款、长期应收款等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。除本节附注十二、5、（4）及本节附注十三、1 所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。本公司的政策是根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款和其他应收款涉及大量客户，账龄信息可以反映这些客户对于应收账款和其他应收款的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算不同账龄期间的历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家货币政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款和其他应收款涉及大量客户，账龄信息可以反映这些客户对于应收账款和其他应收款的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算不同账龄期间的历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家货币政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

截止 2023 年 6 月 30 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

项目	账面余额	减值准备
应收票据	125,665,344.19	
应收账款	2,955,599,934.42	34,820,335.36
应收款项融资	42,770,726.67	
其他应收款	584,007,305.78	38,513,418.95
长期应收款（含一年内到期的款项）	144,426,894.25	
合计	3,852,470,205.31	73,333,754.31

于 2023 年 6 月 30 日，本公司对外提供财务担保的具体情况参见附注十二、5、（4）及本节附注十三、1。本公司管理层评估了担保项下相关借款的逾期情况、相关借款人的财务状况及其所处行业的经济形势，认为自该部分财务担保合同初始确认后，相关信用风险未显著增加。因此，本公司按照相当于上述财务担保合同未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。报告期内，本公司的评估方式与重大假设并未发生变化。根据本公司管理层的评估，相关财务担保无重大预期减值准备。

本公司的主要客户为各地国有电力公司等，该等客户具有可靠及良好的信誉，因此，本公司认为该等客户并无重大信用风险。由于本公司的客户广泛，因此没有重大的信用集中风险。

截止 2023 年 6 月 30 日，本公司的前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额 65.61%(2022 年：63.09%)。

（二）流动性风险

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

截止 2023 年 6 月 30 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款	2,548,916,158.13				2,548,916,158.13
应付款项	1,998,504,022.17				1,998,504,022.17
长期借款（含一年内到期）	1,029,713,237.37	789,312,799.79	1,796,182,524.98	2,954,519,817.51	6,569,728,379.65
租赁负债（含一年内到期）	203,295,057.55	189,203,863.56	544,699,150.32	1,136,139,378.27	2,073,337,449.70
长期应付款（含一年内到期）	284,794,653.82	268,640,307.83	499,068,663.81	1,106,484,167.06	2,158,987,792.52
财务担保	342,776,726.59	243,799,589.51	397,358,253.90	383,144,000.00	1,367,078,570.00
合计	6,407,999,855.63	1,490,956,560.69	3,237,308,593.01	5,580,287,362.84	16,716,552,372.17

（三）市场风险

1.汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元）依然存在汇率风险。本公司财经管理部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。

截止 2023 年 6 月 30 日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额		
	美元项目	其他外币项目	合计
外币金融资产：			
货币资金	48,455,252.35	8,946,230.81	57,401,483.16
其他应收款	14,799,530.22	1,139,969.02	15,939,499.24
小计	63,254,782.57	10,086,199.83	73,340,982.40
外币金融负债：			
应付账款	-	28,619.69	28,619.69
其他应付款	9,503.44	444,019.99	453,523.43
长期借款	-	-	-
一年内到期的非流动负债（长期借款）	180,572,742.00	-	180,572,742.00
小计	180,582,245.44	472,639.68	181,054,885.12

敏感性分析：

截止 2023 年 6 月 30 日，对于本公司各类美元金融资产和美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本公司将减少或增加净利润约 1,173.27 万元。

2.利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

- (1) 本年度公司无利率互换安排。
- (2) 截止 2023 年 6 月 30 日，本公司长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同金额为 553,374.09 万元。
- (3) 敏感性分析：

截止 2023 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 1,162.12 万元（2022 年 1-6 月份约 797.65 万元）。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本公司所有按浮动利率获得的借款。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
应收款项融资			42,770,726.67	42,770,726.67
其他流动资产-碳排放权	9,963,483.68			9,963,483.68
（三）其他权益工具投资			139,900,000.00	139,900,000.00
持续以公允价值计量的资产总额	9,963,483.68		182,670,726.67	192,634,210.35
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--
持有待售资产			181,040,479.48	181,040,479.48
非持续以公允价值计量的资产总额			181,040,479.48	181,040,479.48

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本公司的子公司持有的碳资产排放权的市场报价为现行收盘价，列示在第一层次。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

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

1.应收款项融资

本公司应收款项融资均为未来 12 个月内到期之应收票据，公允价值与账面价值无重大差异，故公允价值按账面价值确定。

2.其他权益工具投资

本公司其他权益工具投资系指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的无控制、共同控制和重大影响的非上市公司股票投资。被投资方单位经营环境、经营情况和财务状况等未发生重大变化，本公司按投资成本作为公允价值的合理估计进行计量；当上述情况发生重大变化但其公允价值近期信息不足的，公司则以被投资单位净资产作为公允价值的合理估计的基础进行计量。

5、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、债权投资、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、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。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
天津其辰投资管理 有限公司	天津	投资	210,000 万元	42.72%	42.72%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是朱共山。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注附注九、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注附注九、2。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	子公司之联营企业
南京协鑫燃机热电有限公司	子公司之联营企业
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	子公司之联营企业
无锡蓝天燃机热电有限公司	子公司之联营企业
安徽金寨现代售电有限公司	子公司之联营企业
徐州铨鑫能源科技有限公司	子公司之联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
安徽协鑫新能源投资有限公司	受同一最终控制方控制
合肥协鑫集成新能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	受同一最终控制方控制
江苏协鑫硅材料科技发展有限公司	受同一最终控制方控制

江苏鑫财云信息科技有限公司	受同一最终控制方控制
江苏中能硅业科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
上海睿颖管理咨询有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫光伏科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫新能源开发有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫新能源投资有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫新能源运营科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州鑫科新能源有限公司	受同一最终控制方控制
苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	受同一最终控制方控制
太仓港协鑫发电有限公司	受同一最终控制方控制
武汉协鑫新能源电力设计有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫集成科技股份有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫绿能系统科技有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫天然气贸易（广东）有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫智慧交通科技发展（苏州）有限公司	受同一最终控制方控制
新疆国信煤电能源有限公司	受同一最终控制方控制
徐州云龙江商务管理有限公司	受同一最终控制方控制
鑫盈（上海）融资租赁有限公司	受同一最终控制方控制
四川锂珩科技有限责任公司	联营企业之子公司
阜宁力金天然气供热有限公司	子公司协鑫智慧能源合营企业之子公司
诸暨融协能源科技合伙企业（有限合伙）	子公司协鑫智慧能源之参股公司
扬中高新区配电有限公司	子公司协鑫智慧能源之参股公司
徐州铨鑫能源科技有限公司	子公司徐州协鑫能科之联营企业
上海申能奉贤热电有限公司	子公司电力投资之参股公司
徐州丰成盐化工有限公司	原子公司丰县鑫源少数股东之关联方
广州高新区投资集团有限公司	子公司广州蓝天之少数股东
昆山高新创业投资有限公司	子公司昆山蓝天之少数股东
中新苏州工业园区绿色发展有限公司	子公司苏州蓝天之少数股东
苏州港华燃气有限公司	子公司协鑫港华能源之少数股东
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	上市公司董事担任其董事的公司

其他说明

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
苏州协鑫能源科技有限公司	购买商品	83,936,911.01			
苏州港华燃气有限公司	购买商品	12,460,741.53			12,094,577.89
协鑫集成科技股份有限公司	购买商品	7,003,762.56			524,832.00
安徽协鑫新能源投资有限公司	购买商品				12,389.38
小计		19,562,259.76	0.00		12,631,799.27
徐州云龙江商务	接受劳务	2,819,616.26			2,071,352.13

管理有限公司				
苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	接收劳务	414,041.55		8,490.55
江苏鑫财云信息科技有限公司	接收劳务			989,999.97
昆山高新创业投资有限公司	接收劳务	308,582.66		708,594.36
协鑫绿能系统科技有限公司	接收劳务			221,698.11
中新苏州工业园区市政公用发展集团有限公司	接收劳务	124,800.00		117,924.52
无锡蓝天燃机热电有限公司	接收劳务	17,495.00		21,882.70
太仓港协鑫发电有限公司	接收劳务	15,112.00		26,155.00
苏州港华燃气有限公司	接收劳务			12,542.79
小计		3,699,647.47	0.00	4,178,640.13
太仓港协鑫发电有限公司	利息支出	1,952,500.00		
小计		1,952,500.00		

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
徐州丰成盐化工有限公司	热力销售	104,679,540.15	164,142,222.91
小计		104,679,540.15	164,142,222.91
苏州港华燃气有限公司	天然气销售	6,828,085.18	7,245,690.41
小计		6,828,085.18	7,245,690.41
无锡蓝天燃机热电有限公司	提供会计共享服务	165,000.00	165,000.00
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	提供会计共享服务	42,300.00	35,250.00
南京协鑫燃机热电有限公司	提供会计共享服务	50,000.00	
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	提供会计共享服务	37,830.00	
阜宁力金天然气供热有限公司	提供会计共享服务		75,000.00
小计		295,130.00	275,250.00
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	技术咨询服务收入		6,509,433.96
无锡蓝天燃机热电有限公司	技术咨询服务收入	3,248,428.21	6,204,499.89
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	技术咨询服务收入		488,665.09
江苏中能硅业科技发展有限公司	技术咨询服务收入		116,624.53
南京协鑫燃机热电有限公司	技术咨询服务收入	259,433.96	
上海申能奉贤热电有限公司	技术咨询服务收入	219,445.75	
诸暨融协能源科技合伙企业(有限合伙)	技术咨询服务收入	160,117.92	
江苏协鑫硅材料科技发展有限公司	技术咨询服务收入	85,905.66	
小计		3,973,331.50	13,319,223.47
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	煤炭销售收入	8,548,733.98	

小计		8,548,733.98	
合肥协鑫集成新能源科技有限公司	设备销售收入		261,061.95
小计			261,061.95
苏州协鑫光伏科技有限公司	能源服务收入	550,366.25	653,599.76
小计		550,366.25	653,599.76

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
苏州鑫科新能源有限公司	房屋租赁	130,909.24	130,909.08								
新疆国信煤电能源有限公司	房屋租赁	42,062.60									

广州高新区投资集团有限公司	房屋租赁		11,599.00							
上海睿颖管理咨询有限公司	房屋租赁				3,232,788.57		164,393.18			
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	房屋租赁	3,278,807.34			7,832,600.94	8,387,463.31	219,815.50	580,878.35		

关联租赁情况说明

支付的租金为不含税价

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上海嘉定再生能源有限公司	33,171,231.49	2016年03月09日	2031年03月08日	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	309,392,000.00	2020年03月05日	2038年03月04日	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	17,680,240.00	2020年07月30日	2035年07月29日	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	4,880,000.00	2020年12月10日	2030年06月09日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	8,000,000.00	2023年05月31日	2024年05月31日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	261,456,000.00	2019年10月28日	2034年10月28日	否
南京协鑫燃机热电有限公司	30,000,000.00	2022年08月17日	2023年07月04日	否
南京协鑫燃机热电有限公司	60,000,000.00	2022年09月29日	2023年09月28日	否
南京协鑫燃机热电有限公司	479,272,648.10	2019年08月08日	2027年06月30日	否
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	30,667,711.88	2020年06月23日	2025年06月22日	否
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	72,785,535.64	2021年11月23日	2026年11月22日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

担保方	被担保方	借款类别	期末担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
兰溪协鑫环保热电有限公司、桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	200,000,000.00	2022/9/29	2023/9/28	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	10,000,000.00	2022/12/15	2023/12/8	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	35,000,000.00	2022/12/9	2023/12/8	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	5,000,000.00	2022/12/9	2023/12/8	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫能源科技股份有限公司	国电中山燃气发电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2022/8/25	2023/8/25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	东台苏中环保热电有限公司	短期借款	5,000,000.00	2022/8/18	2023/8/4	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	东台苏中环保热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2022/11/9	2023/11/9	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	25,000,000.00	2022/7/13	2023/7/13	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	15,000,000.00	2022/8/1	2023/8/1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2022/8/25	2023/8/25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	25,000,000.00	2022/12/6	2023/12/6	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	15,000,000.00	2022/8/15	2023/8/14	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2022/12/19	2023/11/13	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	如东协鑫环保热电有限公司	短期借款	27,000,000.00	2022/8/10	2023/8/9	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	如东协鑫环保热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2022/12/29	2023/12/28	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫电力燃料（苏州）有限公司	短期借款	9,800,000.00	2022/12/23	2023/12/22	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	江苏协鑫售电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2022/12/19	2023/12/20	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	19,000,000.00	2022/12/23	2023/12/22	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司	短期借款	15,000,000.00	2022/10/27	2023/9/19	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	100,000,000.00	2023/2/28	2024/2/27	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	100,000,000.00	2023/6/21	2024/6/20	否
兰溪协鑫环保热电有限公司、协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	90,000,000.00	2023/2/3	2023/12/20	否
徐州协鑫环保能源有限公司、如东协鑫环保热电有限公司、东台苏中环保热电有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	短期借款	369,000,000.00	2023/4/28	2024/4/27	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	国电中山燃气发电有限公司	短期借款	6,000,000.00	2023/6/28	2024/6/27	否

协鑫能源科技股份有限公司	国电中山燃气发电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2023/5/23	2024/5/23	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫（广州）能源科技有限公司	东台苏中环保热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2023/6/20	2024/6/15	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州协鑫环保能源有限公司	短期借款	23,000,000.00	2023/6/16	2024/6/14	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫盛润环保能源有限公司	短期借款	29,000,000.00	2023/1/4	2024/1/2	否
协鑫能源科技股份有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2023/3/17	2024/3/17	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫南方智慧能源控股有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2023/6/28	2024/6/20	否
协鑫能源科技股份有限公司	扬州港口污泥发电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2023/5/31	2024/5/30	否
协鑫能源科技股份有限公司	连云港协鑫生物质发电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2022/9/20	2023/9/19	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	南通海门鑫源热电有限公司	短期借款	19,000,000.00	2023/2/22	2024/2/19	否
协鑫能源科技股份有限公司	连云港鑫能污泥发电有限公司	短期借款	9,370,312.13	2023/4/24	2024/4/23	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司	短期借款	5,000,000.00	2023/1/7	2024/1/7	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司	短期借款	5,000,000.00	2023/1/12	2024/1/7	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司	短期借款	2,000,000.00	2023/3/17	2024/3/10	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	嘉兴协鑫环保热电有限公司	短期借款	50,000,000.00	2023/5/29	2024/5/29	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	25,000,000.00	2023/1/5	2024/1/4	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	22,500,000.00	2023/2/3	2024/2/2	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司	短期借款	60,000,000.00	2023/6/25	2024/6/25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	短期借款	36,000,000.00	2023/4/3	2024/4/3	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	短期借款	10,454,400.00	2023/4/12	2024/4/6	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	短期借款	47,700,000.00	2023/5/24	2024/5/14	否
	小计		1,674,824,712.13			
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫能源科技股份有限公司	国电中山燃气发电有限公司	长期借款	1,050,000,000.00	2021/7/2	2032/6/24	否
协鑫能源科技股份有限公司	吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	长期借款	1,075,757,169.89	2022/8/31	2037/8/30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	阜宁协鑫再生能源发电有限公司	长期借款	127,500,000.00	2018/5/28	2028/8/28	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	雷山县天雷风电有限公司	长期借款	186,090,993.71	2020/2/27	2034/12/8	否

宝应协鑫生物质发电有限公司	宝应协鑫生物质发电有限公司	长期借款	34,000,000.00	2021/6/25	2024/6/7	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	常隆有限公司	长期借款	180,572,742.00	2021/8/13	2023/8/12	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫盛润环保能源有限公司	长期借款	819,551,964.78	2019/6/27	2036/6/25	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	长期借款	403,786,861.65	2017/3/22	2032/3/21	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	长期借款	180,275,878.00	2022/12/20	2032/12/13	否
协鑫能源科技股份有限公司、西安协鑫创能能源管理有限公司	重庆协鑫能源有限公司	长期借款	84,049,941.99	2022/10/18	2035/9/21	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	长期借款	55,080,000.00	2022/6/30	2027/6/30	否
湖州协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫新能源科技发展有限公司	长期借款	4,650,000.00	2022/9/2	2027/9/1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	锡林郭勒国泰风力发电有限公司	长期借款	97,000,000.00	2022/6/30	2029/6/19	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	新疆协鑫智慧能源服务有限公司	长期借款	87,540,000.00	2023/3/30	2032/3/30	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	凤台协鑫智慧风力发电有限公司	长期借款	241,013,838.00	2023/1/20	2038/12/21	否
上海其辰投资管理有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	长期借款	700,000,000.00	2021/8/16	2024/8/16	否
协鑫能源科技股份有限公司、太仓市城投环保建设投资有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	长期借款	503,664,300.33	2021/7/16	2036/1/25	否
协鑫能源科技股份有限公司、太仓市城投环保建设投资有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	应付票据	40,080,602.30	2021/7/16	2036/1/25	否
		小计	5,870,614,292.65			
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	辽宁聚鑫风力发电有限公司	融资租赁-直租	363,761,651.07	2019/9/12	2035/6/30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司	融资租赁-直租	258,382,012.12	2019/9/17	2029/9/16	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	融资租赁-直租	346,449,592.41	2019/11/6	2030/11/5	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、睢宁众鑫新能源有限公司	睢宁官山众鑫风力发电有限公司	融资租赁-直租	500,556,768.57	2019/11/18	2034/6/15	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-直租	422,687.08	2022/1/25	2027/1/25	否

协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-直租	3,687,564.32	2022/2/25	2027/2/25	否
协鑫能源科技股份有限公司	新疆协鑫移动能源科技有限公司、苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-直租	16,363,525.82	2022/7/18	2025/7/18	否
		小计	1,489,623,801.39			
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	扬州港口污泥发电有限公司	融资租赁-回租	130,293,617.53	2022/11/25	2025/11/25	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫南方智慧能源控股有限公司	雷山县天雷风电有限公司	融资租赁-回租	123,556,616.95	2021/11/1	2031/10/31	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、江苏鑫源供应链管理集团有限公司、中山德丰源投资有限公司	肇庆华海能源投资有限公司	融资租赁-回租	44,704,142.28	2021/12/2	2031/8/18	否
协鑫能源科技股份有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	76,425,918.44	2022/8/31	2025/8/15	否
协鑫能源科技股份有限公司	嘉兴协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	54,881,806.10	2022/6/20	2025/6/20	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	融资租赁-回租	24,074,691.28	2019/8/1	2024/8/1	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫（广州）能源科技有限公司	徐州协鑫环保能源有限公司	融资租赁-回租	224,221,215.23	2022/6/15	2030/6/15	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	融资租赁-回租	46,492,770.48	2022/5/30	2032/8/30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司	融资租赁-回租	25,789,232.90	2019/9/17	2029/9/16	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	辽宁聚鑫风力发电有限公司	融资租赁-回租	58,954,885.66	2020/12/25	2032/11/29	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	来安县协鑫智慧风力发电有限公司	融资租赁-回租	292,350,434.69	2022/10/9	2036/10/8	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、睢宁众鑫新能源有限公司	睢宁官山众鑫风力发电有限公司	融资租赁-回租	91,856,517.47	2022/6/27	2034/6/25	否
协鑫能源科技股份有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	32,869,804.35	2021/9/15	2024/9/16	否
协鑫能源科技股份有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	18,402,877.49	2023/2/22	2026/2/15	否

协鑫能源科技股份有限公司、徐州协鑫环保能源有限公司	永城协鑫再生能源发电有限公司	融资租赁-回租	258,113,254.88	2023/5/23	2035/5/23	否
协鑫能源科技股份有限公司、嘉兴协鑫环保热电有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	72,072,430.34	2023/3/8	2026/3/7	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫（黄骅）物流有限公司	融资租赁-回租	8,968,719.83	2022/12/23	2027/12/23	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-回租	16,474,570.71	2022/12/23	2027/12/23	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-回租	21,107,874.18	2023/5/30	2028/5/30	否
		小计	1,621,611,380.79			
		合计	10,656,674,186.96			

江苏省赣榆经济开发区管理委员会与连云港瑞驰投资集团有限公司和子公司连云港协鑫生物质发电有限公司于 2023 年 1 月 19 日签订了《连云港协鑫生物质发电有限公司关停补偿及回购协议》，协鑫能源科技股份有限公司出具担保函，承诺对合同项下子公司的所有责任和义务承担无限连带责任，担保期限自子公司在合同项下相关责任和义务的履行期届满之日起 3 年。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	24,875,514.09	20,051,229.91

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	徐州丰成盐化工有限公司			67,300,798.68	
应收账款	南京宁高协鑫燃机热电有限公司	22,021,622.27		21,999,203.27	
应收账款	无锡蓝天燃机热电有限公司	5,201,305.44		2,128,495.38	
应收账款	桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	5,103,425.77			
应收账款	苏州港华燃气有限公司	1,500,120.78		1,719,031.42	
应收账款	南京宁高协鑫燃机热电有限公司	629,500.00			
应收账款	徐州铨鑫能源科技有限公司	228,000.00		3,720,000.00	
应收账款	苏州协鑫光伏科技有限公司	193,766.68		347,758.62	
应收账款	合肥协鑫集成新能源科技有限公司	59,000.00		59,000.00	
应收账款	安徽金寨现代售电有限公司	19,500.00		19,500.00	
	小计	34,956,240.94		97,293,787.37	
应收票据	徐州丰成盐化工有限公司			102,901,261.25	
应收票据	江苏中能硅业科技发展有限公司			15,800,000.00	
	小计			118,701,261.25	
应收款项融资	徐州丰成盐化工有限公司	0.00		11,164,177.26	
	小计	0.00		11,164,177.26	
预付款项	协鑫天然气贸易(广东)有限公司	562,546.20		641,251.80	
预付款项	新疆国信煤电能源有限公司			44,586.36	
预付款项	广州高新区投资集团有限公司			3,563.00	
预付款项	江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	342.40		3,200.00	
预付款项	苏州港华燃气有限公司	430,383.34			
	小计	993,271.94		692,601.16	
其他应收款	南京协鑫燃机热电有限公司	405,000.00			
其他应收款	苏州协鑫新能源运营科技有限公司	3,757.85			
其他应收款	广州高新区投资集团有限公司			7,126.00	
其他应收款	苏州协鑫新能源投资有限公司			5.00	
	小计	408,757.85		7,131.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
应付账款	南京协鑫燃机热电有限公司	13,472,045.90	
应付账款	苏州港华燃气有限公司	4,871,760.23	4,829,382.61
应付账款	苏州协鑫能源科技有限公司	1,912,489.46	
应付账款	徐州云龙汇商务管理有限公司	244,821.68	
应付账款	苏州鑫科新能源有限公司		142,690.90
应付账款	太仓港协鑫发电有限公司		16,018.72
应付账款	无锡蓝天燃机热电有限公司		94,638.56
	小计	20,501,117.27	5,082,730.79
其他应付款	四川锂珩科技有限责任公司		48,000,000.00
其他应付款	桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	30,792,504.00	
其他应付款	江苏中能硅业科技发展有限公司	16,800,000.00	16,800,000.00
其他应付款	苏州协鑫工业应用研究院有限公司	1,786,950.00	1,484,550.00
其他应付款	太仓港协鑫发电有限公司	1,952,500.00	
其他应付款	南京协鑫燃机热电有限公司	531,870.72	
其他应付款	昆山高新创业投资有限公司	308,582.66	1,398,860.58
其他应付款	武汉协鑫新能源电力设计有限公司	321,940.00	1,197,760.00
其他应付款	江苏鑫财云信息科技有限公司		595,040.00
其他应付款	徐州云龙汇商务管理有限公司	431,356.00	341,300.00
其他应付款	苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	121,928.00	180,728.00
其他应付款	协鑫智慧交通科技发展（苏州）有限公司	152,576.00	152,576.00
其他应付款	苏州协鑫新能源投资有限公司		43,392.00
其他应付款	协鑫绿能系统科技有限公司	39,000.00	39,000.00
其他应付款	鑫盈（上海）融资租赁有限公司	24,910.95	24,945.70
其他应付款	苏州协鑫新能源开发有限公司		800.00
其他应付款	苏州鑫科新能源有限公司	285,381.80	
其他应付款	协鑫智慧交通科技发展（苏州）有限公司	152,576.00	
其他应付款	中新苏州工业园区绿色发展有限公司	124,800.00	
	小计	53,826,876.13	70,258,952.28
合同负债	诸暨融协能源科技合伙企业（有限合伙）		169,725.00
合同负债	徐州铨鑫能源科技有限公司	4,152.43	
	小计	4,152.43	169,725.00
租赁负债（含一年内到期）	苏州协鑫工业应用研究院有限公司	7,855,040.14	11,485,933.08
租赁负债（含一年内到期）	上海睿颖管理咨询有限公司	4,738,174.28	7,806,569.68
	小计	12,593,214.42	19,292,502.76

7、关联方承诺

8、其他

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

1. 截止 2023 年 6 月 30 日，本公司质押以及抵押资产明细

类别	借款余额	抵押物（质押物）名称	资产所属科目	期末账面价值
短期借款	309,500,000.00	保证金	货币资金	50,000,000.00
		未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	50,000,000.00
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	107,304,505.21
		土地使用权	无形资产	21,660,083.58
短期借款	79,000,000.00	未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	201,142,618.47
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	1,191,696,807.02
		土地使用权	无形资产	85,824,264.08
长期借款	1,110,600,000.00	子公司股权	长期股权投资	345,030,000.00
长期借款	503,664,300.33	子公司股权	长期股权投资	130,050,000.00
应付票据	40,080,602.30			
长期借款	4,581,635,654.31	定期存款	货币资金	2,167,740.00
		未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	701,761,334.37
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	1,416,001,612.93
		土地使用权	无形资产	77,366,272.99
		子公司股权	长期股权投资	1,557,000,000.00
长期应付款融资租赁、租赁负债融资租赁	2,984,679,651.86	未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	875,829,567.17
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	1,478,368,151.14

	房屋建筑物、专用设备及其他	使用权资产	665,766,327.40
	租赁款	长期应收款	35,185,035.38
	租赁款	一年内到期的非流动资产	5,857,280.45
	租赁款	应收账款	3,439,246.67
	土地使用权	无形资产	54,083,148.54
	子公司股权	长期股权投资	1,187,485,802.00

本公司为联营企业融资租赁质押的长期股权投资金额为 278,089,876.53 元。

2.截止 2023 年 6 月 30 日，本公司质押以及抵押资产明细

借款单位	贷款银行	借款性质	借款起始日	借款终止日	期末余额
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	国家开发银行苏州市分行	质押借款	2012/5/7	2026/10/20	250,000,000.00
南通海门鑫源热电有限公司	海门农村商业银行	抵押借款	2021/8/24	2023/8/4	50,600,000.00
兰溪协鑫环保热电有限公司	浙江兰溪农村商业银行股份有限公司营业部	抵押借款	2023/3/16	2026/2/20	59,000,000.00
宝应协鑫生物质发电有限公司	江苏宝应农村商业银行营业部	抵押及保证借款	2021/6/16	2024/6/7	34,000,000.00
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	中国建设银行昆山分行高新区支行	抵押及保证借款	2017/3/22	2032/3/21	403,786,861.65
湖州协鑫新能源科技发展有限公司	湖州银行股份有限公司南浔支行	抵押及保证借款	2022/9/2	2027/9/1	4,650,000.00
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	国家开发银行股份有限公司广东省分行	抵押及质押借款	2014/12/12	2029/4/20	372,430,000.00
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	招商银行股份有限公司苏州分行	质押及保证借款	2021/7/16	2036/1/25	503,664,300.33
徐州鑫盛润环保能源有限公司	兴业银行股份有限公司徐州铜山支行	质押及保证借款	2019/6/27	2036/6/25	819,551,964.78
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	中国银行股份有限公司山西省分行	质押及保证借款	2022/8/31	2037/8/30	1,075,757,169.89
重庆协鑫能源有限公司	中国银行重庆九龙坡支行	质押及保证借款	2022/10/18	2035/9/21	84,049,941.99

协鑫智慧能源（苏州）有限公司	中信银行苏州分行营业部	质押及保证借款	2022/6/30	2027/6/30	55,080,000.00
协鑫能源科技股份有限公司	信达证券股份有限公司（代表“证券行业支持民企发展系列之信达证券泽鑫 1 号单一资产管理计划”）	质押及保证借款	2021/8/16	2024/8/16	700,000,000.00
新疆协鑫智慧能源服务有限公司	中信银行苏州分行营业部	质押及保证借款	2023/3/30	2032/3/30	87,540,000.00
国电中山燃气发电有限公司	中山农村商业银行股份有限公司民众支行	抵押、质押及保证借款	2021/7/2	2032/6/24	1,050,000,000.00
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	中国进出口银行江苏省分行	抵押、质押及保证借款	2018/5/28	2028/8/28	127,500,000.00
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	北京银行股份有限公司南京分行	抵押、质押及保证借款	2022/12/20	2031/12/13	180,275,878.00
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	兴业银行股份有限公司呼和浩特通道街支行	抵押、质押及保证借款	2022/6/30	2029/6/19	97,000,000.00
凤台协鑫智慧风力发电有限公司	兴业银行股份有限公司合肥分行营业部	抵押、质押及保证借款	2023/1/20	2038/12/21	241,013,838.00
合计					6,195,899,954.64

注：长期借款中 834,233,812.39 元已重分类至一年内到期的非流动负债。

3. 应收票据质押

子公司兰溪协鑫环保热电有限公司（以下简称“兰溪协鑫”）、桐乡濮院协鑫环保热电有限公司（以下简称“桐乡濮院”）、浙江协鑫售电有限公司（以下简称“浙江售电”）于 2022 年 3 月 2 日与浙商银行股份有限公司义乌分行签订了

【（33100000）浙商资产池字（2022）第 03828 号】的《资产池业务合作协议》和【（33100000）浙商资产池质字（2021）第 04501 号】《资产池质押担保合同》，约定浙商银行股份有限公司义乌分行在为企业集团（兰溪协鑫、桐乡濮院、浙江售电）办理票据质押池融资业务时，以票据质押池内质押票据及票据池保证金账户内的保证金为相应的债权债务合同及质权人提供担保，浙商银行股份有限公司义乌分行给予企业集团的票据质押池融资额度最高不超过人民币壹亿元。截至 2023 年 6 月 30 日止，兰溪协鑫已质押的票据和保证金金额分别为 0 元和 41,712,032.64 元，开具银行承兑汇票 462,000.00 元。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

1. 与合营企业和联营企业投资相关的或有负债详见附注九、在其他主体中的权益。

2. 未决诉讼或仲裁形成的或有事项及其财务影响。

(1) 浙江省工业设备安装集团有限公司（以下简称“工业设备安装公司”）与嘉兴协鑫环保热电有限公司（以下简称“嘉兴热电”）2017年4月签署《技改扩建项目封建、安装工程 EPC 总承包合同》。2022年7月，工业设备安装公司向嘉兴市秀洲区人民法院起诉，认为嘉兴热电提供的施工图纸与招标工程量清单内容差异巨大，甲供设备到货严重滞后，现场设计多次变更，要求嘉兴热电增加支付工程款 2,018.43 万元及逾期利息 147.43 万元，并承担诉讼费、鉴定费、保全费。

截至本财务报表批准报出日止，此案正在诉前调解中。

(2) 2020年5月6日，睢宁官山众鑫风力发电有限公司（以下简称“睢宁风电”）与联合体中国电建集团核电工程有限公司（以下简称“电建公司”）及北京首高工程技术有限公司（以下简称“首高公司”）签订关于官山众鑫 50MW 风电项目的《总承包合同》。2020年9月，巩亮代表电建公司与中石化重型起重运输工程有限责任公司（以下简称“中石化”）商谈分包事宜，在巩亮要求下中石化与首高公司签订了《官山众鑫 50MW 风电项目吊装、安装施工合同》（以下简称“《施工合同》”）。2021年8月，中石化向江苏省睢宁县人民法院起诉，要求电建公司、首高公司、巩亮连带支付工程款 1,156.60 万元及实际付清工程款止的逾期违约金、律师费 35 万元及相关诉讼费。2023年1月，中石化向法院申请将睢宁风电追加为被告，要求睢宁风电在欠付联合体工程款范围内承担责任。

截至本财务报表批准报出日止，此案已一审判决，判决睢宁风电在欠付的工程款范围内承担连带给付责任。

(3) 2020年5月6日，睢宁官山众鑫风力发电有限公司（以下简称“睢宁风电”）与联合体中国电建集团核电工程有限公司（以下简称“电建公司”）及北京首高工程技术有限公司（以下简称“首高公司”）签订关于官山众鑫 50MW 风电项目的《总承包合同》。后首高公司与南通开成建设集团有限公司（以下简称“南通开成”）签订了《施工合同》。2021年7月，南通开成向江苏省睢宁县人民法院起诉，要求电建公司、首高公司连带支付工程款 1,556.22 万元及实际付清工程款止的逾期违约金、律师费 26 万元、保险费 1.85 万元及相关案件受理费、保全费，要求睢宁风电在欠付工程价款范围内承担给付责任。2022年7月13日，一审判决驳回南通开成诉讼请求，后南通开成上诉，二审法院裁定发回重审。

截至本财务报表批准报出日止，此案正在重新审理中。

(4) 浙江省工业设备安装集团有限公司（以下简称“工业设备安装公司”）与兰溪协鑫环保热电有限公司（以下简称“兰溪热电”）于 2017年3月17日签署《热电联产技改项目 建筑安装总承包工程施工合同》。2022年9月，工业设备安装公司向兰溪市人民法院起诉，认为兰溪热电单方面委托北京中润大华工程工程造价有限公司对工程造价进行审计，工业设备安装公司对于兰溪热电单方面委托的工程造价审核结果不予认可，要求兰溪热电支付工程款 1578.0679 万元及以 1578.0679 万元为基础（自 2020年12月9日起按同期全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率计算至实际给付之日止）的利息费用，并承担诉讼费、鉴定费。

截至本财务报表批准报出日止，此案正在诉前调解中。

3. 对外提供债务担保形成的或有事项及其财务影响

为关联方提供担保详见附注十二、5、（4）

截止 2023 年 6 月 30 日，本公司为非关联方单位提供保证情况如下：

担保方	被担保方	期末担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
协鑫能源科技股份有限公司	连云港金控融资担保有限公司	8,000,000.00	2022/8/30	2023/8/1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、扬州港口污泥发电有限公司	江苏华建融资担保有限公司	10,000,000.00	2023/3/29	2024/3/27	否
协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州市融资再担保有限公司	20,000,000.00	2023/2/7	2024/2/6	否
协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州市融资再担保有限公司	20,000,000.00	2022/12/2	2024/1/31	否

协鑫智慧能源（苏州）有限公司	中山银达融资担保投资有限公司	9,863,010.92	2023/5/12	2024/3/31	否
协鑫综合能源服务有限公司；协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州市融资再担保有限公司	20,000,000.00	2022/12/14	2024/3/1	否
合计		87,863,010.92			

连云港金控融资担保有限公司为子公司连云港协鑫生物质发电有限公司 8,000,000.00 元短期借款提供担保，协鑫能源科技股份有限公司为其提供反担保。

江苏华建融资担保有限公司为子公司扬州港口污泥发电有限公司 10,000,000 元短期借款提供担保，扬州港口污泥发电有限公司和协鑫智慧能源（苏州）有限公司提供反担保。

苏州市融资再担保有限公司为子公司江苏协鑫售电有限公司向国网江苏省电力有限公司开具的 20,000,000.00 元保函提供担保，协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保。

苏州市融资再担保有限公司为子公司中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司向国网江苏省电力有限公司开具的 20,000,000.00 元保函提供担保，协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保。

中山银达融资担保投资有限公司为子公司国电中山燃气发电有限公司向中海石油气电集团有限责任公司广东分公司开具的 9,863,010.92 元保函提供担保，协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保；

苏州市融资再担保有限公司为子公司新疆协鑫产业园投资开发有限公司向国网新疆电力有限公司开具的 20,000,000.00 元包含提供担保，协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保。

4. 开出保函、信用证

截至 2023 年 6 月 30 日止，本公司及子公司由银行开出的尚未到期的保函金额为人民币 608,686,265.23 元，包含融资性保函余额为人民币 222,554,640.00 元，履约保函余额为人民币 310,429,050.47 元，付款保函余额为人民币 75,504,284.76 元，预付款保函余额为人民币 198,290.00 元。截至 2023 年 6 月 30 日融资余额为 2,499.00 万美元，折合人民币为 180,572,742.00 元。

截至 2023 年 6 月 30 日止，本公司及子公司由银行开出的尚未到期的信用证金额为人民币 40,080,602.30 元，均为履约信用证。

除存在上述或有事项外，截止 2023 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十四、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、其他资产负债表日后事项说明

截至财务报告批准报出日止，本公司无应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

十五、其他重要事项

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	322,174,453.86	100.00%	166,351.00	0.05%	322,008,102.86	181,513,781.04	100.00%			181,513,781.04
其中：										
无风险组合	281,445,104.86	87.36%			281,445,104.86	138,811,381.04	74.42%			138,811,381.04
账龄组合	40,729,349.00	12.64%	166,351.00	0.41%	40,562,998.00	42,702,400.00	25.58%			42,702,400.00
合计	322,174,453.86	100.00%	166,351.00		322,008,102.86	181,513,781.04	100.00%			181,513,781.04

按组合计提坏账准备：无风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
广州白云协鑫能源科技有限公司	33,829,916.00		
巽能（杭州）能源科技有限公司	30,914,659.19		
北京胜能能源科技有限公司	22,172,138.76		
南京协鑫巽能能源科技有限公司	21,272,904.86		
苏州盟能能源科技有限公司	20,500,000.00		
朔州协鑫电港能源科技有限公司	16,992,342.98		
苏州焕动能源科技服务有限公司	16,871,365.60		
协鑫（包头）能源科技有限公司	15,690,000.00		

协鑫（成都）能源科技有限公司	13,646,293.70		
巽能（宁波）能源科技有限公司	10,515,795.30		
巽能（泉州）能源科技有限公司	10,450,628.75		
协鑫（福州）能源科技有限公司	9,460,000.00		
徐州鑫润能源科技有限公司	8,178,814.00		
协成欣（长治）能源科技有限公司	5,990,000.00		
乌海协鑫能源科技有限公司	5,768,224.10		
苏州协鑫智慧财务咨询有限公司	5,000,000.00		
鄂尔多斯市天安协鑫能源科技有限责任公司	4,600,000.00		
徐州鑫成能源科技有限公司	4,470,000.00		
衡阳协鑫新能源有限公司	4,143,103.88		
协鑫（贵阳）能源科技有限公司	3,504,866.00		
协鑫（邢台）能源科技有限公司	3,120,000.00		
胜能（涉县）能源科技有限公司	3,120,000.00		
常州协鑫能源科技有限公司	3,064,181.00		
协鑫（黄骅）能源科技有限公司	2,500,000.00		
巽能（石家庄）新能源科技有限公司	2,480,000.00		
协鑫能源科技服务（无锡）有限公司	2,044,000.00		
湖北协鑫润煌新能源有限公司	397,870.74		
府谷协成焕电能源科技有限公司	312,000.00		
徐州铨鑫能源科技有限公司	228,000.00		
协鑫（东莞）能源科技有限公司	208,000.00		
合计	281,445,104.86		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
0-6 月	7,459,149.00		
7-12 月	33,270,200.00	166,351.00	0.50%
合计	40,729,349.00	166,351.00	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	322,174,453.86
0-6 个月	151,220,872.82
7-12 月	170,953,581.04
合计	322,174,453.86

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
账龄组合		166,351.00				166,351.00
合计	0.00	166,351.00	0.00	0.00	0.00	166,351.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
广州白云协鑫能源科技有限公司	33,829,916.00	10.50%	
巽能（杭州）能源科技有限公司	30,914,659.19	9.60%	
浙江浩链新能源有限公司	26,690,449.00	8.28%	105,465.00
北京胜能能源科技有限公司	22,172,138.76	6.88%	
南京协鑫巽能能源科技有限公司	21,272,904.86	6.60%	
合计	134,880,067.81	41.86%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,035,000,000.00	1,035,000,000.00
其他应收款	2,017,438,339.29	2,004,532,005.39
合计	3,052,438,339.29	3,039,532,005.39

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	1,035,000,000.00	1,035,000,000.00
合计	1,035,000,000.00	1,035,000,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	4,585,000.00	1,615,000.00
备用金	60,000.00	30,000.00
往来款	1,637,369,399.73	1,477,578,305.38
应收股权转让款	375,310,000.00	375,310,000.00
政府补助		150,000,000.00
其他	166,063.05	200.01
合计	2,017,490,462.78	2,004,533,505.39

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额		1,500.00		1,500.00
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		50,623.49		50,623.49
2023 年 6 月 30 日余额		52,123.49		52,123.49

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	1,268,381,367.22
0-6 月	568,449,172.90
7-12 月	699,932,194.32
1 至 2 年	749,109,095.56
合计	2,017,490,462.78

3) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
苏州鑫煜能源科技有限公司	往来款	814,372,000.00	1 年以内、1-2 年	40.37%	
协鑫焕动能源科技（绍兴）有限公司	往来款	500,000,000.00	1 年以内、1-2 年	24.78%	
协鑫能科锂电新能源有限公司	往来款	387,412,900.00	1 年以内	19.20%	
四川锂珩科技有限责任公司	往来款	200,000,000.00	0-6 个月	9.91%	
四川协鑫锂电新材料有限公司	往来款	50,000,000.00	0-6 个月	2.48%	
合计		1,951,784,900.00		96.74%	

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	7,252,061,328.20		7,252,061,328.20	7,222,061,328.20		7,222,061,328.20
对联营、合营企业投资	1,097,863,511.06		1,097,863,511.06	372,536,432.22		372,536,432.22
合计	8,349,924,839.26		8,349,924,839.26	7,594,597,760.42		7,594,597,760.42

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
四川协鑫能		30,000,000.0				30,000,000.0	

科智慧科技 有限公司		0				0	
协鑫能科投 资管理（无 锡）有限责 任公司	510,000.00					510,000.00	
协鑫智慧能 源（苏州） 有限公司	7,221,551.32 8.20					7,221,551.32 8.20	
合计	7,222,061.32 8.20	30,000,000.0 0				7,252,061.32 8.20	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单 位	期初余 额（账 面价 值）	本期增减变动							期末余 额（账 面价 值）	减值准 备期末 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、合营企业											
二、联营企业											
中金协 鑫碳中 和（绍 兴）产 业投资 基金合 伙企业 （有限 合伙）	372,536 ,432.22			751,177 .58						373,287 ,609.80	
四川珩 鑫新能 源技术 中心 （有限 合伙）		710,400 ,000.00		14,175, 901.26						724,575 ,901.26	
小计	372,536 ,432.22	710,400 ,000.00		14,927, 078.84						1,097,8 63,511. 06	
合计	372,536 ,432.22	710,400 ,000.00		14,927, 078.84						1,097,8 63,511. 06	

(3) 其他说明**4、营业收入和营业成本**

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本

主营业务	153,487,896.56	150,704,291.55	3,982,725.66	3,919,008.85
其他业务	3,623,463.69			
合计	157,111,360.25	150,704,291.55	3,982,725.66	3,919,008.85

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
按经营地区分类				
其中：				
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

其他说明：

无

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	14,927,078.84	
债权清偿收益	86,067,611.64	

合计	100,994,690.48	
----	----------------	--

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	507,300,521.04	主要系报告期内取得的股权处置收益和债权清偿收益。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	74,850,583.17	主要系报告期内取得的气电联动补贴。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	967,467.27	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	13,484,255.33	
减：所得税影响额	10,390,418.70	
少数股东权益影响额	8,364,561.00	
合计	577,847,847.11	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	7.54%	0.4948	0.4948
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.10%	0.1379	0.1379

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

协鑫能源科技股份有限公司

董事长：朱钰峰

2023年8月25日