

审计报告

浙江省能源集团有限公司

容诚审字[2025]310Z0338 号

容诚会计师事务所(特殊普通合伙)

中国·北京

目 录

<u>序号</u>	<u>内 容</u>	<u>页码</u>
1	审计报告	1-4
2	合并资产负债表	1
3	合并利润表	2
4	合并现金流量表	3
5	合并所有者权益变动表	4 - 5
6	母公司资产负债表	6
7	母公司利润表	7
8	母公司现金流量表	8
9	母公司所有者权益变动表	9 - 10
10	财务报表附注	11 - 286

审计报告

容诚审字[2025]310Z0338 号

浙江省能源集团有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了浙江省能源集团有限公司（以下简称能源集团）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了能源集团 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督能源集团的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

（此页无正文，为浙江省能源集团有限公司容诚审字[2025]310Z0338 号报告之签字盖章页。）



中国·北京

中国注册会计师： 柯宗地
柯宗地



中国注册会计师： 张雪生
张雪生



中国注册会计师： 李凯锐
李凯锐



2025 年 4 月 29 日



合并资产负债表
2024年12月31日

编制单位：浙江省能源集团有限公司

金额单位：元

项目	附注	期末余额	期初余额	项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：				流动资产：			
货币资金	八、1	14,760,658,823.91	16,891,784,298.58	短期借款	八、30	13,941,169,780.31	12,583,523,748.11
△应收票据				△向中央银行借款			
△拆出资金				△拆入资金			
交易性金融资产	八、2	2,028,278,995.84	1,980,187,487.50	交易性金融负债	八、31	159,061,562.46	213,876,247.70
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融资产	八、3	13,255,707.01		衍生金融负债			
应收票据	八、4	1,168,993,953.47	1,132,127,741.53	应付票据	八、32	678,142,013.80	1,251,121,093.03
应收账款	八、5	25,954,709,767.40	25,513,114,015.07	应付账款	八、33	21,376,063,113.99	20,130,284,714.03
应收款项融资	八、6	203,045,667.81	428,203,921.55	预收款项	八、34	125,660,594.99	255,781,350.12
预付款项	八、7	2,392,201,496.00	1,726,164,817.57	合同负债	八、35	1,898,803,464.76	1,889,241,963.10
△应收保费				△卖出回购金融资产款			
△应收分保账款				△吸收存款及同业存放	八、36	1,181,110,597.45	1,024,360,489.00
△应收分保合同准备金				△代理买卖证券款			
应收资金集中管理款				△代理承销证券款			
其他应收款	八、8	1,791,979,453.20	1,474,538,191.56	△应收保费			
其中：应收股利		100,806,017.62	205,866,601.46	应付职工薪酬	八、37	767,572,926.96	1,333,027,019.82
△买入返售金融资产	八、9	2,998,984,000.00	1,775,796,000.00	其中：应付工资		328,071,124.77	878,606,032.91
存货	八、10	9,457,430,139.33	9,601,164,048.43	应付福利费		9,183,811.14	9,718,830.50
其中：原材料		5,315,644,829.60	5,600,862,699.59	#其中：职工奖励及福利基金			
库存商品（产成品）		2,449,653,451.93	2,285,186,579.02	应交税费	八、38	1,677,476,390.38	2,026,092,001.72
合同资产	八、11	629,101,523.39	706,116,655.90	其中：应交税金		1,668,694,886.84	2,000,652,371.67
△保险合同资产				其他应付款	八、39	4,653,499,390.81	5,302,952,705.79
△分出再保险合同资产				其中：应付股利		441,894,954.89	391,925,532.83
持有待售资产	八、12	109,563,183.60	256,665,305.99	△应付手续费及佣金			
一年内到期的非流动资产	八、13	14,122,429.16	16,877,930.20	△应付分保账款			
其他流动资产	八、14	4,961,274,599.22	11,115,780,958.24	持有待售负债			
流动资产合计		66,483,599,739.34	72,618,521,372.12	一年内到期的非流动负债	八、40	24,358,506,591.93	15,550,300,492.23
非流动资产：				其他流动负债	八、41	3,874,162,725.75	6,114,380,180.26
△发放贷款和垫款	八、15	778,188,338.21	1,060,723,549.15	流动负债合计		74,691,229,153.59	67,664,942,004.91
债权投资				非流动负债：			
☆可供出售金融资产				△保险合同准备金			
其他债权投资				长期借款	八、42	77,632,693,327.84	79,618,389,225.93
☆持有至到期投资				应付债券	八、43	19,414,568,229.08	23,323,364,150.61
长期应收款	八、16	3,171,355,562.48	4,233,870,162.07	其中：优先股			
长期股权投资	八、17	75,540,502,586.96	67,471,718,562.97	永续债			
其他权益工具投资	八、18	10,460,685,556.92	8,641,941,251.87	△保险合同负债			
其他非流动金融资产	八、19	3,805,407,501.70	3,753,654,033.71	△分出再保险合同负债			
投资性房地产	八、20	878,798,134.97	956,624,050.12	租赁负债	八、44	1,158,663,252.93	411,914,863.91
固定资产	八、21	135,454,038,943.37	124,155,935,581.17	长期应付款	八、45	953,320,954.45	951,877,369.10
其中：固定资产原价		257,334,478,711.59	237,006,403,846.27	长期应付职工薪酬			
累计折旧		121,055,075,122.13	112,266,100,718.45	预计负债	八、46	593,560,430.18	257,270,815.69
固定资产减值准备		938,621,704.86	822,725,789.36	递延收益	八、47	1,123,110,114.02	944,542,025.03
在建工程	八、22	12,512,833,805.07	13,004,373,591.91	递延所得税负债	八、28	3,618,771,241.31	3,114,340,562.89
生产性生物资产				其他非流动负债	八、48	961,171,844.05	977,680,670.07
油气资产				其中：特准储备基金			
使用权资产	八、23	2,117,313,917.16	1,114,914,005.32	非流动负债合计		105,455,859,393.86	109,599,379,683.23
无形资产	八、24	26,774,190,417.77	27,613,144,156.08	负债合计		180,147,088,547.45	177,264,321,688.14
开发支出	八、25	13,848,229.36	29,059,763.46	所有者权益（或股东权益）：			
商誉	八、26	1,086,989,310.07	1,605,783,469.92	实收资本（或股本）	八、49	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
长期待摊费用	八、27	769,996,329.65	763,285,489.45	国家资本		9,000,000,000.00	9,000,000,000.00
递延所得税资产	八、28	1,404,316,087.23	1,693,635,386.82	国有法人资本		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其他非流动资产	八、29	3,738,810,483.50	3,517,574,059.16	集体资本			
其中：特准储备物资				民营资本			
非流动资产合计		278,507,275,204.42	259,616,237,113.18	外商资本			
				#减：已归还投资			
				实收资本（或股本）净额	八、49	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
				其他权益工具			
				其中：优先股			
				永续债			
				资本公积	八、50	12,649,443,995.07	13,536,318,488.58
				减：库存股			
				其他综合收益		1,396,577,674.77	1,036,437,085.62
				其中：外币报表折算差额		-1,891,880,350.12	-1,034,538,742.43
				专项储备	八、51	256,246,434.37	157,549,087.54
				盈余公积	八、52	2,853,399,514.15	2,482,306,593.71
				其中：法定公积金		2,853,399,514.15	2,482,306,593.71
				任意公积金			
				#储备基金			
				#企业发展基金			
				#利润归还投资			
				△一般风险准备			
				未分配利润	八、53	75,978,467,307.07	70,727,112,107.51
				归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		103,134,134,925.43	97,939,723,362.96
				*少数股东权益		61,709,651,470.88	57,030,713,454.20
				所有者权益（或股东权益）合计		164,843,786,396.31	154,970,436,797.16
资产总计		344,990,874,943.76	332,234,758,485.30	负债和所有者权益（或股东权益）总计		344,990,874,943.76	332,234,758,485.30

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为金融类企业专用；带▲科目为未执行新保险合同准则的金融企业专用；带#科目为外商投资企业专用；带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

刘盛印

倪震印

冯骏印



合并利润表
2024年度

编制单位：浙江世盛集团有限公司

金额单位：元

项 目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		156,184,563,883.48	170,009,503,073.85
其中：营业收入	八、54	155,882,943,914.55	169,276,976,401.23
△利息收入	八、55	301,600,189.84	232,526,672.62
△保险服务收入			
△已赚保费			
△手续费及佣金收入	八、56	19,779.09	
二、营业总成本		147,983,789,227.83	162,308,608,580.97
其中：营业成本	八、54	135,193,530,575.22	149,668,220,055.21
△利息支出	八、55	9,492,722.94	9,486,261.14
△手续费及佣金支出	八、56	271,984.68	283,078.10
△保险服务费用			
△分出保费的分摊			
△减：摊回保险服务费用			
△承保财务损失			
△减：分出再保险财务收益			
▲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		982,306,673.17	748,059,444.29
销售费用	八、57	1,369,928,798.40	1,312,660,652.61
管理费用	八、58	5,331,559,508.66	5,091,483,009.05
研发费用	八、59	1,392,275,458.91	1,379,710,619.79
财务费用	八、60	3,704,423,505.85	4,098,705,460.78
其中：利息费用		4,169,845,140.74	4,284,131,699.40
利息收入		494,096,657.32	253,981,770.04
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）		-23,774,906.26	-23,202,915.98
其他			
加：其他收益	八、61	835,041,078.06	826,424,847.85
投资收益（损失以“-”号填列）	八、62	6,378,976,208.99	7,110,558,601.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		5,497,835,674.90	6,333,127,089.78
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	八、63	22,813,360.00	
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	八、64	102,266,933.77	-201,215,896.57
信用减值损失（损失以“-”号填列）	八、65	-783,630,678.83	-850,898,591.91
资产减值损失（损失以“-”号填列）	八、66	-1,406,496,946.07	-558,965,949.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	八、67	779,035,829.47	533,375,759.78
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		14,128,780,441.04	14,260,173,264.62
加：营业外收入	八、68	237,746,927.26	88,192,147.96
其中：政府补助		247,619.24	478,008.00
减：营业外支出	八、69	361,108,001.04	336,418,637.89
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		14,005,419,367.26	14,011,946,774.69
减：所得税费用	八、70	2,444,759,468.83	2,201,050,237.97
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		11,560,659,898.43	11,810,896,536.72
（一）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司所有者的净利润		7,972,765,638.92	7,665,781,956.18
*2. 少数股东损益		3,587,894,259.51	4,145,114,580.54
（二）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		11,560,659,898.43	11,810,896,536.72
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
六、其他综合收益的税后净额		686,873,535.57	33,235,497.93
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		360,140,589.15	121,540,704.07
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		1,018,957,396.73	-132,782,924.05
（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		22,418,993.55	397,200.87
（3）其他权益工具投资公允价值变动		996,538,403.18	-133,180,124.92
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
△（5）不能转损益的保险合同金融变动			
（6）其他			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-658,816,807.58	254,323,628.12
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		200,837,538.44	154,098,259.27
（2）其他债权投资公允价值变动		-2,312,738.33	-320,760.49
☆（3）可供出售金融资产公允价值变动损益			
（4）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
☆（5）持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
（6）其他债权投资信用减值准备			
（7）现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
（8）外币财务报表折算差额		-857,341,607.69	100,546,129.34
△（9）可转损益的保险合同金融变动			
△（10）可转损益的分出再保险合同金融变动			
（11）其他			
*（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		326,732,946.42	-88,305,206.14
七、综合收益总额		12,247,533,434.00	11,844,132,034.65
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		8,332,906,228.07	7,787,322,660.25
*（二）归属于少数股东的综合收益总额		3,914,627,205.93	4,056,809,374.40
八、每股收益			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为金融企业专用；带▲科目为未执行新保险合同准则的金融企业专用；带■科目为外商投资企业专用；带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





合并现金流量表

2024年度

金额单位：元

项 目	附注	本期金额	上期金额
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		179,369,453,407.33	183,394,501,020.62
△客户存款和同业存放款项净增加额		155,789,413.88	25,150,409.15
△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			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲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			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金		295,466,561.22	231,974,458.30
△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		832,464,691.40	1,340,131,793.80
收到其他与经营活动有关的现金		4,039,512,885.14	7,789,810,263.99
经营活动现金流入小计		184,692,686,958.97	192,781,567,945.86
购买商品、接受劳务支付的现金		141,048,143,885.56	147,440,159,302.81
△客户贷款及垫款净增加额		-294,160,000.00	-138,250,000.00
△存放中央银行和同业款项净增加额		-5,387,551,476.86	8,686,730,677.81
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲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		44,082,520.05	32,134,360.65
▲支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		9,934,157,428.08	9,443,375,447.36
支付的各项税费		7,066,173,963.26	6,555,093,725.97
支付其他与经营活动有关的现金		5,369,415,743.95	6,604,384,328.58
经营活动现金流出小计		157,780,262,064.04	178,623,627,843.18
经营活动产生的现金流量净额		26,912,424,894.93	14,157,940,102.68
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		3,736,320,949.37	7,142,346,292.73
取得投资收益收到的现金		4,444,107,577.25	5,076,652,005.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,076,218,479.11	900,606,693.68
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		432,085,333.48	457,452,414.97
收到其他与投资活动有关的现金		184,164,433.54	1,192,624,640.04
投资活动现金流入小计		9,872,896,772.75	14,769,682,047.08
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		17,259,960,570.45	18,861,796,744.15
投资支付的现金		10,669,423,189.92	8,572,867,061.21
▲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		608,175,918.42	846,187,855.34
支付其他与投资活动有关的现金		494,373,092.90	1,483,846,807.14
投资活动现金流出小计		29,031,932,771.69	29,764,698,467.84
投资活动产生的现金流量净额		-19,159,035,998.94	-14,995,016,420.76
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		1,293,748,272.00	3,908,422,660.99
*其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,093,748,272.00	3,658,422,660.99
取得借款收到的现金		49,873,787,611.33	66,988,322,111.90
收到其他与筹资活动有关的现金		431,300,973.59	1,416,358,571.00
筹资活动现金流入小计		51,598,836,856.92	72,313,103,343.89
偿还债务支付的现金		50,984,698,501.44	60,445,054,691.44
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		8,288,537,860.73	7,333,336,950.59
*其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,806,458,602.48	3,683,274,316.96
支付其他与筹资活动有关的现金		1,829,029,245.41	5,800,998,347.79
筹资活动现金流出小计		61,102,265,607.58	73,579,389,989.82
筹资活动产生的现金流量净额		-9,503,428,750.66	-1,266,286,645.93
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-125,362,137.02	-73,383,114.01
五、现金及现金等价物净增加额		-1,875,401,991.69	-2,176,746,078.02
加：期初现金及现金等价物余额		14,368,117,166.53	16,544,863,244.55
六、期末现金及现金等价物余额		12,492,715,174.84	14,368,117,166.53

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为金融类企业专用；带▲科目为未执行新保险合同准则的金融企业专用；带#科目为外商投资企业专用；带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：

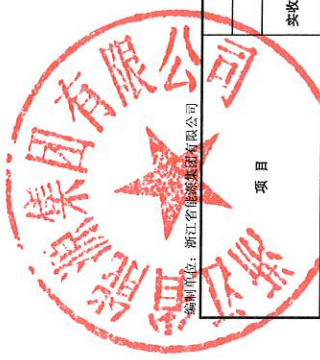


主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





合并所有者权益变动表

2024年度

金额单位：元

归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
项 目	实收资本（或股本）		其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	小计		
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	10,000,000.00				13,536,318.48		1,036,437.08	157,549.08	2,482,306.59	71	70,727,112.10	97,939,723.36	57,030,713.43	154,970,436.79
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年年初余额	10,000,000.00				13,536,318.48		1,036,437.08	157,549.08	2,482,306.59	71	70,727,112.10	97,939,723.36	57,030,713.43	154,970,436.79
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）					-886,874.49		360,140.59	98,697.34	371,092,920.44		5,251,355.19	5,194,411.56	4,678,938,036.68	9,873,349,599.15
（一）综合收益总额							360,140.59				7,972,765.63	8,332,906.22	3,914,627.20	12,247,533,434.00
（二）所有者投入和减少资本					552,116.87							552,116.87	1,113,056.20	1,665,173,083.32
1. 所有者投入的普通股					200,000,000.00							200,000,000.00	1,109,668,272.00	1,309,668,272.00
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					3,686,116.21							3,686,116.21	3,114,836.20	6,800,952.41
4. 其他					348,430,758.40							348,430,758.40	273,100.51	348,703,858.91
（三）专项储备的提取和使用								98,697,346.83				98,697,346.83	87,861,279.46	186,558,626.29
1. 提取专项储备								478,052,110.17				478,052,110.17	369,776,445.54	847,828,555.71
2. 使用专项储备								-379,354,763.34				-379,354,763.34	-281,915,166.08	-661,269,929.42
（四）利润分配									371,092,920.44		-2,633,091,358.04	-2,261,998,437.60	-1,875,598,024.54	-4,137,596,462.14
1. 提取盈余公积									371,092,920.44		-371,092,920.44			
其中：法定公积金									371,092,920.44		-371,092,920.44			
任意公积金														
■储备基金														
■企业发展基金														
■利润归还投资														
△2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配											-2,261,998,437.60	-2,261,998,437.60	-1,875,598,024.54	-4,137,596,462.14
4. 其他														
（五）所有者权益内部结转					-1,438,991,368.12						-88,319,081.32	-1,527,310,449.44	1,438,991,367.12	-88,319,082.32
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. 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					-1,438,991,368.12						-88,319,081.32	-1,527,310,449.44	1,438,991,367.12	-88,319,082.32
四、本年年末余额	10,000,000.00				12,649,443,995.07		1,396,577,674.77	256,246,434.37	2,853,399,514.15		75,978,467,307.07	103,134,134,925.43	61,709,651,470.88	164,843,786,396.31

注：表中带“*”科目为合并财务报表专用；带“△”科目为合并财务报表专用；带“#”科目为合并财务报表专用；带“+”科目为合并财务报表专用。

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

刘盛印

倪震印

冯骏印



合并所有者权益变动表

2024年度

金额单位：元

项 目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益									
	实收资本（或股本）	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润
		优先股	永续债	其他						小计
一、上年年末余额	10,000,000,000.00					914,896,381.55	95,063,759.46	2,408,288,657.17	64,782,318,568.76	91,545,880,394.74
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	10,000,000,000.00					914,896,381.55	95,063,759.46	2,408,288,657.17	64,782,318,568.76	91,545,880,394.74
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）						121,540,704.07	62,485,328.08	74,017,936.54	5,944,793,538.75	6,393,841,968.22
（一）综合收益总额						121,540,704.07			7,665,781,956.18	7,787,322,660.25
（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）专项储备的提取和使用										
1. 提取专项储备										
2. 使用专项储备										
（四）利润分配										
1. 提取盈余公积										
其中：法定公积金										
任意公积金										
■储备基金										
■企业发展基金										
■利润归还投资										
△2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配										
4. 其他										
（五）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. 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										
四、本年年末余额	10,000,000,000.00					1,036,437,085.62	157,549,087.54	2,482,306,593.71	70,727,112,107.51	97,939,723,362.96

注：表中带“■”科目为合并财务报表专用；带“△”科目为金融类企业专用；带“▲”科目为未执行新保险合同准则的金融企业专用；带“□”科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

刘辉

王震

冯骏印



母公司资产负债表

2024年12月31日

编制单位：浙江恒能集团有限公司

金额单位：元

项 目	附注	期末余额	期初余额	项 目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金		2,638,081,991.50	1,088,482,746.45	短期借款		1,000,611,111.11	
△结算备付金				△向中央银行借款			
△拆出资金				△拆入资金			
交易性金融资产				交易性金融负债			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据				应付票据			
应收账款				应付账款		23,406,118.41	20,793,104.06
应收款项融资				预收款项			
预付款项		1,497,862.97	1,663,145.53	合同负债			
▲应收保费				△卖出回购金融资产款			
▲应收分保账款				△吸收存款及同业存放			
▲应收分保合同准备金				△代理买卖证券款			
应收资金集中管理费				△代理承销证券款			
其他应收款	十二、1	5,553,505,920.75	8,289,157,341.65	△预收保费			
其中：应收股利		242,487,736.21	465,190,007.74	应付职工薪酬		73,903,008.19	75,661,989.45
△买入返售金融资产				其中：应付工资		46,154,868.50	49,301,957.15
存货			238,704.43	应付福利费			
其中：原材料			238,704.43	■其中：职工奖励及福利基金			
库存商品（产成品）				应交税费		13,734,236.34	14,215,021.19
合同资产				其中：应交税金		13,734,236.34	14,215,021.19
△保险合同资产				其他应付款		252,847,099.76	134,220,153.79
△分出再保险合同资产				其中：应付股利			
持有待售资产				▲应付手续费及佣金			
一年内到期的非流动资产			507,620,400.00	▲应付分保账款			
其他流动资产		2,635,085,841.69	3,485,386,344.04	持有待售负债			
流动资产合计		10,828,171,616.91	13,372,548,682.10	一年内到期的非流动负债		11,196,835,779.81	4,052,204,406.64
非流动资产：				其他流动负债		3,010,409,613.00	5,012,926,469.55
△发放贷款和垫款				流动负债合计		15,571,746,966.62	9,310,021,144.68
债权投资				非流动负债：			
☆可供出售金融资产				▲保险合同准备金			
其他债权投资				长期借款		1,501,286,805.55	1,501,168,750.00
☆持有至到期投资				应付债券		15,235,438,890.80	19,864,089,452.09
长期应收款				其中：优先股			
长期股权投资	十二、2	53,963,798,029.93	52,480,171,815.50	永续债			
其他权益工具投资		81,360,720.00	705,277,490.00	△保险合同负债			
其他非流动金融资产				△分出再保险合同负债			
投资性房地产				租赁负债		23,817,614.65	38,309,053.98
固定资产		218,678,171.52	231,189,472.87	长期应付款			
其中：固定资产原价		634,746,565.25	605,063,113.30	长期应付职工薪酬			
累计折旧		416,068,393.73	373,873,640.43	预计负债			
固定资产减值准备				递延收益		4,748,032.90	4,393,073.71
在建工程		34,013,572.40	42,351,600.99	递延所得税负债		13,658,030.34	10,605,563.68
生产性生物资产				其他非流动负债			
油气资产				其中：特准储备基金			
使用权资产		32,514,838.86	52,690,937.02	非流动负债合计		16,778,949,374.24	21,418,565,893.46
无形资产		147,945,255.99	143,542,882.51	负债合计		32,350,696,340.86	30,728,587,038.14
开发支出				所有者权益（或股东权益）：			
商誉				实收资本（或股本）		10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
长期待摊费用		3,799,303.00	4,515,562.25	国家资本		9,000,000,000.00	9,000,000,000.00
递延所得税资产				国有法人资本		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其他非流动资产		1,950,000,000.00		集体资本			
其中：特准储备物资				民营资本			
非流动资产合计		56,432,109,891.70	53,659,739,761.14	外商资本			
				■减：已归还投资			
				实收资本（或股本）净额		10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
				其他权益工具			
				其中：优先股			
				永续债			
				资本公积		1,424,247,991.59	4,391,986,870.77
				减：库存股			
				其他综合收益		290,833,064.57	166,141,189.57
				其中：外币报表折算差额			
				专项储备			
				盈余公积		2,176,616,954.93	1,805,524,034.49
				其中：法定公积金		2,176,616,954.93	1,805,524,034.49
				任意公积金			
				■储备基金			
				■企业发展基金			
				■利润归还投资			
				△一般风险准备			
				未分配利润		21,017,887,156.66	19,940,049,310.27
资产总计		67,260,281,508.61	67,032,288,443.24	所有者权益（或股东权益）合计		34,909,585,167.75	36,303,701,405.10
				负债和所有者权益（或股东权益）总计		67,260,281,508.61	67,032,288,443.24

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为未执行新保险合同准则的金融企业专用；带■科目为未执行新金融工具准则的企业专用。

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





母公司利润表

2024年度

编制单位：浙江省能源集团有限公司

金额单位：元

项 目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		3,852,720.90	1,651,707.38
其中：营业收入	十二、3	3,852,720.90	1,651,707.38
△利息收入			
△保险服务收入			
▲已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,299,100,860.53	1,547,661,933.92
其中：营业成本	十二、3		
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△保险服务费用			
△分出保费的分摊			
△减：摊回保险服务费用			
△承保财务损失			
△减：分出再保险财务收益			
▲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		5,093,480.91	9,470,056.79
销售费用			
管理费用		400,728,944.47	451,211,398.30
研发费用	十二、4	10,462,926.60	15,989,973.70
财务费用		882,815,508.55	1,070,990,505.13
其中：利息费用		880,891,175.93	1,086,804,554.25
利息收入		12,954,748.89	33,739,496.60
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）			-64.54
其他			
加：其他收益		566,985.11	318,280.15
投资收益（损失以“-”号填列）	十二、5	4,992,508,168.20	2,303,495,153.30
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		620,218,220.40	734,900,015.39
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		23,598,255.27	-20,791,709.48
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-1,877,802.54	370,107.84
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,719,547,466.41	737,381,605.27
加：营业外收入		20,112.42	7,966,158.29
其中：政府补助			
减：营业外支出		8,640,632.74	5,173,641.36
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,710,926,946.09	740,174,122.20
减：所得税费用		-2,258.34	-5,243.17
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,710,929,204.43	740,179,365.37
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,710,929,204.43	740,179,365.37
（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		124,691,875.00	35,313,416.01
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		9,164,175.00	-4,286,970.00
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		9,164,175.00	-4,286,970.00
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		115,527,700.00	39,600,386.01
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		115,527,700.00	39,600,386.01
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		3,835,621,079.43	775,492,781.38
七、每股收益			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为金融类企业专用；带▲科目为未执行新保险合同准则的金融企业专用；带#科目为外商投资企业专用；带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





母公司现金流量表

2024年度

编制单位：浙江省能源集团有限公司

金额单位：元

项 目	附注	本期金额	上期金额
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		21,180.00	322,670.21
△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			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲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			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△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		21,701.15	
收到其他与经营活动有关的现金		23,515,515.40	46,096,493.22
经营活动现金流入小计		23,558,396.55	46,419,163.43
购买商品、接受劳务支付的现金		1,414,813.53	2,402,677.77
△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			
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲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		207,036,908.91	239,558,001.31
支付的各项税费		21,683,434.24	21,423,226.02
支付其他与经营活动有关的现金		104,866,548.28	215,075,232.27
经营活动现金流出小计		335,001,704.96	478,459,137.37
经营活动产生的现金流量净额		-311,443,308.41	-432,039,973.94
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		4,514,333,184.55	9,548,751,545.45
取得投资收益收到的现金		4,543,294,826.21	2,215,115,232.49
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		44,980.00	213,220.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		119,260,150.39	445,466,920.00
收到其他与投资活动有关的现金		8,084,632,511.89	411,444,077.14
投资活动现金流入小计		17,261,565,653.04	12,620,990,995.08
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		89,160,414.84	120,256,399.55
投资支付的现金		6,471,276,400.00	6,090,765,083.38
▲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		7,387,170,000.00	1,455,763,361.10
投资活动现金流出小计		13,947,606,814.84	7,666,784,844.03
投资活动产生的现金流量净额		3,313,958,838.20	4,954,206,151.05
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		200,000,000.00	250,000,000.00
取得借款收到的现金		12,500,000,000.00	13,000,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		12,700,000,000.00	13,250,000,000.00
偿还债务支付的现金		11,026,500,120.00	18,048,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,098,865,586.16	2,949,623,300.20
支付其他与筹资活动有关的现金		27,550,578.58	32,390,806.30
筹资活动现金流出小计		14,152,916,284.74	21,030,014,106.50
筹资活动产生的现金流量净额		-1,452,916,284.74	-7,780,014,106.50
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			64.54
五、现金及现金等价物净增加额		1,549,599,245.05	-3,257,847,864.85
加：期初现金及现金等价物余额		1,088,482,746.45	4,346,330,611.30
六、期末现金及现金等价物余额		2,638,081,991.50	1,088,482,746.45

注：表中带*科目为合并财务报表专用；带△科目为未执行新保险合同准则的金融企业专用；带#科目为外商投资企业专用；带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

刘盛辉印

8 震印

冯骏印



母公司所有者权益变动表
2024年度

金额单位：元												
项目	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债									
			其他									
一、上年年末余额	10,000,000.00				4,391,986,870.77		166,141,189.57		1,805,524,034.49		19,940,049,310.27	36,303,701,405.10
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	10,000,000.00				4,391,986,870.77		166,141,189.57		1,805,524,034.49		19,940,049,310.27	36,303,701,405.10
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	-				-2,967,738,879.18		124,691,875.00		371,092,920.44		1,077,837,846.39	-1,394,116,237.35
(一) 综合收益总额							124,691,875.00				3,710,929,204.43	3,835,621,079.43
(二) 所有者投入和减少资本					-2,967,738,879.18							-2,967,738,879.18
1. 所有者投入的普通股					200,000,000.00							200,000,000.00
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					-3,167,738,879.18							-3,167,738,879.18
(三) 专项储备的提取和使用												
1. 提取专项储备												
2. 使用专项储备												
(四) 利润分配												
1. 提取盈余公积									371,092,920.44		-2,633,091,358.04	-2,261,998,437.60
其中：法定公积金									371,092,920.44		-371,092,920.44	
任意公积金									371,092,920.44		-371,092,920.44	
储备基金												
企业发展基金												
利润归还投资												
△2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配												
4. 其他											-2,261,998,437.60	-2,261,998,437.60
(五) 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. 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												
四、本年年末余额	10,000,000.00				1,424,247,991.59		290,833,064.57		2,176,616,954.93		21,017,887,156.66	34,909,585,167.75

法定代表人：

刘盛印

主管会计工作负责人：

倪震印

会计机构负责人：

马骏印



母公司所有者权益变动表
2024年度

上年金额												
项目	实收资本（或股本）	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计	
		优先股	永续债 其他									
一、上年年末余额	10,000,000,000.00			3,749,859,759.27		130,827,773.56		1,731,506,097.95		20,920,858,362.33	36,533,051,993.11	
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	10,000,000,000.00			3,749,859,759.27		130,827,773.56		1,731,506,097.95		20,920,858,362.33	36,533,051,993.11	
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)				642,127,111.50		35,313,416.01		74,017,936.54		-980,809,052.06	-229,350,588.01	
（一）综合收益总额						35,313,416.01				740,179,365.37	775,492,781.38	
（二）所有者投入和减少资本				642,127,111.50							642,127,111.50	
1.所有者投入的普通股				250,000,000.00							250,000,000.00	
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				392,127,111.50							392,127,111.50	
（三）专项储备的提取和使用												
1.提取专项储备												
2.使用专项储备												
（四）利润分配												
1.提取盈余公积								74,017,936.54		-1,720,988,417.43	-1,646,970,480.89	
其中：法定公积金								74,017,936.54		-74,017,936.54		
任意公积金								74,017,936.54		-74,017,936.54		
#储备基金												
#企业发展基金												
#利润归还投资												
△2.提取一般风险准备												
3.对所有者（或股东）的分配												
4.其他												
（五）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.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												
四、本年年末余额	10,000,000,000.00			4,391,986,870.77		166,141,189.57		1,805,524,034.49		19,940,049,310.27	36,303,701,405.10	

注：表中带“#”科目为合并财务报表专用；带“△”科目为未执行新保险合同准则的金融企业专用；带“▲”科目为外商投资企业专用；带“*”科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：

刘辉
印

主管会计工作负责人：

倪震
印

会计机构负责人：

马骏
印

浙江省能源集团有限公司

财务报表附注

2024 年度

（除特别说明外，金额单位为人民币元）

一、公司（企业）的基本情况

浙江省能源集团有限公司（以下简称公司或本公司）系经浙江省人民政府《关于组建浙江省能源集团有限公司的通知》（浙政发〔2001〕6号）批复同意，以浙江省电力开发公司和浙江省煤炭集团公司截至2000年12月31日经审计的净资产作为出资而设立的国有独资有限责任公司。公司于2001年3月21日在浙江省工商行政管理局登记注册，取得注册号为3300001007698的企业法人营业执照，注册资本35亿元。后经浙江省人民政府国有资产监督管理委员会浙国资产〔2005〕153号文批复同意，在公司实收资本4,348,915,741.17元的基础上，以资本公积转增资本5,651,084,258.83元，转增后公司注册资本100亿元，实收资本100亿元。根据2020年12月24日浙江省人民政府国有资产监督管理委员会《关于省能源集团公司国有股转持有关事项的通知》（浙国资委考核〔2020〕7号），浙江省人民政府国有资产监督管理委员会将持有公司10.00%国有股权无偿划转至浙江省财务开发有限责任公司。本公司现持有统一社会信用代码为913300007276037692的营业执照，注册地址为杭州市天目山路152号，法定代表人为刘盛辉。

本公司属能源行业。经营范围为经营国家授权的集团公司及其所属企业的国有资产和国有股权；实业投资开发；技术咨询服务，煤炭运输信息的技术咨询服务，电力生产及供应，可再生能源的开发利用，石油天然气运行管理，工程技术与服务，钢材、有色金属、建筑材料、机械设备、电气电缆、煤炭（无存储）的销售，国际船舶运输（凭许可证经营），国内水路运输（凭许可证经营），电气机械和器材制造、新型能源设备制造，私募股权投资，投资咨询，资产管理。

二、财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定

（统称“企业会计准则”）编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量等有关信息。

四、重要会计政策和会计估计

1. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

2. 记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，宁波海运（新加坡）有限公司、宁波创新船务有限公司、浙能国际巴西控股有限公司、浙能国际新加坡第一船务有限公司、浙江能源国际有限公司等境外子公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

3. 记账基础和计价原则

本公司以权责发生制为记账基础。本公司在对会计要素进行计量时，一般采用历史成本；对于按照准则的规定采用重置成本、可变现净值、现值或公允价值等其他属性进行计量的情形，本公司将予以特别说明。

4. 企业合并

（1）同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，在合并日按取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。其中，对于被合并方与本公司在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本公司的会计政策对被合并方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在企业合并中取得的净资产账面价值与所支付对价的账面价值之间存在差额的，首先调整资本公积，资本公积的余额不足冲减的，依次冲减

盈余公积和未分配利润。

通过分步交易实现同一控制下企业合并的会计处理方法见附注四、5（6）。

（2）非同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的被购买方各项可辨认资产和负债，在购买日按其公允价值计量。其中，对于被购买方与本公司在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本公司的会计政策对被购买方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在购买日的合并成本大于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，确认为商誉；如果合并成本小于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，首先对合并成本以及在企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债的公允价值进行复核，经复核后合并成本仍小于取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的，其差额确认为合并当期损益。

通过分步交易实现非同一控制下企业合并的会计处理方法见附注四、5（6）。

非同一控制下的企业合并购买日、出售日的确定方法：本公司以取得或丧失被购买方的控制权为基础确定购买日或出售日。

（3）企业合并中有关交易费用的处理

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

5. 合并财务报表的编制方法

（1）合并范围的确定

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定,不仅包括根据表决权(或类似表决权)本身或者结合其他安排确定的子公司,也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

控制是指本公司拥有对被投资方的权力,通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报,并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。子公司是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分,以及企业所控制的结构化主体等),结构

化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

（2）关于母公司是投资性主体的特殊规定

如果母公司是投资性主体，则只将那些为投资性主体的投资活动提供相关服务的子公司纳入合并范围，其他子公司不予以合并，对不纳入合并范围的子公司的股权投资方确认为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

当母公司同时满足下列条件时，该母公司属于投资性主体：

- ①该公司是以向投资方提供投资管理服务为目的，从一个或多个投资者处获取资金。
- ②该公司的唯一经营目的，是通过资本增值、投资收益或两者兼有而让投资者获得回报。
- ③该公司按照公允价值对几乎所有投资的业绩进行考量和评价。

当母公司由非投资性主体转变为投资性主体时，除仅将为其投资活动提供相关服务的子公司纳入合并财务报表范围编制合并财务报表外，企业自转变日起对其他子公司不再予以合并，并参照部分处置子公司股权但未丧失控制权的原则处理。

当母公司由投资性主体转变为非投资性主体时，应将原未纳入合并财务报表范围的子公司于转变日纳入合并财务报表范围，原未纳入合并财务报表范围的子公司在转变日的公允价值视同为购买的交易对价，按照非同一控制下企业合并的会计处理方法进行处理。

（3）合并财务报表的编制方法

本公司以自身和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和会计期间，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

- ①合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流等项目。
- ②抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的

份额。

③抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。

④站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

（4）报告期内增减子公司的处理

①增加子公司或业务

A.同一控制下企业合并增加的子公司或业务

（a）编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数，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。

（b）编制合并利润表时，将该子公司以及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，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。

（c）编制合并现金流量表时，将该子公司以及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。

B.非同一控制下企业合并增加的子公司或业务

（a）编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

（b）编制合并利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。

（c）编制合并现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

②处置子公司或业务

A.编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

B.编制合并利润表时，将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。

C.编制合并现金流量表时将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

（5）合并抵销中的特殊考虑

①子公司持有本公司的长期股权投资，应当视为本公司的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减：库存股”项目列示。

子公司相互之间持有的长期股权投资，比照本公司对子公司的股权投资的抵销方法，将长期股权投资与其对应的子公司所有者权益中所享有的份额相互抵销。

②“专项储备”和“一般风险准备”项目由于既不属于实收资本（或股本）、资本公积，也与留存收益、未分配利润不同，在长期股权投资与子公司所有者权益相互抵销后，按归属于母公司所有者的份额予以恢复。

③因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

④本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

⑤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的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

（6）特殊交易的会计处理

①购买少数股东股权

本公司购买子公司少数股东拥有的子公司股权，在个别财务报表中，购买少数股权新取得的长期股权投资的投资成本按照所支付对价的公允价值计量。在合并财务报表中，

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，应当调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

②通过多次交易分步取得子公司控制权的

A.通过多次交易分步实现同一控制下企业合并

在合并日，本公司在个别财务报表中，根据合并后应享有的子公司净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本；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取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策和会计期间不同而进行的调整以外，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积（股本溢价/资本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

合并方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方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

B.通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并

在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的长期股权投资的账面价值加上合并日新增投资成本之和，作为合并日长期股权投资的初始投资成本。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，购买日之前持有的被购买方股权被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的，公允价值与其账面价值之间的差额计入留存收益，该股权原计入其他综合收益的累计公允价值变动转出至留存收益；购买日之前持有的被购买方的股权作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或者权益法

核算的长期股权投资的，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权益法核算下的除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益在购买日采用与被投资方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与其相关的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

③本公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权

母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④本公司处置对子公司长期股权投资且丧失控制权

A.一次交易处置

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。

与原子公司的股权投资相关的其他综合收益在丧失控制权时采用与原有子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与原有子公司相关的涉及权益法核算下的其他所有者权益变动在丧失控制权时转入当期损益。

B.多次交易分步处置

在合并财务报表中，应首先判断分步交易是否属于“一揽子交易”。

如果分步交易不属于“一揽子交易”的，在个别财务报表中，对丧失子公司控制权之前的各项交易，结转每一次处置股权相对应的长期股权投资的账面价值，所得价款与处置长期股权投资账面价值之间的差额计入当期投资收益；在合并财务报表中，应按照“母公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权”的有关规定处理。

如果分步交易属于“一揽子交易”的，应当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；在个别财务报表中，在丧失控制权之前的每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益；在合并财务报表中，对于丧失控制权之前的每一次交易，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应当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。

各项交易的条款、条件以及经济影响符合下列一种或多种情况的，通常将多次交易作为“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) 一项交易单独考虑时是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

⑤因子公司的少数股东增资而稀释母公司拥有的股权比例

子公司的其他股东（少数股东）对子公司进行增资，由此稀释了母公司对子公司的股权比例。在合并财务报表中，按照增资前的母公司股权比例计算其在增资前子公司账面净资产中的份额，该份额与增资后按照母公司持股比例计算的在增资后子公司账面净资产份额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

6. 合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

(1) 共同经营

共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- ①确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- ②确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- ③确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- ④按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- ⑤确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

（2）合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

7. 现金及现金等价物的确定标准

现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8. 外币业务和外币报表折算

（1）外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率（以下简称即期汇率的近似汇率）折算为记账本位币。

（2）资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。对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；对于以成本与可变现净值孰低计量的存货，在以外币购入存货并且该存货在资产负债表日的可变现净值以外币反映的情况下，先将可变现净值按资产负债表日即期汇率折算为记账本位币金额，再与以记账本位币反映的存货成本进行比较，从而确定该项存货的期末价值；对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，对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入当期损益，对于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，其折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入其他综合收益。

（3）外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

①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。

②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。

③外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

④产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下“其他综合收益”项目列示。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

9. 金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融工具的确认和终止确认

当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

②该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，应当终止原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新的金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款规定，在法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

（2）金融资产的分类与计量

本公司在初始确认时根据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，将金融资产分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。除非本公司改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。因销售商品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收票据及应收账款，本公司则按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

金融资产的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、按实际利率

法摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。除减值损失或利得及汇兑损益确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。但是采用实际利率法计算的该金融资产的相关利息收入计入当期损益。

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

（3）金融负债的分类与计量

本公司将金融负债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、低于市场利率贷款的贷款承诺及财务担保合同负债及以摊余成本计量的金融负债。

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

该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。但本公司对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，由其自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额计入其他综合收益，当该金融负债

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得和损失应当从其他综合收益中转出，计入留存收益。

②贷款承诺及财务担保合同负债

贷款承诺是本公司向客户提供的一项在承诺期间内以既定的合同条款向客户发放贷款的承诺。贷款承诺按照预期信用损失模型计提减值损失。

财务担保合同指，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，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除按收入确认原则确定的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

③以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

①如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。

②如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或合同义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

衍生金融工具以衍生交易合同签订当日的公允价值进行初始计量，并以其公允价值

进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除现金流量套期中属于套期有效的部分计入其他综合收益并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同、单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值无法单独计量，则将混合工具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资产或金融负债。

（5）金融工具减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

①预期信用损失的计量

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。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

于每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；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，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资及合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

A. 应收款项/合同资产

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款，其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

①按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

适用公司范围	组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
浙江浙能电力股份有限公司及下属子公司	银行承兑汇票组合	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	商业承兑汇票组合	票据类型	
	低风险应收账款组合	款项性质	

适用公司范围	组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
	较低风险应收账款组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
	中等风险应收账款组合	款项性质	
	高风险应收账款组合	款项性质	
	浙能电力合并内关联方应收账款组合	款项性质	
浙江省新能源投资集团股份有限公司及下属子公司	银行承兑汇票组合	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	商业承兑汇票组合	票据类型	
	应收水力发电电费及其他发电基础电费组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄/逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
	应收已纳入可再生能源目录补贴款组合	款项性质	
	应收未纳入可再生能源目录补贴款组合	款项性质	
	应收其他发电电费和其他款项组合	款项性质	
浙江浙能科技环保集团股份有限公司及其下属子公司	应收账款——浙能迈领组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
	应收账款——浙能科技环保合并范围内关联方组合	款项性质	
浙江浙能燃气股份有限公司及下属子公司	应收账款——浙能燃气组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
浙能锦江环境控股有限公司及下属子公司	应收账款——锦江环境组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
其他公司	应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	应收商业承兑汇票	票据类型	
	应收账款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

适用公司范围	组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
	应收账款——浙能集团合并范围内关联方款项组合	浙能集团合并范围内款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
浙江浙能电力股份有限公司及下属子公司	低风险其他应收款组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	较低风险其他应收款组合	款项性质	
	中等风险其他应收款组合	款项性质	
	高风险其他应收款组合	款项性质	
	浙能电力合并内关联方其他应收款组合	款项性质	
浙江省新能源投资集团股份有限公司及下属子公司	其他应收款——应收往来款组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	其他应收款——应收押金和保证金组合	款项性质	
	其他应收款——应收备用金及其他款项组合	款项性质	
	合同资产——质量保证金组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
浙江浙能科技环保集团股份有限公司及其下属子公司	其他应收款——浙能迈领组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	其他应收款——浙能科技环合并范围内关联方组合	款项性质	
	长期应收款——浙能迈领组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制长期应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
浙能锦江环境控股有限公司及下属子公司	其他应收款——锦江环境组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
浙江浙能燃气股份有限公司及下属子公司	其他应收款——浙能燃气组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其余公司	其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，

适用公司范围	组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
			编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
	其他应收款——浙能集团合并范围内关联往来组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	其他应收款——无风险组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制合同资产账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
	合同资产——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制长期应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
	长期应收款——账龄组合	账龄	

②账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

A.浙江浙能迈领环境科技股份有限公司适用：

账 龄	应收账款 预期信用损失率（%）	其他应收款 预期信用损失率（%）	长期应收款 预期信用损失率（%）
1年以内	5.00	5.00	5.00
1-2年	30.00	30.00	30.00
2-3年	50.00	50.00	50.00
3年以上	100.00	100.00	100.00

B.浙江浙能燃气股份有限公司适用：

账 龄	应收账款预期信用损失率（%）	其他应收款预期信用损失率（%）
1年以内	5.00	5.00
1-2年	20.00	20.00
2-3年	50.00	50.00
3年以上	100.00	100.00

C.除浙江浙能迈领环境科技股份有限公司、浙江浙能燃气股份有限公司外其他公司适用：

账 龄	应收账款 预期信用损失率 (%)	其他应收款 预期信用损失率 (%)	合同资产 预期信用损失率 (%)	长期应收款 预期信用损失 率 (%)
1 年以内	0.50	0.50	0.50	0.50
1-2 年	20.00	20.00	20.00	20.00
2-3 年	50.00	50.00	50.00	50.00
3 年以上	80.00	80.00	80.00	80.00

B. 债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

②具有较低的信用风险

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，并且即便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，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

③信用风险显著增加

本公司通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

A. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；

B. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；

C. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；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；

D. 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；

E.预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；

F.借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；

G.债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；

H.合同付款是否发生逾期超过（含）30日。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过30日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限30天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

④已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。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：

发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

⑤预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得

计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

⑥核销

如果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，则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。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

（6）金融资产转移

金融资产转移是指下列两种情形：

A.将收取金融资产现金流量的合同权利转移给另一方；

B.将金融资产整体或部分转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的合同权利，并承担将收取的现金流量支付给一个或多个收款方的合同义务。

①终止确认所转移的金融资产

已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，或既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，但放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

在判断是否已放弃对所转移金融资产的控制时，根据转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单方面将转移的金融资产整体出售给不相关的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，则公司已放弃对该金融资产的控制。

本公司在判断金融资产转移是否满足金融资产终止确认条件时，注重金融资产转移的实质。

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：

A.所转移金融资产的账面价值；

B.因转移而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对于

终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为根据《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分（在此种情况下，所保留的服务资产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：

A.终止确认部分在终止确认日的账面价值；

B.终止确认部分的对价，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根据《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的情形）之和。

②继续涉入所转移的金融资产

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

继续涉入所转移金融资产的程度，是指企业承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

③继续确认所转移的金融资产

仍保留与所转移金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，应当继续确认所转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，企业应当继续确认该金融资产产生的收入（或利得）和该金融负债产生的费用（或损失）。

（7）金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债应当在资产负债表内分别列示，不得相互抵销。但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：

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；

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。

不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

（8）金融工具公允价值的确定方法

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注四、31。

10. 存货

（1）存货的分类

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

（2）发出存货的计价方法

本公司存货发出时采用月末一次加权平均法计价。

（3）存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

（4）存货跌价准备的计提方法

资产负债表日按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

①产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格作为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

②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。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

③存货跌价准备一般按单个存货项目计提；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

④资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

（5）周转材料的摊销方法

①低值易耗品摊销方法：在领用时采用一次转销法。

②包装物的摊销方法：在领用时采用一次转销法。

11. 合同资产及合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

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附注四、9。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

12. 合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在同时满足下列条件时作为合同履约成本确认为

一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本。

②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

③该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：

①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

13. 长期股权投资

本公司长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对

合营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（1）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响。

（2）初始投资成本确定

①企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A.同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

B.同一控制下的企业合并，合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按

照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

C.非同一控制下的企业合并，以购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值确定为合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

②除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A.以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本。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；

B.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；

C.通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量，则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本，换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；若非货币资产交换不同时具备上述两个条件，则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

D.通过债务重组取得的长期股权投资，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

（3）后续计量及损益确认方法

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；对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。

①成本法

采用成本法核算的长期股权投资，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本；被

投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

②权益法

按照权益法核算的长期股权投资，一般会计处理为：

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

本公司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；本公司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；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，应按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有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。本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认。

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。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计利得或损失应当在改按权益法核算的当期从其他综合收益中转出，计入留存收益。

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公允价值计量，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）持有待售的权益性投资

对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产的，相关会计处理见附注四、29。

对于未划分为持有待售资产的剩余权益性投资，采用权益法进行会计处理。

已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，从被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。分类为持有待售期间的财务报表做相应调整。

（5）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，计提资产减值的方法见附注四、19。

14. 投资性房地产

（1）投资性房地产的分类

投资性房产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。主要包括：

- ①已出租的土地使用权。
- ②持有并准备增值后转让的土地使用权。
- ③已出租的建筑物。

（2）投资性房地产的计量模式

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，计提资产减值方法见附注四、19。

15. 固定资产

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一年的单位价值较高的有形资产。

（1）确认条件

固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：

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。

固定资产发生的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

（2）各类固定资产的折旧方法

本公司从固定资产达到预定可使用状态的次月起按年限平均法计提折旧，按固定资产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值率分别确定折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
土地资产	年限平均法	——	——	——
房屋及建筑物	年限平均法	5-50	0-5	20.00-1.90
机器设备	年限平均法	3-30	0-10	33.33-3.00
船舶及附属设备	年限平均法	5-25	5	19.00-3.80
运输工具	年限平均法	4-12	0-10	25.00-7.50
通用设备	年限平均法	3-16	0-5	33.33-5.94
其他	年限平均法	3-20	0-10	33.33-4.50

对于已经计提减值准备的固定资产，在计提折旧时扣除已计提的固定资产减值准备。

每年年度终了，公司对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命。

（3）固定资产的减值

固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法见附注四、19。

16. 在建工程

（1）在建工程的初始计量

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

（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。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本公司在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，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。

（3）在建工程的减值

在建工程计提资产减值方法见附注四、19。

17. 借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- ①资产支出已经发生；
- ②借款费用已经发生；
- ③为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。

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，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

（2）借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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

资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按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。

18. 无形资产

（1）无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

（2）无形资产使用寿命及摊销

①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	摊销年限（年）
土地使用权	土地使用权证规定年限
软件	2-10
专利权	2-10
非专利技术	10-20
海域使用权	15-50
公路经营权	25
围堤使用权	22
进场道路使用权	10-20
铁路专用线使用权	10
光纤使用权	5
电气接入系统使用权	30
特许权使用权	5-30
其他	2-5

每年年度终了，公司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。

②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，公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，于资产负债表日进行减值测试。

③无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，本公司在取得时确定其使用寿命，在使用寿命内采用直线法系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入当期损益或计入相关资产的成本。具体应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额。使用寿命有限的无形资产，其残值视为零，但下列情况除外：有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息，并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

对使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命并在预计使用年限内系统合理摊销。

（3）无形资产的减值

无形资产计提资产减值方法见附注四、19。

（4）划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

①本公司将为进一步开发活动进行的资料及相关方面的准备活动作为研究阶段，无形资产研究阶段的支出在发生时计入当期损益。

②在本公司已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

（5）开发阶段支出资本化的具体条件

开发阶段的支出同时满足下列条件时，才能确认为无形资产：

A.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；

B.具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

C.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；

D.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；

E.归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

19. 长期资产减值

对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、采用成本模式进行后续计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、使用权资产、无形资产、商誉、探明石油天然气矿区权益和井及相关设施等（存货、按公允价值模式计量的投资性房地产、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

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

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

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

20. 长期待摊费用

长期待摊费用核算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一年以上的各项费用。

本公司长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

21. 职工薪酬

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

根据流动性，职工薪酬分别列示于资产负债表的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

（1）短期薪酬的会计处理方法

①职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

②职工福利费

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

③医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费

本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，

根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

④短期带薪缺勤

本公司在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本公司在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

⑤短期利润分享计划

利润分享计划同时满足下列条件的，本公司确认相关的应付职工薪酬：

- A.企业因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；
- B.因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

(2) 离职后福利的会计处理方法

①设定提存计划

本公司在职工为其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。

根据设定提存计划，预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，本公司参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定提存计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定），将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②设定受益计划

A.确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本

根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。本公司按照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本。

B.确认设定受益计划净负债或净资产

设定受益计划存在资产的，本公司将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。

设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

C.确定应计入资产成本或当期损益的金额

服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，除了其他会计准则要求或允许计入资产成本的当期服务成本之外，其他服务成本均计入当期损益。

设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息，均计入当期损益。

D.确定应计入其他综合收益的金额

重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动，包括：

（a）精算利得或损失，即由于精算假设和经验调整导致之前所计量的设定受益计划义务现值的增加或减少；

（b）计划资产回报，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额；

（c）资产上限影响的变动，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额。

上述重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动直接计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，在原设定受益计划终止时，本公司在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

（3）辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

①企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；

②企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

①符合设定提存计划条件的

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②符合设定受益计划条件的

在报告期末，本公司将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

A.服务成本；

B.其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额；

C.重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

22. 股份支付

（1）股份支付的种类

本公司股份支付包括以现金结算的股份支付和以权益结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

①对于授予职工的股份，其公允价值按公司股份的市场价格计量，同时考虑授予股份所依据的条款和条件（不包括市场条件之外的可行权条件）进行调整。②对于授予职工的股票期权，在许多情况下难以获得其市场价格。如果不存在条款和条件相似的交易期权，公司选择适用的期权定价模型估计所授予的期权的公允价值。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量，以作出可行权权益工具的最佳估计。

（4）股份支付计划实施的会计处理

以现金结算的股份支付

①授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。并在结算前的每个资产负债表日和结算日对负债的公允价值重新计量，将其变动计入损益。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。

以权益结算的股份支付

①授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入成本或费用和资本公积。

（5）股份支付计划修改的会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；若修改增加了所授予权益工具的数量，则将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式修改股份支付计划的条款和条件，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

（6）股份支付计划终止的会计处理

如果在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），本公司：

- ①将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额；
- ②在取消或结算时支付给职工的所有款项均作为权益的回购处理，回购支付的金额高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期费用。

本公司如果回购其职工已可行权的权益工具，冲减企业的所有者权益；回购支付的款项高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期损益。

23. 应付债券

本公司对外发行的债券按照公允价值扣除交易成本后的金额进行初始计量，并在债券存续期间采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

利息费用除在符合借款费用资本化条件时予以资本化外，直接计入当期损益。

24. 预计负债

（1）预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

- ①该义务是本公司承担的现时义务；
- ②该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；
- ③该义务的金额能够可靠地计量。

（2）预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

25. 收入

（1）一般原则

收入是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

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控制权时确认收入。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。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在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。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。当履约进度不能合理确定时，本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。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：

- ①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；
- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有了该商品的法定所有权；
- ③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；
- ④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；
- ⑤客户已接受该商品。

销售退回条款

对于附有销售退回条款的销售，公司在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而与其有权取得的对价金额确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认为预计负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产，即应收退货成本，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。每一资产负债表日，公司重新估计未来销售退回情况，并对上述资产和负债进行重新计量。

质保义务

根据合同约定、法律规定等，本公司为所销售的商品、所建造的工程等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本公司按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本公司将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本公司考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及本公司承诺履行任务的性质等因素。

主要责任人与代理人

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前

能够控制该商品或服务的，本公司是主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入。否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

应付客户对价

合同中存在应付客户对价的，除非该对价是为了向客户取得其他可明确区分商品或服务的，本公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

客户未行使的合同权利

本公司向客户预收销售商品或服务款项的，首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。当本公司预收款项无需退回，且客户可能会放弃其全部或部分合同权利时，本公司预期将有权获得与客户所放弃的合同权利相关的金额的，按照客户行使合同权利的模式按比例将上述金额确认为收入；否则，本公司只有在客户要求履行剩余履约义务的可能性极低时，才将上述负债的相关余额转为收入。

合同变更

本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时：

①如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本公司将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；

②如果合同变更不属于上述第①种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本公司将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；

③如果合同变更不属于上述第①种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本公司将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

（2）具体方法

本公司收入确认的具体方法如下：

公司名称	类别	收入确认方法
浙江浙能电力股份有限公司及其子公司	电力销售收入	当电力供应至电网公司或购电客户时，电网公司或购电客户取得电力的控制权，与此同时确认收入
	热力销售收入	当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力控制权，与此同时确认收入
	燃料、太阳能电池背板、太阳能电池及组件等商品销售收入	(1) 由本公司负责将货物运送到客户指定的交货地点的，在相关货物运抵并取得客户签收单时确认销售收入； (2) 由本公司负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的，在相关货物运抵并取得海运提单时确认销售收入； (3) 由客户上门提货的，在相关货物交付客户指定的承运人员并取得客户签收单时确认销售收入
	光伏应用系统销售收入	完成并网发电且记录客户发电量的系统上开始显示发电量并由客户验收通过（或视同验收）或交付客户控制时确认收入
宁波海运股份有限公司及其子公司	运输业务收入	按照合同约定条件完成运输交付货物后确认。对于期末未完航次按照完工百分比法确认收入，完工百分比按已完营运天占该航次预计总营运天的比例确认与计量。
	高速公路通行费收入	收到价款或取得收取价款的凭据时确认收入
浙江省新能源投资集团股份有限公司及其子公司	电力销售	(1) 向电力公司：根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价确认电费收入 (2) 向用户的电力销售：根据公司、用户签订的协议，根据各方确认的月度实际用电量按合同电价确认收入
	设备销售	按照合同约定交付产品，并经客户签收后确认收入
	安装服务收入	按照合同约定提供安装调试服务后获取调试报告后确认收入
浙江能源国际有限公司及其子公司（上海璞能融资租赁有限公司除外）	电力销售、蒸汽销售	当产品供应至客户时，客户取得相应产品控制权，与此同时确认收入。
	项目技术和管理服务及能源管理承包（EMC）业务	于资产负债表日，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认提供劳务收入
	设备销售	按照合同约定交付产品，并经客户签收后确认收入
	废品处理收入	公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，根据履约进度在一段时间内确认收入

公司名称	类别	收入确认方法
浙江浙能科技环保集团股份有限公司及其子公司	商品销售	属于在某一时间点履行的履约义务，公司将固体废弃物产品、催化剂产品及船舶脱硫装置交付给客户验收后确认收入
	工程承包项目	（1）工程总承包项目和工程管理服务属于在某一时间段履行的履约义务，按照投入法确定提供服务的履约进度并确认收入； （2）成套设备销售及工程项目咨询和设计属于在某一时间点履行的履约义务，公司将成套设备或工程咨询及设计成果交付给客户验收后确认收入
	提供劳务	烟气脱硫及脱硫剂加工等劳务属于在某一时间段履行的履约义务，按照产出法确定履约进度，以实际处理量及协议约定的单价确认服务收入
浙江浙能燃气股份有限公司及其子公司	天然气销售	公司的天然气销售，属于在某一时点履行的履约义务，根据实际抄表量和销售单价确认收入
	燃气管道安装服务	公司从事的燃气管道安装服务具有项目数量多、发生频繁、合同金额较小、施工工期长短不一等特点，基于会计核算的成本效益原则，公司燃气管道安装服务收入在工程项目竣工达到通气条件并交付验收取得竣工验收报告时确认

26. 政府补助

（1）政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件的，才能予以确认：

- ①本公司能够满足政府补助所附条件；
- ②本公司能够收到政府补助。

（2）政府补助的计量

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

（3）政府补助的会计处理

①与资产相关的政府补助

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用期限内按照合理、

系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

②与收益相关的政府补助

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，分情况按照以下规定进行会计处理：

用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；

用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

③政府补助退回

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；属于其他情况的，直接计入当期损益。

27. 递延所得税资产和递延所得税负债

本公司通常根据资产与负债在资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法将应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异对所得税的影响额确认和计量为递延所得税负债或递延所得税资产。本公司不对递延所得税资产和递延所得税负债进行折现。

（1）递延所得税资产的确认

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，其对所得税的影响额按预计转回期间的所得税税率计算，并将该影响额确认为递延所得税资产，但

是以本公司很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限。

同时具有下列特征的交易或事项中因资产或负债的初始确认所产生的可抵扣暂时性差异对所得税的影响额不确认为递延所得税资产：

A. 该项交易不是企业合并；

B. 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）。

但同时满足上述两个条件，且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，不适用该项豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定。对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，本公司在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列两项条件的，其对所得税的影响额（才能）确认为递延所得税资产：

A. 暂时性差异在可预见的未来很可能转回；

B. 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；

资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前期间未确认的递延所得税资产。

在资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（2）递延所得税负债的确认

本公司所有应纳税暂时性差异均按预计转回期间的所得税税率计量对所得税的影响，并将该影响额确认为递延所得税负债，但下列情况的除外：

①因下列交易或事项中产生的应纳税暂时性差异对所得税的影响不确认为递延所得税负债：

A. 商誉的初始确认；

B.具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

②本公司对与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，其对所得税的影响额一般确认为递延所得税负债，但同时满足以下两项条件的除外：

A.本公司能够控制暂时性差异转回的时间；

B.该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

（3）特定交易或事项所涉及的递延所得税负债或资产的确认

①与企业合并相关的递延所得税负债或资产

非同一控制下企业合并产生的应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异，在确认递延所得税负债或递延所得税资产的同时，相关的递延所得税费用（或收益），通常调整企业合并中所确认的商誉。

②直接计入所有者权益的项目

与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的当期所得税和递延所得税，计入所有者权益。暂时性差异对所得税的影响计入所有者权益的交易或事项包括：可供出售金融资产公允价值变动等形成的其他综合收益、会计政策变更采用追溯调整法或对前期（重要）会计差错更正差异追溯重述法调整期初留存收益、同时包含负债成份及权益成份的混合金融工具在初始确认时计入所有者权益等。

③可弥补亏损和税款抵减

A.本公司自身经营产生的可弥补亏损以及税款抵减

可抵扣亏损是指按照税法规定计算确定的准予用以后年度的应纳税所得额弥补的亏损。对于按照税法规定可以结转以后年度的未弥补亏损（可抵扣亏损）和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理。在预计可利用可弥补亏损或税款抵减的未来期间内很可能取得足够的应纳税所得额时，以很可能取得的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产，同时减少当期利润表中的所得税费用。

B.因企业合并而形成的可弥补的被合并企业的未弥补亏损

在企业合并中，本公司取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

④合并抵销形成的暂时性差异

本公司在编制合并财务报表时，因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

⑤以权益结算的股份支付

如果税法规定与股份支付相关的支出允许税前扣除，在按照会计准则规定确认成本费用的期间内，本公司根据会计期末取得信息估计可税前扣除的金额计算确定其计税基础及由此产生的暂时性差异，符合确认条件的情况下确认相关的递延所得税。其中预计未来期间可税前扣除的金额超过按照会计准则规定确认的与股份支付相关的成本费用，超过部分的所得税影响应直接计入所有者权益。

⑥分类为权益工具的金融工具相关股利

对于本公司作为发行方分类为权益工具的金融工具，相关股利支出按照税收政策相关规定在企业所得税税前扣除的，本公司在确认应付股利时，确认与股利相关的所得税影响。对于所分配的利润来源于以前产生损益的交易或事项，该股利的所得税影响计入当期损益；对于所分配的利润来源于以前确认在所有者权益中的交易或事项，该股利的所得税影响计入所有者权益项目。

28. 租赁

（1）租赁的识别

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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

（2）单独租赁的识别

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。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：①承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；②该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

（3）本公司作为承租人的会计处理方法

在租赁期开始日，本公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

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

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

①使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 承租人发生的初始直接费用；
- 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租

赁条款约定状态预计将发生的成本。本公司按照预计负债的确认标准和计量方法对该成本进行确认和计量，详见附注四、24。前述成本属于为生产存货而发生的将计入存货成本。

使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内，根据使用权资产类别和预计净残值率确定折旧率；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内，根据使用权资产类别确定折旧率。

②租赁负债

租赁负债应当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。租赁付款额包括以下五项内容：

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

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

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

（4）本公司作为出租人的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

①经营租赁

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

②融资租赁

在租赁开始日，本公司按照租赁投资净额(未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和)确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，本公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(5) 租赁变更的会计处理

①租赁变更作为一项单独租赁

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：A.该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；B.增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

②租赁变更未作为一项单独租赁

A.本公司作为承租人

在租赁变更生效日，本公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，区分以下情形进行会计处理：

- 租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；
- 其他租赁变更，相应调整使用权资产的账面价值。

B. 本公司作为出租人

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

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

（6）售后租回

本公司按照附注三、25 的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

① 本公司作为卖方（承租人）

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，并按照附注三、9 对该金融负债进行会计处理。该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。

② 本公司作为买方（出租人）

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照附注三、9 对该金融资产进行会计处理。该资产转让属于销售的，本公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并对资产出租进行会计处理。

29. 持有待售的非流动资产或处置组

（1）持有待售的非流动资产或处置组的分类

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

②出售极可能发生，即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。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

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

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

（2）持有待售的非流动资产或处置组的计量

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及由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利的计量分别适用于其他相关会计准则。

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。后续资产负债表日持有待售的非流动资产或处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值不得转回。

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：

①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应

确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；

②可收回金额。

(3) 列报

本公司在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不予相互抵销，分别作为流动资产和流动负债列示。

30. 终止经营

(1) 终止经营的认定标准

终止经营，是指本公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；

③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

(2) 终止经营的列示

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，本公司在当期财务报表中，将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

31. 公允价值计量

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本公司以公允价值计量的资产和负债包括：交易性金融资产、衍生金融资产、应收

款项融资、其他债权投资、其他权益工具投资、其他非流动金融资产、投资性房地产、生物资产、交易性金融负债、衍生金融负债。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、信用点差、流动性溢价、缺乏流动性折价等。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

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

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失（除与套期保值有关外）的处理见附注四、9。

采用公允价值模式计量的投资性房地产，以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值。

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

五、会计政策、会计估计变更及差错更正

1. 会计政策变更

执行《企业会计准则解释第 17 号》

2023 年 10 月 25 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会[2023]21 号，以下简称解释 17 号），自 2024 年 1 月 1 日起施行。本公司于 2024 年 1 月 1 日起执行解释 17 号的规定。执行解释 17 号的相关规定对本公司报告期内财务报表无重大影响。

保证类质保费用重分类

财政部于 2024 年 3 月发布的《企业会计准则应用指南汇编 2024》以及 2024 年 12 月 6 日发布的《企业会计准则解释第 18 号》，规定保证类质保费用应计入营业成本。执行该规定对本公司报告期内财务报表无重大影响。

2. 会计估计变更

本报告期内，本公司无重要会计估计变更。

3. 重要前期差错更正

本报告期内，本公司无重要的前期差错。

4. 其他调整事项

本报告期内，本公司无其他事项调整事项。

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物、提供应税劳务或提供应税服务	0%、1%、2%、3%、5%、6%、9%、13%、21%、22%
消费税	应纳税销售量	石脑油 1.52/公升、4.00%
土地增值税	有偿转让国有土地使用权及地上建筑物和其他附着物产权产生的增值额	普通住宅按预收款的 2%预征，非普通住宅和商铺按预收款的 3%预征，待项目进行清算，多退少补
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%、12%
土地使用税	以实际占用的土地面积	适用地区幅度差别定额税率、1 元/m ²
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%

税种	计税依据	税率
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	按照不同污染物的具体使用税额计缴
企业所得税	应纳税所得额	0%、15%、16.5%、17%、20%、24%、25%、34%

本公司子公司存在不同企业所得税税率的情况

纳税主体名称	所得税税率
浙能国际新加坡第一船务有限公司	0.00%
浙能锦江环境控股有限公司	0.00%
安徽中来六禾农业科技有限公司	0.00%
浙江越华能源检测有限公司	15.00%
伊犁新天煤化工有限责任公司	15.00%
浙江浙能技术研究院有限公司	15.00%
浙江浙能数字科技有限公司	15.00%
浙江浙能兴源节能科技有限公司	15.00%
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	15.00%
浙江浙能催化剂技术有限公司	15.00%
浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	15.00%
台州临港热电有限公司	15.00%
浙江浙能能源服务有限公司	15.00%
苏州中来光伏新材股份有限公司	15.00%
泰州中来光电科技有限公司	15.00%
江苏中来新材料科技有限公司	15.00%
山西中来光能电池科技有限公司	15.00%
中卫正泰光伏发电有限公司	15.00%
中卫清银源星太阳能有限责任公司	15.00%
金昌帷盛太阳能发电有限公司	15.00%
民勤县正泰光伏发电有限公司	15.00%
永昌正泰光伏发电有限公司	15.00%
高台县正泰光伏发电有限公司	15.00%
嘉峪关正泰光伏发电有限公司	15.00%
敦煌市天润新能源有限公司	15.00%
敦煌正泰光伏发电有限公司	15.00%

纳税主体名称	所得税税率
瓜州县光源光伏发电有限公司	15.00%
金昌清能电力有限公司	15.00%
宁夏浙能新能源有限公司	15.00%
五家渠浙能新能源有限公司	15.00%
五家渠浙新能光伏发电有限公司	15.00%
大柴旦浙能新能源有限公司	15.00%
浙江浙能航天氢能技术有限公司	15.00%
新疆爱康电力开发有限公司	15.00%
青海昱辉新能源有限公司	15.00%
柯坪嘉盛阳光电力有限公司	15.00%
内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	15.00%
特克斯昱辉太阳能开发有限公司	15.00%
九州方园博州新能源有限公司	15.00%
新疆伊阳能源科技有限公司	15.00%
新疆聚阳能源科技有限公司	15.00%
九州方园博乐市新能源有限公司	15.00%
格尔木浙新能光伏发电有限公司	15.00%
四川浙新能沙湾水力发电有限公司	15.00%
四川浙新能长柏水力发电有限公司	15.00%
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	15.00%
青海华拓新能源有限公司	15.00%
青海华恒新能源有限公司	15.00%
青海华益新能源有限公司	15.00%
亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	15.00%
塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	15.00%
莎车浙能国综新能源有限公司	15.00%
博乐市浙能新能源有限公司	15.00%
克拉玛依浙能新能源有限公司	15.00%
浙能景泰新能源有限公司	15.00%
甘肃浙能陇信风力发电有限公司	15.00%
五家渠海天达风力发电有限公司	15.00%

纳税主体名称	所得税税率
芜湖绿洲环保能源有限公司	15.00%
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	15.00%
唐山嘉盛新能源有限公司	15.00%
武汉市绿色环保能源有限公司	15.00%
武汉汉口绿色能源有限公司	15.00%
连云港晨兴环保产业有限公司	15.00%
吉林省鑫祥有限责任公司	15.00%
云南绿色能源有限公司	15.00%
浙江诸暨八方热电有限责任公司	15.00%
银川中科环保电力有限公司	15.00%
绥化市绿能新能源有限公司	15.00%
温岭绿能新能源有限公司	15.00%
高密利朗明德环保科技有限公司	15.00%
杭州科晟能源技术有限公司	15.00%
香港善高投资有限公司	16.50%
善高投资有限公司	16.50%
浙江能源国际有限公司	16.50%
浙江能源香港控股有限公司	16.50%
浙江浙石油贸易（新加坡）有限公司	17.00%
宁波海运（新加坡）有限公司	17.00%
宁波创新船务有限公司	17.00%
鸿盈投资有限公司	17.00%
桐庐县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
杭州萧山浙石油万丰天凯综合能源销售有限公司	20.00%
杭州萧山浙石油万丰进化综合能源销售有限公司	20.00%
杭州萧山浙石油万丰楼塔综合能源销售有限公司	20.00%
三门县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
台州市路桥区浙石油交通综合能源销售有限公司	20.00%
武义县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
金华市金东区浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
东阳市浙石油综合能源销售有限公司	20.00%

纳税主体名称	所得税税率
磐安县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
浦江县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
衢州浙石油交投综合能源销售有限公司	20.00%
江山市浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
庆元县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
湖州浙优新能源销售有限公司	20.00%
嘉善县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
嘉兴市浙油综合能源销售有限公司	20.00%
宁波市北仑区浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
宁波市江北区浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
舟山市普陀区浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
舟山市普陀鲁家峙浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
岱山县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
浙江能多多销售有限公司	20.00%
上海富兴电力燃料有限公司	20.00%
舟山煤炭交易市场有限公司	20.00%
杭州市临安区浙能天然气有限公司	20.00%
景宁畲族自治县天然气有限公司	20.00%
庆元县天然气有限公司	20.00%
泰顺县天然气有限公司	20.00%
宁波象保合作区天然气有限公司	20.00%
平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司	20.00%
宁海县洁宁能源科技有限公司	20.00%
台州市浙能燃气有限公司	20.00%
衢州市浙能油气发展有限公司	20.00%
丽水市浙能油气发展有限公司	20.00%
台州市浙能油气发展有限公司	20.00%
新昌县浙能万丰油气发展有限公司	20.00%
绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	20.00%

纳税主体名称	所得税税率
浙江浙电设备监理有限公司	20.00%
浙江东都建筑设计研究院有限公司	20.00%
浙江浙能投资管理有限公司	20.00%
浙江国信控股集团上海有限公司	20.00%
黄岩热电厂留守处	20.00%
黄岩马鞍山发电厂留守处	20.00%
新昌县棣山水力发电有限公司	20.00%
遂昌县交塘水力发电有限公司	20.00%
东伏科技（杭州）有限公司	20.00%
湖州伏打电池材料回收利用有限公司	20.00%
浙能伏打科技（杭州）有限公司	20.00%
杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司	20.00%
仙居县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
玉环市浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
开化县浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
温州市龙金浙石油综合能源销售有限公司	20.00%
乐清市嘉隆供热有限公司	20.00%
乐清市瓯越能源服务有限公司	20.00%
浙江嘉源电力工程有限公司	20.00%
温州瓯能新能源科技有限公司	20.00%
丽水瓯能新能源科技有限公司	20.00%
浙江浙能慧泽能源有限公司	20.00%
临海市锦尚新能源有限公司	20.00%
台州市青沐新能源科技有限公司	20.00%
甬欣（衢州）新能源有限公司	20.00%
甬欣（宁波）新能源有限公司	20.00%
海南来亚新能源有限公司	20.00%
杭州中来科技有限公司	20.00%
杭州中来锦聚投资管理有限公司	20.00%
四川凯中电力工程设计有限公司	20.00%
泰州中来新能源发电有限公司	20.00%

纳税主体名称	所得税税率
东营中来新能源有限公司	20.00%
丰县鑫晶新能源有限公司	20.00%
上海炬森新能源有限公司	20.00%
江陵县金来光伏电力有限公司	20.00%
淮南宝泰新能源有限公司	20.00%
中来（济南）新能源有限公司	20.00%
上海坤环新能源有限公司	20.00%
寿光市恒尚新能源科技有限公司	20.00%
上海妙华新能科技有限公司	20.00%
宁波市中来能源有限公司	20.00%
衡阳市中衡光伏发电有限公司	20.00%
景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	20.00%
杭州浙源新能源有限公司	20.00%
浙江新能企业管理有限公司	20.00%
宁波聚和新能源开发有限公司	20.00%
苏州慧康电力开发有限公司	20.00%
湖南中康电力开发有限公司	20.00%
无锡中康电力开发有限公司	20.00%
丹阳中康电力开发有限公司	20.00%
徐州统联新能源有限公司	20.00%
泰州中康新能源有限公司	20.00%
赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	20.00%
济南统联新能源有限公司	20.00%
浙江浙能新能源运营管理有限公司	20.00%
杭州新太新能源有限公司	20.00%
Filmcutter Advanced Material Srl	24.00%
翡膜考特高新材料有限公司	24.00%
浙江能源巴西控股有限公司	34.00%
BRAZIL JINJINAG ENVIRONMENT HOLDING LIMITED (巴西锦江环境控股有限公司)	34.00%
浙能国际能源贸易（香港）有限公司	港币 200 万元以内的应税利得 按 8.25%计缴所得税，超出部
中来（香港）实业控股有限公司	

纳税主体名称	所得税税率
中来（香港）新能源控股有限公司	分的应税利得按 16.5%计缴所得税
JOLYWOOD (EUROPE) RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	不超过 17.50 万欧元 15.00%， 超过 20.00 万欧元 17.00%
乐清市嘉隆供热有限公司等	执行小型微利企业所得税优惠政策
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）等合伙企业	无需缴纳企业所得税
除上述以外的其他纳税主体	25.00%

2. 税收优惠

（1）企业所得税优惠

①下列企业被认定为高新技术企业，按 15.00%的税率计算企业所得税，税收优惠期限如下：

纳税主体名称	优惠期限
台州临港热电有限公司	2024 年-2026 年
苏州中来光伏新材股份有限公司	2024 年-2026 年
泰州中来光电科技有限公司	2024 年-2026 年
浙江浙能航天氢能技术有限公司	2024 年-2027 年
唐山嘉盛新能源有限公司	2024 年-2027 年
吉林省鑫祥有限责任公司	2024 年-2027 年
浙江浙能技术研究院有限公司	2022 年-2024 年
浙江越华能源检测有限公司	2022 年-2024 年
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	2022 年-2024 年
武汉市绿色环保能源有限公司	2022 年-2024 年
武汉汉口绿色能源有限公司	2022 年-2024 年
连云港晨兴环保产业有限公司	2022 年-2024 年
云南绿色能源有限公司	2022 年-2024 年
银川中科环保电力有限公司	2022 年-2024 年
伊犁新天煤化工有限责任公司	2023 年-2025 年
浙江浙能数字科技有限公司	2023 年-2025 年
浙江浙能兴源节能科技有限公司	2023 年-2025 年
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	2023 年-2025 年

纳税主体名称	优惠期限
浙江浙能催化剂技术有限公司	2023 年-2025 年
浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	2023 年-2025 年
浙江浙能能源服务有限公司	2023 年-2025 年
江苏中来新材料科技有限公司	2023 年-2025 年
山西中来光能电池科技有限公司	2023 年-2025 年
芜湖绿洲环保能源有限公司	2023 年-2025 年
浙江诸暨八方热电有限责任公司	2023 年-2025 年
绥化市绿能新能源有限公司	2023 年-2025 年
温岭绿能新能源有限公司	2023 年-2025 年
高密利朗明德环保科技有限公司	2023 年-2025 年
杭州科晟能源技术有限公司	2023 年-2025 年

②子公司宁波海运（新加坡）有限公司、宁波创新船务有限公司属于境外子公司，按经营所在地区的有关规定 17.00%的税率计缴企业利得税。自 2016 年 9 月 1 日起宁波海运（新加坡）有限公司、宁波创新船务有限公司获批为新加坡“海运海事鼓励计划—国际海运企业(MIS-AIS)”成员。根据该计划，宁波海运(新加坡)有限公司、宁波创新船务有限公司符合新加坡所得税法第 13F 条的合格航运业务收入均免交企业利得税，免税期限自 2016 年 9 月 1 日起至 2026 年 8 月 31 日止。

③根据财政部、税务总局、国家发展改革委联合发布的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部、税务总局、国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15.00% 的税率征收企业所得税。本条所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60%以上的企业。

④根据《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部税务总局公告 2023 年第 6 号)和《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）文件有关规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。根据《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财政部税务总局公告 2022 年第 13 号)

和《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）文件有关规定，自 2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。⑤根据《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80 号）、《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46 号）、《财政部国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》（财税 [2012]10 号）、《财政部国家税务总局关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》（财税 [2014]55 号）、《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七、八十八、八十九 条规定、《财政部国家税务总局国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 版）的通知》（财税 [2008]116 号）及《国家税务总局关于电网企业电网新建项目享受所得税优惠政策问题的公告》（国家税务总局公告 2013 年第 26 号），以下子公司从事太阳能和风力发电项目的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税，各子公司企业所得税优惠期间情况如下：

纳税主体名称	三年免税期	三免三减半期
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
金昌帷盛太阳能发电有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
嘉峪关正泰光伏发电有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
舟山浙源新能源有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
东台双创新能源开发有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
宁夏浙能新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
五家渠浙能新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
五家渠浙新能光伏发电有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
大柴旦浙能新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
宁波聚和新能源开发有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
宁海聚合光伏工程有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31

纳税主体名称	三年免税期	三免三减半期
格尔木浙新光伏发电有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
丹阳市帷瑞新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
武强县特百乐新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
浙江浙能临海海上风力发电有限公司	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
青海华益新能源有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
亚洲新能源电力（瓜州）有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
莎车浙能国综新能源有限公司	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
远景绥滨新能源有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
博乐市浙能新能源有限公司	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
建德市浙光新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
常山浙新光伏发电有限公司	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
丹阳市领航新能源有限公司	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
丹阳市领跑新能源有限公司	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
青海格尔木港青新能源科技有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
浙能（那曲）新能源有限公司	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
杭州新太新能源有限公司	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
五家渠海天达风力发电有限公司	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
酒泉浙新能风力发电有限公司	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
韩城市瑞皇能源开发有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
陕西榆林隆驰新能源开发有限公司	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
克拉玛依浙能新能源有限公司	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
浙江浙能兴源节能科技有限公司	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
浙江浙能滨海环保能源有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31

⑥根据《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）和《国家税务总局关于资源综合利用企业所得税优惠管理问题的通知》（国税函〔2009〕185号），企业以《资源综合利用企业所得税优惠目录》中所列资源为主要原材料，生产《资源综合利用企业所得税优惠目录》内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。下列公司的相关产品

享受该优惠政策，具体如下：

公司名称	产品名称
浙江长广生物质发电有限公司	生物质发电
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	生物质发电
浙江天地环保科技股份有限公司嘉兴分公司	混凝土添加剂
浙江天地环保科技股份有限公司乐清市分公司	混凝土添加剂
浙江天地环保科技股份有限公司绍兴滨海分公司	混凝土添加剂
浙江天地环保科技股份有限公司温州分公司	混凝土添加剂
宁波镇海天达环保建材有限公司	混凝土添加剂
台州天达环保建材有限公司	混凝土添加剂
三门天达环保建材有限公司	混凝土添加剂
兰溪天达环保建材有限公司	水泥掺和剂、混凝土添加剂及加气混凝土砌块
宁夏天达环保有限责任公司	加气混凝土砌块
长兴天达环保建材有限公司	水泥掺和剂、混凝土添加剂及加气混凝土砌块
嘉兴天达环保科技有限公司	混凝土添加剂、粗灰收入
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	垃圾发电和蒸汽
武汉市绿色环保能源有限公司	垃圾发电和蒸汽
武汉汉口绿色能源有限公司	垃圾发电和蒸汽
银川中科环保电力有限公司	垃圾发电和蒸汽

⑦根据《财政部国家税务总局关于执行环境保护专用设备企业所得税优惠目录、节能节水专用设备企业所得税优惠目录和安全生产专用设备企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕48号）规定，企业自2008年1月1日起购置并实际使用列入《目录》范围内的环境保护、节能节水和安全生产专用设备，可以按专用设备投资额的10%抵免当年企业所得税应纳税额；企业当年应纳税额不足抵免的，可以向以后年度结转，但结转期不得超过5个纳税年度。浙能锦江环境控股有限公司下属郑州荥锦绿色环保能源有限公司等13家垃圾发电公司享受该优惠政策。

⑧根据国家税务总局颁布的《关于设备、器具扣除有关企业所得税政策的通知》（财税〔2023〕37号），企业在2024年1月1日至2027年12月31日期间新购进的设备、器具，单位价值不超过500万元的，允许一次性计入当期成本费用在计算应纳税所得额时扣除，不再分年度计算折旧。

⑨根据财政部、税务总局颁布的《关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 7 号)的相关规定,企业开展研发活动中实际发生的研发费用,未形成无形资产计入当期损益的,在按规定据实扣除的基础上,自 2023 年 1 月 1 日起,再按照实际发生额的 100%在税前加计扣除;形成无形资产的,自 2023 年 1 月 1 日起,按照无形资产成本的 200%在税前摊销。

⑩根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例的相关规定,安徽中来六禾农业科技有限公司享受从事农、林、牧、渔业项目的所得免征企业所得税的优惠。

(2) 增值税优惠

①增值税即征即退政策

A.根据《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)、《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)、《支持脱贫攻坚税收优惠政策指引》,企业销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务及销售自产的利用风力生产的电力产品,可享受增值税即征即退政策。下列公司的相关产品享受该优惠政策,具体如下:

公司名称	产品名称	退税比例
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	以部分农林剩余物为原料生产燃料电力热力	100%
浙江长广生物质发电有限公司		100%
锦江环境境内垃圾发电企业	垃圾以及利用垃圾产生的沼气生产的电力、热力	100%
锦江环境境内垃圾发电企业	垃圾处理、污泥处理处置劳务	70%
兰溪天达环保建材有限公司	加气混凝土砌块	70%
宁夏天达环保有限责任公司	加气混凝土砌块	70%
长兴天达环保建材有限公司	加气混凝土砌块	50%
新疆天达环保有限公司	加气混凝土砌块	50%
浙江新能下属风力发电企业	利用风力生产的电力产品	50%

B.根据《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税〔2016〕36 号)、《关于软件产品增值税政策的通知》(财税〔2011〕100 号),浙江浙能数字科技有限公司提供的软件产品,享受对其增值税实际税负超过 3%的部分实行即征即退的优惠政策。

②进项税额加计抵减政策

根据财政部税务总局《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 43 号）自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5.00%抵减应纳增值税税额。

具体享受该税收优惠的公司名称如下：

公司名称	税收优惠
苏州中来光伏新材股份有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
泰州中来光电科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江天音管理咨询有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江长兴捷通物流有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
舟山煤炭交易市场有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 10%
浙江越华能源检测有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能技术研究院有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能数字科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
杭州科晟能源技术有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
台州临港热电有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能航天氢能技术有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
唐山嘉盛新能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
吉林省鑫祥有限责任公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
武汉市绿色环保能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
武汉汉口绿色能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
连云港晨兴环保产业有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
云南绿色能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
银川中科环保电力有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
伊犁新天煤化工有限责任公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能兴源节能科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%

公司名称	税收优惠
浙江浙能催化剂技术有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能能源服务有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
江苏中来新材料科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
山西中来光能电池科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
芜湖绿洲环保能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江诸暨八方热电有限责任公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
绥化市绿能新能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
温岭绿能新能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
高密利朗明德环保科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%

③增值税期末留抵税额退税政策

根据《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财税〔2019〕39号公告），自2019年4月1日起，试行增值税期末留抵税额退税制度，符合条件的纳税人，可以向主管税务机关申请退还增量留抵税额。

④ 增值税免税政策

A.根据《中华人民共和国增值税暂行条例》的相关规定，中来六禾农业科技有限公司享受农业生产者销售的自产农产品免征增值税的税收优惠。

B.根据《营业税改征增值税试点实施办法》（财税〔2016〕36号），浙江浙能数字科技有限公司享受对技术转让、技术开发和与之相关的技术咨询、技术服务免征增值税的优惠。

C.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）附件三《营业税改征增值税试点过渡政策的规定》第一条第(二十七)款规定，同时符合下列条件的合同能源管理服务免征增值税：(一)节能服务公司实施合同能源管理项目相关技术，应当符合国家质量监督检验检疫总局和国家标准化管理委员会发布的《合同能源管理技术通则》(GB/T24915-2010)规定的技术要求。(二)节能服务公司与用能企业签订节能效益分享型合同，其合同格式和内容，符合《中华人民共和国合同法》

和《合同能源管理技术通则》(GB/T24915-2010)等规定,浙江浙能兴源节能科技有限公司效益分享型合同能源管理项目可享受免征增值税优惠政策。

(3) 其他优惠

①根据《财政部 税务总局 关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 10 号），由省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况，以及宏观调控需要确定，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在 50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

②根据《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

七、企业合并及合并财务报表

1. 本期纳入合并报表范围的子企业基本情况

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
1	浙江省能源集团财务有限责任公司	2	2	杭州	杭州	非银行金融机构
2	浙江能源天然气集团有限公司	2	1	杭州	杭州	实业投资
3	浙江浙能温州液化天然气有限公司	3	1	温州	温州	天然气接收站及码头建设运营
4	浙江浙能六横液化天然气有限公司	3	5	舟山	舟山	天然气接收站及码头建设运营
5	浙江浙能天然气贸易有限公司	3	1	杭州	杭州	天然气贸易
6	宁波浙能天然气销售有限公司	4	1	宁波	宁波	城市燃气供应
7	浙能天然气集团新疆能源有限公司	3	1	伊犁	伊犁	城市燃气供应
8	伊犁新天煤化工有限责任公司	3	1	伊犁	伊犁	煤制天然气生产销售
9	杭州浙能工程建设项目管理有限公司	3	1	杭州	杭州	工程建设
10	浙江浙能燃气股份有限公司	3	1	杭州	杭州	燃气生产与供应
11	宁海县天然气有限公司	4	1	宁海	宁海	城市燃气供应
12	新昌县天然气有限公司	4	1	新昌	新昌	城市燃气供应
13	绍兴市上虞区天然气有限公司	4	1	绍兴	绍兴	城市燃气供应
14	绍兴市江滨天然气有限公司	5	1	绍兴	绍兴	城市燃气供应
15	景宁畲族自治县天然气有限公司	4	1	景宁	景宁	城市燃气供应

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
16	遂昌县天然气有限公司	4	1	遂昌	遂昌	城市燃气供应
17	缙云县天然气有限公司	4	1	缙云	缙云	城市燃气供应
18	开化县天然气有限公司	4	1	开化	开化	城市燃气供应
19	安吉县管道燃气有限公司	4	1	安吉	安吉	城市燃气供应
20	常山县天然气有限责任公司	4	1	常山	常山	城市燃气供应
21	德清县天然气有限公司	4	1	德清	德清	城市燃气供应
22	建德市浙能天然气有限公司	4	1	建德	建德	城市燃气供应
23	海盐县天然气有限公司	4	1	海盐	海盐	城市燃气供应
24	丽水市天然气有限公司	4	1	丽水	丽水	城市燃气供应
25	龙泉市天然气有限公司	4	1	龙泉	龙泉	城市燃气供应
26	平湖市天然气有限公司	4	1	平湖	平湖	城市燃气供应
27	平阳县天然气有限公司	4	1	平阳	平阳	城市燃气供应
28	青田县天然气有限公司	4	1	青田	青田	城市燃气供应
29	庆元县天然气有限公司	4	1	庆元	庆元	城市燃气供应
30	泰顺县天然气有限公司	4	1	泰顺	泰顺	城市燃气供应
31	宁波象保合作区天然气有限公司	4	1	宁波	宁波	城市燃气供应
32	云和县天然气有限公司	4	1	云和	云和	城市燃气供应
33	浙江振能天然气有限公司	4	1	德清	德清	城市燃气供应
34	嵊州市三界天然气有限公司	4	1	嵊州	嵊州	城市燃气供应
35	浙江洁诚智慧能源有限公司	4	1	丽水	青田	城市燃气供应
36	义乌市天然气有限公司	4	1	义乌	义乌	城市燃气供应
37	平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	城市燃气供应
38	宁海县洁宁能源科技有限公司	4	1	宁波	宁波	城市燃气供应
39	台州市浙能燃气有限公司	4	1	台州	台州	城市燃气供应
40	建德市天然气有限公司	4	1	杭州	杭州	城市燃气供应
41	浙江浙能石油新能源有限公司	3	1	杭州	杭州	石油及制品批发
42	德清县浙能燃气有限公司	4	1	德清	德清	机动车燃油零售
43	新昌县浙能万丰油气发展有限公司	4	1	新昌	新昌	机动车燃油零售
44	衢州市浙能油气发展有限公司	4	1	衢州	衢州	机动车燃油零售
45	嘉兴浙能石油新能源有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	有机化学原料制造
46	丽水市浙能油气发展有限公司	4	1	丽水	丽水	机动车燃油零售
47	宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司	4	1	奉化	奉化	机动车燃油零售
48	绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	4	1	上虞	上虞	机动车燃油零售
49	绍兴上虞城北客运加油站有限公司	4	1	上虞	上虞	机动车燃油零售
50	浙江长广物资贸易有限责任公司	4	1	湖州	湖州	煤炭贸易
51	浙江浙石油燃料油销售有限公司	4	1	舟山	舟山	机动车燃油零售
52	台州市浙能油气发展有限公司	4	1	台州	台州	机动车燃油零售
53	浙江浙能资产经营管理有限公司	2	1	杭州	杭州	资产经营管理
54	浙江省煤炭开发有限公司	3	1	杭州	杭州	贸易业
55	浙江黄岩热电有限公司	3	1	台州	台州	火力发电
56	黄岩马鞍山发电厂	3	1	台州	台州	火力发电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
57	黄岩热电厂	3	1	台州	台州	火力发电
58	浙江省水电实业有限公司	3	1	杭州	杭州	水力发电
59	新昌县棣山水力发电有限公司	4	1	绍兴	绍兴	水力发电
60	遂昌县交塘水力发电有限公司	4	1	丽水	丽水	水力发电
61	宁波海运集团有限公司	2	1	宁波	宁波	交通运输业
62	宁波海运股份有限公司	3	1	宁波	宁波	交通运输业
63	宁波海运明州高速公路有限公司	4	1	宁波	宁波	交通运输业
64	浙江富兴海运有限公司	4	1	杭州	杭州	交通运输业
65	浙江浙能通利航运有限公司	4	1	舟山	杭州	交通运输业
66	宁波江海运输有限公司	4	1	宁波	宁波	交通运输业
67	宁波海运（新加坡）有限公司	4	3	新加坡	新加坡	交通运输业
68	宁波创新船务有限公司	5	3	新加坡	新加坡	交通运输业
69	浙能集团新疆准东煤业有限公司	2	1	昌吉	昌吉	煤炭投资
70	浙能集团新疆准东能源化工有限公司	2	1	昌吉	昌吉	煤化工
71	浙江浙能技术研究院有限公司	2	1	杭州	杭州	咨询
72	浙江浙能数字科技有限公司	3	1	杭州	杭州	制造及服务业
73	浙江浙能中科储能科技有限公司	3	1	杭州	杭州	研发制造业
74	浙江浙能综合能源技术研发有限公司	2	1	杭州	杭州	能源技术开发等
75	浙江浙能企业管理培训服务有限公司	2	1	杭州	杭州	教育行业
76	浙江浙能燃料集团有限公司	2	1	杭州	杭州	煤炭运输
77	浙江浙能港口运营管理有限公司	3	1	舟山	舟山	提供码头设施、装卸、仓储
78	舟山煤炭交易市场有限公司	3	1	舟山	舟山	服务业
79	浙江越华能源检测有限公司	3	1	宁波	宁波	煤炭检测
80	浙江省电力建设有限公司	2	1	宁波	宁波	电力建设及咨询服务
81	浙江东都建筑设计研究院有限公司	3	1	杭州	杭州	工程设计
82	浙江浙电设备监理有限公司	3	1	杭州	杭州	工程监理
83	浙江富兴电力燃料有限公司	2	1	杭州	杭州	贸易行业
84	上海富兴电力燃料有限公司	3	1	上海	上海	煤炭销售
85	宁波大榭开发区富源燃料有限公司	3	1	宁波	宁波	煤炭贸易
86	宁波富兴电力燃料有限公司	3	1	宁波	宁波	煤炭贸易
87	浙江浙能兴源节能科技有限公司	2	1	杭州	杭州	制造及服务业
88	浙江长兴捷通物流有限公司	3	1	长兴	长兴	物流服务业
89	浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	3	1	龙泉	龙泉	制造及服务业
90	浙江浙能滨海环保能源有限公司	3	1	绍兴	绍兴	废水和污泥处理
91	平湖独山港环保能源有限公司	3	1	嘉兴	嘉兴	火力发电
92	浙江浙能德清分布式能源有限公司	3	1	德清	德清	制造及服务业
93	浙江天音管理咨询有限公司	3	1	杭州	杭州	咨询服务
94	浙江浙能科服能源技术有限公司	3	1	杭州市	杭州市	专业技术服务
95	浙江天虹物资贸易有限公司	2	1	杭州	杭州	贸易行业
96	浙江浙能物流有限公司	3	1	长兴	长兴	物流服务
97	浙能资本控股有限公司	2	1	杭州	杭州	投资管理

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
98	浙能股权投资基金管理有限公司	3	1	杭州	杭州	投资管理
99	浙江浙能创业投资有限公司	3	1	杭州	杭州	风险投资及管理
100	浙能资本投资（香港）有限公司	3	3	香港	香港	投资管理
101	浙江浙能投资管理有限公司	3	1	杭州	杭州	投资管理
102	浙江省浙能房地产有限公司	3	1	杭州	杭州	房产销售
103	台州浙能绿城置业有限公司	4	1	台州	台州	房产开发
104	镇江浙信房地产开发有限公司	4	1	镇江	镇江	房产开发
105	杭州浙能绿城置业有限公司	4	1	杭州	杭州	房产开发
106	柳州市国盛房地产开发有限公司	4	1	柳州	柳州	房产开发
107	浙江鼎信房地产开发有限公司	4	1	杭州	杭州	房产开发
108	台州绿城能源房地产有限公司	4	1	台州	台州	房产开发
109	浙江浙水房地产开发有限公司	4	1	杭州	杭州	房产开发
110	舟山浙能置业有限公司	4	1	舟山	舟山	房产开发
111	浙江浙能天颐投资有限公司	4	1	杭州	杭州	房产开发
112	浙能集团新疆准东房地产有限公司	4	1	昌吉	昌吉	房产开发
113	浙江浙能融资租赁有限公司	3	2	杭州	杭州	租赁业务
114	浙江天然气交易市场有限公司	3	1	舟山	舟山	现货交易
115	浙气供应链管理（舟山）有限公司	4	1	舟山	舟山	供应链管理
116	浙江浙能碳资产管理有限公司	3	1	杭州	杭州	投资管理
117	浙江国信控股集团有限责任公司	2	1	杭州	杭州	实业投资
118	浙江浙信控股有限公司	3	1	杭州	杭州	实业投资
119	善高投资有限公司	4	3	香港	香港	房屋租赁
120	浙江长广（集团）有限责任公司	2	1	湖州	湖州	制造及服务业
121	浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	3	1	长兴	长兴	科学研究和技术服务
122	长兴聚力阳光能源有限公司	4	1	长兴	长兴	太阳能发电
123	长兴美辰阳光能源有限公司	4	1	长兴	长兴	太阳能发电
124	浙江伏打科技有限公司	4	1	杭州	杭州	技术开发服务
125	浙能伏打科技（杭州）有限公司	5	1	杭州	杭州	科技推广和应用服务
126	湖州伏打电池材料回收利用有限公司	5	1	湖州	湖州	其他电池制造
127	东伏科技（杭州）有限公司	5	1	杭州	杭州	工程和技术研究和试验发展
128	长兴长广房地产开发有限公司	3	1	长兴	长兴	房地产开发经营
129	浙江浙能保安服务有限公司	3	1	长兴	长兴	安全服务
130	浙江浙能消防服务有限公司	3	1	长兴	长兴	消防服务
131	浙江长广生物质发电有限公司	3	1	长兴	长兴	生物质发电
132	浙江省石油股份有限公司	2	1	舟山	杭州	石油销售及储运
133	浙江浙石油储运有限公司	3	1	杭州	杭州	石油储运
134	广厦（舟山）能源集团有限公司	3	1	舟山	舟山	石油贸易
135	浙江浙石油黄泽山港口有限公司	3	1	舟山	舟山	码头设施建设
136	浙江浙石油综合能源销售有限公司	3	1	杭州	杭州	石油贸易
137	遂昌县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	石油贸易

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
138	丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	石油贸易
139	台州远洲石化仓储有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
140	衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	衢州	衢州	石油贸易
141	桐庐县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	杭州	杭州	石油贸易
142	杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司	4	1	杭州	杭州	石油贸易
143	杭州富阳浙石油综合能源销售有限公司	4	1	杭州	杭州	石油贸易
144	杭州钱塘浙石油综合能源销售有限公司	4	1	杭州	杭州	石油贸易
145	淳安县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	杭州	杭州	石油贸易
146	杭州西湖浙石油城投综合能源销售有限公司	4	1	杭州	杭州	石油贸易
147	杭州建德浙石油综合能源销售有限公司	4	1	杭州	杭州	石油贸易
148	杭州萧山浙石油万丰综合能源销售有限公司	4	1	杭州	杭州	石油贸易
149	杭州萧山浙石油万丰天凯综合能源销售有限公司	5	1	杭州	杭州	石油贸易
150	杭州萧山浙石油万丰进化综合能源销售有限公司	5	1	杭州	杭州	石油贸易
151	杭州萧山浙石油万丰楼塔综合能源销售有限公司	5	1	杭州	杭州	石油贸易
152	杭州西湖浙石油之江综合能源销售有限公司	4	1	杭州	杭州	石油贸易
153	宁波市江北区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	宁波	宁波	石油贸易
154	宁波市北仑区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	宁波	宁波	石油贸易
155	宁波市鄞州区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	宁波	宁波	石油贸易
156	宁波市镇海区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	宁波	宁波	石油贸易
157	苍南县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
158	平阳县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
159	泰顺县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
160	温州市龙湾区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
161	温州市龙湾区城科浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
162	温州瓯江口浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
163	瑞安市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
164	永嘉县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
165	温州市鹿城区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
166	温州浙南集聚区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
167	温州大小门浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
168	乐清市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
169	绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	绍兴	绍兴	石油贸易
170	新昌交投浙石油综合能源销售有限公司	4	1	绍兴	绍兴	石油贸易
171	绍兴市上虞区浙能综合能源销售有限公司	4	1	绍兴	绍兴	石油贸易
172	绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	绍兴	绍兴	石油贸易
173	海宁市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
174	桐乡市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
175	平湖市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
176	嘉兴市南湖区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
177	嘉善县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
178	嘉兴市秀洲区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
179	海盐县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
180	磐安县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
181	金华市浙石油储运销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
182	金华市金东区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
183	义乌市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
184	金华市婺城区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
185	东阳市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
186	永康市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
187	兰溪市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
188	武义县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
189	浦江县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
190	江山市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	衢州	衢州	石油贸易
191	龙游县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	衢州	衢州	石油贸易
192	衢州浙石油交投综合能源销售有限公司	4	1	衢州	衢州	石油贸易
193	开化县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	衢州	衢州	石油贸易
194	常山县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	衢州	衢州	石油贸易
195	衢州市衢江区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	衢州	衢州	石油贸易
196	衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	衢州	衢州	石油贸易
197	台州市黄岩区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
198	台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
199	临海市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
200	台州市路桥区浙石油交通综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
201	台州市路桥区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
202	三门县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
203	台州湾集聚区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
204	温岭市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
205	仙居县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
206	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	石油贸易
207	龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	石油贸易
208	青田县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	石油贸易
209	丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	石油贸易
210	景宁畲族自治县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	石油贸易
211	庆元县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	石油贸易
212	云和县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	石油贸易
213	松阳县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	石油贸易
214	舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	4	1	舟山	舟山	石油贸易
215	舟山市定海区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	舟山	舟山	石油贸易
216	岱山县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	舟山	舟山	石油贸易
217	嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	舟山	舟山	石油贸易
218	天台县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
219	玉环市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	台州	台州	石油贸易
220	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	4	1	湖州	湖州	石油贸易
221	宁波市浙石油石油硇综合能源销售有限公司	4	1	宁波	宁波	综合能源销售
222	温州市浙石油储运销售有限公司	4	1	温州	温州	石油贸易
223	嘉兴经开区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
224	宁波高新区浙石油综合能源销售有限公司	4	1	宁波	宁波	石油贸易
225	义乌市浙石油综合能源经营管理有限公司	4	1	金华	义乌	石油贸易
226	金华市金开浙石油销售有限公司	4	1	金华	金华	石油贸易
227	温州市龙金浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	苍南	石油贸易
228	湖州浙优新能源销售有限公司	4	1	湖州	湖州	新能源
229	嘉兴市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	综合能源销售
230	台州市黄岩区浙石油综合能源服务有限公司	4	1	台州	台州	综合能源销售
231	丽水市浙石油新能源销售有限公司	4	1	丽水	丽水	综合能源销售
232	浙江能多多销售有限公司	4	1	杭州	杭州	综合能源销售
233	温州市金亨浙石油综合能源销售有限公司	4	1	温州	苍南	机动车燃油零售
234	衢州市绿能智汇新能源科技有限公司	4	1	衢州	衢州	新能源技术推广服务
235	杭州金甬浙石油新能源有限公司	4	1	杭州	杭州	新能源技术推广服务
236	舟山市浙石油新能源科技有限公司	4	1	舟山	舟山	新能源技术推广服务
237	湖州市浙石油综合能源销售有限公司	4	1	湖州	湖州	机动车充电销售
238	温州市浙石油新能源有限公司	4	1	湖州	湖州	机动车充电销售
239	海宁市浙石油新能源有限公司	4	1	海宁	海宁	汽车及零配件批发
240	绍兴市浙石油新能源有限公司	4	1	绍兴	绍兴	综合能源销售
241	浙江浙石油贸易有限公司	3	1	舟山	舟山	石油贸易

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
242	浙江浙石油贸易（新加坡）有限公司	4	3	新加坡	新加坡	石油批发
243	浙江浙能产业研究院有限公司	2	1	杭州	杭州	能源技术开发等
244	浙江浙能物业发展有限公司	2	1	杭州	杭州	物业管理
245	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	2	1	长兴	长兴	环保工程总承包、环保产品及技术开发
246	浙江浙能天达环保科技有限公司	3	1	杭州	杭州	环保技术推广服务
247	宁夏天达环保有限责任公司	4	1	青铜峡	青铜峡	资源综合利用
248	新疆天达环保有限公司	4	1	阿克苏	阿克苏	资源综合利用
249	兰溪天达环保建材有限公司	4	1	兰溪	兰溪	资源综合利用
250	宁波市镇海天达环保建材有限公司	4	1	宁波	宁波	资源综合利用
251	长兴天达环保建材有限公司	4	1	长兴	长兴	资源综合利用
252	台州天达环保建材有限公司	4	1	台州	台州	资源综合利用
253	舟山天达环保建材有限公司	4	1	舟山	舟山	资源综合利用
254	三门天达环保建材有限公司	4	1	三门	三门	资源综合利用
255	嘉兴天达环保科技有限公司	4	1	嘉兴	嘉兴	资源综合利用
256	温州天达环保科技有限公司	4	1	温州	温州	资源综合利用
257	绍兴天达环保科技有限公司	4	1	绍兴	绍兴	资源综合利用
258	乐清天达环保有限公司	4	1	乐清	乐清	资源综合利用
259	浙江浙能催化剂技术有限公司	3	1	宁波	宁波	资源综合利用
260	浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	3	1	杭州	杭州	其他科技推广服务
261	浙能船舶重工（苏州）有限公司	4	1	苏州	苏州	铁路、船舶、航空航天和其他运输设备制造业
262	浙江浙能迈领（新加坡）有限公司	4	3	新加坡	新加坡	销售船舶脱硫产品
263	浙江天远新材料科技有限公司	3	1	嘉兴	嘉兴	新材料技术推广服务
264	浙能鑫能（杭州）创业投资基金合伙企业（有限合伙）	2	1	杭州	杭州	资本市场服务
265	杭州荟能股权投资合伙企业（有限合伙）	3	2	杭州	杭州	资本市场服务
266	浙江省白马湖实验室有限公司	2	1	杭州	杭州	科技推广和应用服务
267	白马湖实验室氢能（长兴）有限公司	3	1	湖州	湖州	科学研究和技术服务业
268	浙江浙能电力股份有限公司	2	1	杭州	杭州	火力发电
269	浙江浙能镇海联合发电有限公司	3	1	宁波	宁波	天然气发电
270	镇联燃气发电（金华）有限公司	4	1	金华	金华	电力、热力生产和供应业
271	台州市台电能源工程技术有限公司	3	1	台州	台州	电力设备及工程
272	台州市畅跃新能源科技有限公司	4	1	台州	台州	光伏发电
273	绍兴市柯桥区耀鑫新能源有限责任公司	4	1	绍兴	绍兴	光伏发电
274	台州临港热电有限公司	4	1	台州	临海	电力、热力生产和供应业
275	台州市心海能源科技有限公司	4	1	台州	台州	科技推广和应用服务业
276	新昌翰星能源有限公司	4	1	绍兴	绍兴	光伏发电
277	台州市联源热力有限公司	3	1	台州	台州	热力供应
278	浙能阿克苏热电有限公司	3	1	阿克苏	阿克苏	电力相关投资
279	浙能柯坪新能源有限公司	4	1	阿克苏	阿克苏	光伏发电
280	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	3	1	兰溪	兰溪	火力发电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
281	浙江兰能热力有限公司	4	1	兰溪	兰溪	热力供应
282	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	3	1	金华	金华	天然气发电
283	浙江华隆电力工程有限公司	3	1	杭州	杭州	电力检修
284	浙江浙能常山天然气发电有限公司	3	1	常山	常山	天然气发电
285	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	3	1	宁波	宁波	天然气发电
286	宁夏枣泉发电有限责任公司	3	1	枣泉	枣泉	火力发电
287	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	3	1	台州	台州	火力发电
288	浙江浙能长兴发电有限公司	3	1	湖州	湖州	火力发电
289	浙江长兴东南热力有限责任公司	4	1	长兴	长兴	热力供应
290	浙江浙能慧泽能源有限公司	4	1	长兴	长兴	综合能源供应
291	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	3	1	宁波	宁波	天然气发电
292	浙江浙能北仑发电有限公司	3	1	杭州	杭州	火力发电
293	甬拓新能源（淮安）有限公司	4	1	甬拓	甬拓	研究和试验发展
294	浙江浙能乐清发电有限责任公司	3	1	温州	温州	火力发电
295	浙江乐能热力有限公司	4	1	温州	温州	热力供应
296	浙江浙能温州发电有限公司	3	1	温州	温州	火力发电
297	乐清市嘉隆供热有限公司	4	1	温州	乐清	蒸汽发电
298	乐清市瓯越能源服务有限公司	4	1	温州	乐清	电力检修
299	温州瓯能新能源科技有限公司	4	1	温州	乐清	光伏发电
300	丽水瓯能新能源科技有限公司	5	1	丽水	丽水	光伏发电
301	浙江浙能钱清发电有限责任公司	3	1	绍兴	绍兴	火力发电
302	浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	3	1	绍兴	绍兴	热力供应
303	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	3	1	舟山	舟山	火力发电
304	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	3	1	绍兴	绍兴	火力发电
305	浙江浙能嘉华发电有限公司	3	1	杭州	杭州	火力发电
306	浙江浙能嘉兴发电有限公司	3	1	嘉兴	嘉兴	火力发电
307	浙江嘉源电力工程有限公司	4	1	平湖	平湖	电力检修
308	平湖市滨海热力有限公司	4	1	平湖	平湖	热力供应
309	浙江浙能电力工程技术有限公司	3	1	台州	台州	电力检修
310	浙江浙能富兴燃料有限公司	3	1	宁波	宁波	贸易行业
311	浙能国际能源贸易（香港）有限公司	4	3	香港	香港	贸易行业
312	舟山富兴燃料有限公司	4	1	舟山	舟山	煤炭经营
313	浙江浙能镇海发电有限责任公司	3	1	宁波	宁波	火力发电
314	宁波发电工程有限公司	4	1	宁波	宁波	电力检修
315	甬欣（衢州）新能源有限公司	5	1	衢州	衢州	光伏发电
316	甬欣（宁波）新能源有限公司	5	1	宁波	宁波	光伏发电
317	宁波市镇海热力有限责任公司	4	1	宁波	宁波	热力供应
318	淮浙电力有限责任公司	3	1	淮南	淮南	电力、热力生产和供应业
319	诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	3	2	诸暨	诸暨	资本市场服务
320	浙能电力股权投资（杭州）有限公司	3	1	杭州	杭州	投资

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
321	浙江浙能能源服务有限公司	3	1	杭州	杭州	能源服务
322	湖南常德富日新能源有限公司	4	1	常德	常德	光伏发电
323	湖南晴日新能源有限公司	4	1	邵阳	邵阳	光伏发电
324	湖南益阳朗晴新能源有限公司	4	1	益阳	益阳	光伏发电
325	湖南娄底晰晴新能源有限公司	4	1	娄底	娄底	光伏发电
326	广西扶光新能源有限公司	4	1	南宁	广西南宁	光伏发电
327	广西源力新能源有限公司	4	1	贵港	广西贵港	光伏发电
328	广西迎天新能源有限公司	4	1	来宾	广西来宾	光伏发电
329	广西标力新能源有限公司	4	1	来宾	广西来宾	光伏发电
330	贵州扶光新能源有限公司	4	1	六盘水	贵州六盘水	光伏发电
331	云南迎天新能源有限公司	4	1	丽江	云南丽江	光伏发电
332	湖南昭晴新能源有限公司	4	1	常德	常德	光伏发电
333	湖南昭辉新能源有限公司	4	1	永州	永州	光伏发电
334	湖南昭虹新能源有限公司	4	1	永州	永州	光伏发电
335	湖南昭岚新能源有限公司	4	1	岳阳	岳阳	光伏发电
336	贵州昭旭新能源有限公司	4	1	毕节	贵州毕节	光伏发电
337	湖南雁安新能源有限公司	4	1	益阳	益阳	光伏发电
338	湖南雁志新能源有限公司	4	1	娄底	娄底	光伏发电
339	湖南雁鸿新能源有限公司	4	1	昭阳	昭阳	光伏发电
340	湖南雁驰新能源有限公司	4	1	昭阳	昭阳	光伏发电
341	广西雁晴新能源有限公司	4	1	来宾	广西来宾	光伏发电
342	广西雁岚新能源有限公司	4	1	柳州	广西柳州	光伏发电
343	广西雁博新能源有限公司	4	1	玉林	玉林市	光伏发电
344	六安标力新能源有限公司	4	1	六安	六安	光伏发电
345	绍兴天扬新能源有限公司	4	1	绍兴	绍兴	光伏发电
346	湖南昇宁新能源有限公司	4	1	衡阳	衡阳	光伏发电
347	湖南昇能新能源有限公司	4	1	株洲	株洲	光伏发电
348	湖南雁霞新能源有限公司	4	1	益阳	益阳	光伏发电
349	广西雁港新能源有限公司	4	1	贵港	贵港	光伏发电
350	随州晴日新能源有限公司	4	1	随州	随州	光伏发电
351	文昌扶光新能源有限公司	4	1	文昌	文昌	光伏发电
352	连云港晴日新能源有限公司	4	1	连云港	连云港	光伏发电
353	盐城晴日新能源有限公司	4	1	盐城	盐城	光伏发电
354	盐城昇丰新能源有限公司	4	1	盐城	盐城	光伏发电
355	盐城迎天新能源有限公司	4	1	盐城	盐城	光伏发电
356	南京晰晴新能源有限公司	4	1	南京	南京	光伏发电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
357	镇江扶丹新能源有限公司	4	1	镇江	镇江	光伏发电
358	宁德晴日新能源有限公司	4	1	宁德	宁德	光伏发电
359	漳州晴日新能源有限公司	4	1	漳州	漳州	光伏发电
360	福州晴日新能源有限公司	4	1	福州	福州	光伏发电
361	辽宁扶光新能源有限公司	4	1	沈阳	沈阳	光伏发电
362	辽宁标力新能源有限公司	4	1	沈阳	沈阳	光伏发电
363	辽宁源力新能源有限公司	4	1	盘锦	盘锦	光伏发电
364	辽宁晴日新能源有限公司	4	1	锦州	锦州	光伏发电
365	山西富日新能源有限公司	4	1	太原	太原	光伏发电
366	山西源力新能源有限公司	4	1	朔州	朔州	光伏发电
367	山西晴日新能源有限公司	4	1	晋城	晋城	光伏发电
368	山西标力新能源有限公司	4	1	运城	运城	光伏发电
369	山西雁岚新能源有限公司	4	1	长治	长治	光伏发电
370	山西雁武新能源有限公司	4	1	长治	长治	光伏发电
371	山西雁潞新能源有限公司	4	1	长治	长治	光伏发电
372	山西雁禹新能源有限公司	4	1	晋中	晋中	光伏发电
373	黑龙江晴日新能源有限公司	4	1	绥化	绥化	光伏发电
374	黑龙江标力新能源有限公司	4	1	鸡西	鸡西	光伏发电
375	黑龙江雁晴新能源有限公司	4	1	哈尔滨	哈尔滨	光伏发电
376	黑龙江雁港新能源有限公司	4	1	牡丹江	牡丹江	光伏发电
377	宝鸡源力昊新能源有限公司	4	1	宝鸡	宝鸡	光伏发电
378	四川雁力新能源有限公司	4	1	南充	南充	光伏发电
379	四川雁源新能源有限公司	4	1	雅安	雅安	光伏发电
380	四川雁明新能源有限公司	4	1	雅安	雅安	光伏发电
381	重庆晴日新能源有限公司	4	1	重庆	重庆	光伏发电
382	重庆扶光新能源有限公司	4	1	重庆	重庆	光伏发电
383	重庆雁港新能源有限公司	4	1	重庆	重庆	光伏发电
384	湖南雁德新能源有限公司	4	1	常德	常德	光伏发电
385	湖南雁翎新能源有限公司	4	1	岳阳	岳阳	光伏发电
386	湖南雁道新能源有限公司	4	1	永州	永州	光伏发电
387	湖南雁州新能源有限公司	4	1	永州	永州	光伏发电
388	广西昇藤新能源有限公司	4	1	梧州	梧州	光伏发电
389	贵州雁方新能源有限公司	4	1	毕节	毕节	光伏发电
390	贵州雁西新能源有限公司	4	1	毕节	毕节	光伏发电
391	湖南昇攸新能源有限公司	4	1	株洲	株洲	光伏发电
392	湖南昇来新能源有限公司	4	1	株洲	株洲	光伏发电
393	湖南昇荣新能源有限公司	4	1	株洲	株洲	光伏发电
394	湖南昇秋新能源有限公司	4	1	株洲	株洲	光伏发电
395	云南昇山新能源有限公司	4	1	保山	保山	光伏发电
396	云南昇竹新能源有限公司	4	1	西双版纳	西双版纳	光伏发电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
397	广西昇瑶新能源有限公司	4	1	河池	河池	光伏发电
398	山西晰晴新能源有限公司	4	1	太原	太原	光伏发电
399	山西迎天新能源有限公司	4	1	临汾	临汾	光伏发电
400	襄阳晴日新能源有限公司	4	1	襄阳	襄阳	光伏发电
401	衢州迎天新能源有限公司	4	1	衢州	衢州	光伏发电
402	万宁迎天新能源有限公司	4	1	万宁	万宁	光伏发电
403	南通晴日新能源有限公司	4	1	南通	南通	光伏发电
404	南通昇如新能源有限公司	4	1	南通	南通	光伏发电
405	河源晴日新能源有限公司	4	1	河源	河源	光伏发电
406	蚌埠雁岚新能源有限公司	4	1	蚌埠	蚌埠	光伏发电
407	温州扶光新能源有限公司	4	1	温州	温州	光伏发电
408	绍兴迎天新能源有限公司	4	1	绍兴	绍兴	光伏发电
409	湖州扶光新能源有限公司	4	1	湖州	湖州	光伏发电
410	台州晴日新能源有限公司	4	1	台州	台州	光伏发电
411	云南昇州新能源有限公司	4	1	普洱	普洱	光伏发电
412	徐州雁铜新能源有限公司	4	1	徐州	徐州	光伏发电
413	徐州标力新能源有限公司	4	1	徐州	徐州	光伏发电
414	徐州晴日新能源有限公司	4	1	徐州	徐州	光伏发电
415	徐州昇启新能源有限公司	4	1	徐州	徐州	光伏发电
416	徐州雁睢新能源有限公司	4	1	徐州	徐州	光伏发电
417	湖南昇汝新能源有限公司	4	1	郴州	郴州	光伏发电
418	广西昇林新能源有限公司	4	1	百色	百色	光伏发电
419	云南雁昭新能源有限公司	4	1	玉溪	玉溪	光伏发电
420	淮安雁晴新能源有限公司	4	1	淮安	淮安	光伏发电
421	安康扶光昊新能源有限公司	4	1	安康	安康	光伏发电
422	安康昭滨昊新能源有限公司	4	1	安康	安康	光伏发电
423	安庆迎天新能源有限公司	4	1	安庆	安庆	光伏发电
424	东方雁港新能源有限公司	4	1	东方	东方	光伏发电
425	恩施扶光新能源有限公司	4	1	恩施	恩施	光伏发电
426	恩施晴日新能源有限公司	4	1	恩施	恩施	光伏发电
427	广西昇浦新能源有限公司	4	1	北海	北海	光伏发电
428	广西昇钦新能源有限公司	4	1	钦州	钦州	光伏发电
429	广西昇左新能源有限公司	4	1	崇左	崇左	光伏发电
430	广西雁庭新能源有限公司	4	1	百色	百色	光伏发电
431	贵州昇定新能源有限公司	4	1	贵定	贵定	光伏发电
432	贵州昇仁新能源有限公司	4	1	铜仁	铜仁	光伏发电
433	贵州昇穗新能源有限公司	4	1	三穗	三穗	光伏发电
434	贵州昇桃新能源有限公司	4	1	铜仁	铜仁	光伏发电
435	贵州昇寨新能源有限公司	4	1	丹寨	丹寨	光伏发电
436	贵州雁平新能源有限公司	4	1	黎平	黎平	光伏发电
437	海口晴日新能源有限公司	4	1	海口	海口	光伏发电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
438	汉中晰晴昊新能源有限公司	4	1	汉中	汉中	光伏发电
439	合肥富日新能源有限公司	4	1	合肥	合肥	光伏发电
440	合肥晰晴新能源有限公司	4	1	合肥	合肥	光伏发电
441	合肥雁晴新能源有限公司	4	1	合肥	合肥	光伏发电
442	合肥昭晴新能源有限公司	4	1	合肥	合肥	光伏发电
443	河源标力新能源有限公司	4	1	河源	河源	光伏发电
444	河源迎天新能源有限公司	4	1	河源	河源	光伏发电
445	黑龙江富日新能源有限公司	4	1	哈尔滨	哈尔滨	光伏发电
446	黑龙江雁岚新能源有限公司	4	1	大庆	大庆	光伏发电
447	黑龙江雁霞新能源有限公司	4	1	哈尔滨	哈尔滨	光伏发电
448	黑龙江雁阳新能源有限公司	4	1	哈尔滨	哈尔滨	光伏发电
449	黑龙江昭晴新能源有限公司	4	1	漠河	漠河	光伏发电
450	黑龙江昭旭新能源有限公司	4	1	哈尔滨	哈尔滨	光伏发电
451	湖北标力新能源有限公司	4	1	潜江	潜江	光伏发电
452	湖北扶光新能源有限公司	4	1	仙桃	仙桃	光伏发电
453	湖南昇郴新能源有限公司	4	1	郴州	郴州	光伏发电
454	湖南昇尔新能源有限公司	4	1	保靖	保靖	光伏发电
455	湖南昇聚新能源有限公司	4	1	衡阳	衡阳	光伏发电
456	湖南昇良新能源有限公司	4	1	株洲	株洲	光伏发电
457	湖南昇楠新能源有限公司	4	1	衡阳	衡阳	光伏发电
458	湖南昇水新能源有限公司	4	1	冷水江	冷水江	光伏发电
459	湖南雁聚新能源有限公司	4	1	常德	常德	光伏发电
460	湖南雁祁新能源有限公司	4	1	永州	永州	光伏发电
461	湖南雁庭新能源有限公司	4	1	岳阳	岳阳	光伏发电
462	湖南雁勇新能源有限公司	4	1	永州	永州	光伏发电
463	淮安雁金新能源有限公司	4	1	淮安	淮安	光伏发电
464	淮南扶光新能源有限公司	4	1	淮南	淮南	光伏发电
465	黄冈晴日新能源有限公司	4	1	黄冈	黄冈	光伏发电
466	黄冈晰晴新能源有限公司	4	1	黄冈	黄冈	光伏发电
467	黄冈迎天新能源有限公司	4	1	黄冈	黄冈	光伏发电
468	黄石扶光新能源有限公司	4	1	黄石	黄石	光伏发电
469	会泽迎天新能源有限公司	4	1	会泽	会泽	光伏发电
470	惠州晴日新能源有限公司	4	1	惠州	惠州	光伏发电
471	金华晴日新能源有限公司	4	1	金华	金华	光伏发电
472	荆州富日新能源有限公司	4	1	荆州	荆州	光伏发电
473	辽宁晰晴新能源有限公司	4	1	葫芦岛	葫芦岛	光伏发电
474	辽宁雁罗新能源有限公司	4	1	本溪	本溪	光伏发电
475	茂名标力新能源有限公司	4	1	茂名	茂名	光伏发电
476	梅州迎天新能源有限公司	4	1	梅州	梅州	光伏发电
477	南京昇道新能源有限公司	4	1	南京	南京	光伏发电
478	南通昇启新能源有限公司	4	1	南通	南通	光伏发电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
479	南通雁岚新能源有限公司	4	1	南通	南通	光伏发电
480	南通雁晴新能源有限公司	4	1	南通	南通	光伏发电
481	宁波晰晴新能源有限公司	4	1	宁波	宁波	光伏发电
482	山西雁代新能源有限公司	4	1	吕梁	吕梁	光伏发电
483	山西雁留新能源有限公司	4	1	长治	长治	光伏发电
484	山西雁柳新能源有限公司	4	1	阳泉	阳泉	光伏发电
485	山西雁罗新能源有限公司	4	1	忻州	忻州	光伏发电
486	山西雁沃新能源有限公司	4	1	临汾	临汾	光伏发电
487	山西雁襄新能源有限公司	4	1	长治	长治	光伏发电
488	山西雁遥新能源有限公司	4	1	晋中	晋中	光伏发电
489	商洛标力昊新能源有限责任公司	4	1	商洛	商洛	光伏发电
490	韶关扶光新能源有限公司	4	1	韶关	韶关	光伏发电
491	十堰晴日新能源有限公司	4	1	十堰	十堰	光伏发电
492	四川雁安新能源有限公司	4	1	巴中	巴中	光伏发电
493	四川雁昌新能源有限公司	4	1	巴中	巴中	光伏发电
494	四川雁鸿新能源有限公司	4	1	巴中	巴中	光伏发电
495	四川雁罗新能源有限公司	4	1	德阳	德阳	光伏发电
496	四川雁双新能源有限公司	4	1	宜宾	宜宾	光伏发电
497	四川雁思新能源有限公司	4	1	巴中	巴中	光伏发电
498	宿迁雁旭新能源有限公司	4	1	宿迁	宿迁	光伏发电
499	宿迁迎天新能源有限公司	4	1	宿迁	宿迁	光伏发电
500	宿州雁岚新能源有限公司	4	1	宿州	宿州	光伏发电
501	随州昭旭新能源有限公司	4	1	随州	随州	光伏发电
502	泰州晴日新能源有限公司	4	1	泰州	泰州	光伏发电
503	泰州昇蒙新能源有限公司	4	1	泰州	泰州	光伏发电
504	泰州晰晴新能源有限公司	4	1	泰州	泰州	光伏发电
505	天津扶光新能源有限公司	4	1	天津	天津	光伏发电
506	铜陵晴日新能源有限公司	4	1	铜陵	铜陵	光伏发电
507	芜湖扶光新能源有限公司	4	1	芜湖	芜湖	光伏发电
508	武汉晴日新能源有限公司	4	1	武汉	武汉	光伏发电
509	西安标力昊新能源有限公司	4	1	西安	西安	光伏发电
510	咸宁扶光新能源有限公司	4	1	咸宁	咸宁	光伏发电
511	咸宁富日新能源有限公司	4	1	咸宁	咸宁	光伏发电
512	襄阳标力新能源有限公司	4	1	襄阳	襄阳	光伏发电
513	襄阳迎天新能源有限公司	4	1	襄阳	襄阳	光伏发电
514	襄阳昭岚新能源有限公司	4	1	襄阳	襄阳	光伏发电
515	孝感迎天新能源有限公司	4	1	孝感	孝感	光伏发电
516	宣城扶光新能源有限公司	4	1	宣城	宣城	光伏发电
517	宣城晴日新能源有限公司	4	1	宣城	宣城	光伏发电
518	宣城雁岚新能源有限公司	4	1	宣城	宣城	光伏发电
519	榆林迎天昊新能源有限公司	4	1	榆林	榆林	光伏发电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
520	云南晴日新能源有限公司	4	1	楚雄	楚雄	光伏发电
521	云南昇北新能源有限公司	4	1	楚雄	楚雄	光伏发电
522	云南昇歌新能源有限公司	4	1	个旧	个旧	光伏发电
523	云南昇澜新能源有限公司	4	1	普洱	普洱	光伏发电
524	云南昇蒙新能源有限公司	4	1	蒙自	蒙自	光伏发电
525	云南昇晴新能源有限公司	4	1	景洪	景洪	光伏发电
526	云南昇巍新能源有限公司	4	1	大理	大理	光伏发电
527	湛江扶光新能源有限公司	4	1	湛江	湛江	光伏发电
528	湛江晴日新能源有限公司	4	1	湛江	湛江	光伏发电
529	湛江雁晴新能源有限公司	4	1	湛江	湛江	光伏发电
530	湛江迎天新能源有限公司	4	1	湛江	湛江	光伏发电
531	张家港扶光新能源有限公司	4	1	张家港	张家港	光伏发电
532	漳州雁漳新能源有限公司	4	1	漳州	漳州	光伏发电
533	中山雁岚新能源有限公司	4	1	中山	中山	光伏发电
534	温州瓯楠电力有限公司	4	1	温州	温州	光伏发电
535	湖南昇锦新能源有限公司	4	1	邵阳	邵阳	光伏发电
536	湖南昇冀新能源有限公司	4	1	娄底	娄底	光伏发电
537	湖南雁水新能源有限公司	4	1	永州	永州	光伏发电
538	湖南昇君新能源有限公司	4	1	株洲	株洲	光伏发电
539	贵州雁盘新能源有限公司	4	1	六盘水	六盘水	光伏发电
540	贵州昇屏新能源有限公司	4	1	铜仁	铜仁	光伏发电
541	贵州昇岑新能源有限公司	4	1	昆明	昆明	光伏发电
542	贵州昇侗新能源有限公司	4	1	普洱	普洱	光伏发电
543	云南雁晴新能源有限公司	4	1	昭通	昭通	光伏发电
544	云南昇哈新能源有限公司	4	1	昭通	昭通	光伏发电
545	云南昇昭新能源有限公司	4	1	十堰	十堰	光伏发电
546	云南昇鲁新能源有限公司	4	1	黄石	黄石	光伏发电
547	十堰迎天新能源有限公司	4	1	荆门	荆门	光伏发电
548	黄石晴日新能源有限公司	4	1	宣城	宣城	光伏发电
549	荆门扶光新能源有限公司	4	1	宿州	宿州	光伏发电
550	宣城雁晴新能源有限公司	4	1	六安	六安	光伏发电
551	萧县晴日新能源有限公司	4	1	安庆	安庆	光伏发电
552	六安扶光新能源有限公司	4	1	池州	池州	光伏发电
553	安庆扶光新能源有限公司	4	1	盐城	盐城	光伏发电
554	池州晴日新能源有限公司	4	1	盐城	盐城	光伏发电
555	盐城昇升新能源有限公司	4	1	盐城	盐城	光伏发电
556	盐城扶湖新能源有限公司	4	1	淮安	淮安	光伏发电
557	盐城昇烛新能源有限公司	4	1	泰州	泰州	光伏发电
558	淮安雁涟新能源有限公司	4	1	常州	常州	光伏发电
559	泰州雁靖新能源有限公司	4	1	徐州	徐州	光伏发电
560	常州昇日新能源有限公司	4	1	徐州	徐州	光伏发电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
561	徐州雁邳新能源有限公司	4	1	茂名	茂名	光伏发电
562	徐州迎天新能源有限公司	4	1	茂名	茂名	光伏发电
563	茂名扶光新能源有限公司	4	1	茂名	茂名	光伏发电
564	茂名迎天新能源有限公司	4	1	清远	清远	光伏发电
565	茂名雁岚新能源有限公司	4	1	湛江	湛江	光伏发电
566	清远晴日新能源有限公司	4	1	揭阳	揭阳	光伏发电
567	湛江雁岚新能源有限公司	4	1	肇庆	肇庆	光伏发电
568	揭阳晴日新能源有限公司	4	1	宁德	宁德	光伏发电
569	肇庆迎天新能源有限公司	4	1	厦门	厦门	光伏发电
570	宁德富日新能源有限公司	4	1	福州	福州	光伏发电
571	厦门扶光新能源有限公司	4	1	锦州	锦州	光伏发电
572	福州雁晴新能源有限公司	4	1	丹东	丹东	光伏发电
573	辽宁雁岚新能源有限公司	4	1	辽阳	辽阳	光伏发电
574	辽宁雁驰新能源有限公司	4	1	呼和浩特	呼和浩特	光伏发电
575	辽宁迎天新能源有限公司	4	1	赤峰	赤峰	光伏发电
576	内蒙古迎天新能源有限公司	4	1	忻州	忻州	光伏发电
577	内蒙古昇伦新能源有限公司	4	1	鹤岗	鹤岗	光伏发电
578	内蒙古雁鸿新能源有限公司	4	1	咸阳	咸阳	光伏发电
579	山西雁府新能源有限公司	4	1	达州	达州	光伏发电
580	黑龙江雁鹤新能源有限公司	4	1	达州	达州	光伏发电
581	咸阳晴日昊新能源有限公司	4	1	重庆	重庆	光伏发电
582	四川昭岚新能源有限公司	4	1	重庆	重庆	光伏发电
583	四川雁霞新能源有限公司	4	1	重庆	重庆	光伏发电
584	重庆雁岚新能源有限公司	4	1	益阳	益阳	光伏发电
585	重庆雁霞新能源有限公司	4	1	长沙	长沙	光伏发电
586	重庆雁昭新能源有限公司	4	1	桂林	桂林	光伏发电
587	湖南雁晨新能源有限公司	4	1	贵阳	贵阳	光伏发电
588	湖南昇宗新能源有限公司	4	1	贵阳	贵阳	光伏发电
589	广西雁迅新能源有限公司	4	1	安顺	安顺	光伏发电
590	贵州昇清新能源有限公司	4	1	德宏	德宏	光伏发电
591	贵州雁溪新能源有限公司	4	1	天门	天门	光伏发电
592	贵州昇紫新能源有限公司	4	1	黄冈	黄冈	光伏发电
593	云南雁楚新能源有限公司	4	1	阜阳	阜阳	光伏发电
594	云南雁川新能源有限公司	4	1	安庆	安庆	光伏发电
595	云南昇川新能源有限公司	4	1	芜湖	芜湖	光伏发电
596	云南昇建新能源有限公司	4	1	南通	南通	光伏发电
597	云南昇禹新能源有限公司	4	1	扬州	扬州	光伏发电
598	湖北晰晴新能源有限公司	4	1	湛江	湛江	光伏发电
599	黄冈富日新能源有限公司	4	1	肇庆	肇庆	光伏发电
600	阜阳扶光新能源有限公司	4	1	江门	江门	光伏发电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
601	安庆雁靖新能源有限公司	4	1	东莞	东莞	光伏发电
602	芜湖雁安新能源有限公司	4	1	阳江	阳江	光伏发电
603	南通雁明新能源有限公司	4	1	阳江	阳江	光伏发电
604	扬州雁安新能源有限公司	4	1	泉州	泉州	光伏发电
605	湛江雁柳新能源有限公司	4	1	盘锦	盘锦	光伏发电
606	肇庆雁岚新能源有限公司	4	1	葫芦岛	葫芦岛	光伏发电
607	江门雁昌新能源有限公司	4	1	大连	大连	光伏发电
608	东莞雁明新能源有限公司	4	1	本溪	本溪	光伏发电
609	阳江雁岚新能源有限公司	4	1	朔州	朔州	光伏发电
610	阳江雁明新能源有限公司	4	1	长治	长治	光伏发电
611	泉州雁源新能源有限公司	4	1	临汾	临汾	光伏发电
612	辽宁雁昌新能源有限公司	4	1	佳木斯	佳木斯	光伏发电
613	辽宁雁安新能源有限公司	4	1	牡丹江	牡丹江	光伏发电
614	辽宁雁力新能源有限公司	4	1	汉中	汉中	光伏发电
615	辽宁雁诗新能源有限公司	4	1	西安	西安	光伏发电
616	山西雁安新能源有限公司	4	1	铜川	铜川	光伏发电
617	山西雁昌新能源有限公司	4	1	榆林	榆林	光伏发电
618	山西雁汾新能源有限公司	4	1	延安	延安	光伏发电
619	黑龙江雁源新能源有限公司	4	1	宜宾	宜宾	光伏发电
620	黑龙江雁明新能源有限公司	4	1	泸州	泸州	光伏发电
621	汉中昭晴昊新能源有限公司	4	1	遂宁	遂宁	光伏发电
622	西安富安昊新能源有限公司	4	1	西安	西安	光伏发电
623	铜川昭岚昊新能源有限公司	4	1	铜川	铜川	光伏发电
624	榆林富日昊新能源有限公司	4	1	榆林	榆林	光伏发电
625	延安昭旭昊新能源有限公司	4	1	延安	延安	光伏发电
626	四川雁连新能源有限公司	4	1	宜宾	宜宾	光伏发电
627	四川雁州新能源有限公司	4	1	泸州	泸州	光伏发电
628	四川雁元新能源有限公司	4	1	凉山	凉山	光伏发电
629	四川雁攀新能源有限公司	4	1	阿坝	阿坝	光伏发电
630	四川雁溪新能源有限公司	4	1	遂宁	遂宁	光伏发电
631	苏州中来光伏新材股份有限公司	3	1	苏州	木里	光伏配件生产销售
632	江苏中来新材科技有限公司	4	1	苏州	凉山	光伏配件生产销售
633	福建中来新材有限公司	5	1	漳州	漳州	技术开发与咨询、贸易
634	常熟高阳环保材料贸易有限公司	4	1	苏州	苏州	贸易公司
635	泗洪中来光伏新材料科技有限公司	4	1	宿迁	宿迁	光伏配件生产销售
636	山西中来光能电池科技有限公司	4	1	太原	山西太原	光伏配件生产销售
637	山西中来新材料有限公司	4	1	太原	山西太原	新材料技术研发
638	山西中来硅基科技有限公司	5	1	太原	山西太原	新材料技术研发
639	泰州中来光电科技有限公司	4	1	泰州	泰州	光伏配件生产销售

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
640	鄂尔多斯市中来光伏科技有限公司	5	1	鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	光伏配件生产销售
641	中来光伏印度尼西亚有限公司	5	3	印度尼西亚	印度尼西亚	组件生产
642	江苏中来光能科技有限公司	4	1	泰州	泰州	组件生产
643	翡膜考特高新材料有限公司	4	3	意大利米兰	意大利米兰	贸易公司
644	江苏中来新材料科技有限公司	4	1	泰州	泰州	贸易公司
645	中来亿瓦（上海）光伏科技有限公司	4	1	上海	上海市	贸易公司
646	苏州中来民生能源有限公司	4	1	苏州	苏州	光伏应用系统业务
647	如皋中来新能源有限公司	5	1	如皋	如皋	发电、输电、供电
648	十堰中来新能源有限公司	5	1	十堰	十堰	技术开发咨询与转让、制造
649	泰安中来能源有限公司	5	1	泰安	泰安	技术开发咨询与转让、制造
650	单县中来能源开发有限公司	5	1	单县	单县	技术开发咨询与转让、制造
651	庐江县中来新能源有限公司	5	1	庐江	庐江	技术开发咨询与转让、制造
652	信阳中来新能源有限公司	5	1	信阳	信阳	发电、技术开发与咨询
653	卢龙县中来能源有限公司	5	1	卢龙	卢龙	技术开发咨询与转让、制造
654	焦作中来新能源有限公司	5	1	焦作	焦作	发电、技术开发与咨询
655	郸城县中来新能源有限公司	5	1	郸城	郸城	发电、技术开发与咨询
656	许昌中来新能源有限公司	5	1	许昌	许昌	技术开发咨询与转让、制造
657	三门峡中来新能源有限公司	5	1	三门	三门	技术开发咨询与转让、制造
658	秦皇岛抚宁区世启能源有限公司	5	1	秦皇岛	秦皇岛	发电、输电、供电
659	郎溪中来新能源有限公司	5	1	郎溪	郎溪	技术开发咨询与转让、制造
660	萍乡中来电力工程有限公司	5	1	萍乡	萍乡	发电、输电、供电
661	永丰县中来分布式新能源有限公司	5	1	永丰	永丰	发电、输电、供电
662	昌黎县中来新能源有限公司	5	1	昌黎	昌黎	发电、输电、供电
663	鹿邑县中来新能源有限公司	5	1	鹿邑	鹿邑	发电、技术开发与咨询
664	吴忠市中来新能源有限公司	5	1	吴忠	吴忠	发电、输电、供电
665	宁县中来新能源有限公司	5	1	宁县	宁县	发电、输电、供电
666	景德镇市来亚分布式能源有限公司	5	1	景德镇	景德镇	发电、输电、供电
667	修水县中来电力工程有限公司	5	1	修水	修水	发电、输电、供电
668	普洱元广新能源有限公司	5	1	普洱	普洱	技术开发咨询与转让、制造
669	上栗县中来光伏电力发展有限公司	5	1	上栗	上栗	发电、输电、供电
670	宜阳县中来新能源有限公司	5	1	宜阳	宜阳	技术开发咨询与转让、制造
671	巍山县中来新能源有限公司	5	1	巍山	巍山	发电、输电、供电
672	固原市中来新能源有限公司	5	1	固原	固原	技术开发咨询与转让、制造

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
673	石嘴山中来新能源有限公司	5	1	石嘴	石嘴	发电、输电、供电
674	固安县中来能源有限公司	5	1	固安	固安	发电、输电、供电
675	彭泽县中彭分布式光伏能源有限公司	5	1	彭泽	彭泽	发电、输电、供电
676	长葛市中来新能源有限公司	5	1	长葛	长葛	技术开发咨询与转让、制造
677	永宁县中来新能源有限公司	5	1	永宁	永宁	技术开发咨询与转让、制造
678	济南民生能科新能源有限公司	5	1	济南	济南	技术开发咨询与转让、制造
679	隆德县中来新能源有限公司	5	1	隆德	隆德	发电、输电、供电
680	甘谷中来新能源有限公司	5	1	甘谷	甘谷	发电、输电、供电
681	环县中来新能源有限公司	5	1	环县	环县	发电、输电、供电
682	景泰县中来新能源有限公司	5	1	景泰	景泰	发电、输电、供电
683	静宁中来新能源有限公司	5	1	静宁	静宁	工程建设、技术开发与咨询
684	合水县中来新能源有限公司	5	1	合水	合水	发电、输电、供电
685	和政中来新能源有限公司	5	1	和政	和政	发电、输电、供电
686	中宁县中来新能源有限公司	5	1	中宁	中宁	发电、输电、供电
687	康乐中来新能源有限公司	5	1	康乐	康乐	发电、输电、供电
688	榆树中来新能源有限公司	5	1	榆树	榆树	技术开发咨询与转让、制造
689	平凉市鑫辉新能源有限公司	5	1	平凉	平凉	发电、输电、供电
690	同心县中来新能源有限公司	5	1	同心	同心	发电、输电、供电
691	清水县中来新能源有限公司	5	1	清水	清水	发电、输电、供电
692	新安县新中来新能源有限公司	5	1	新安	新安	技术开发咨询与转让、制造
693	秦皇岛山海关区威盈新能源有限公司	5	1	秦皇岛	秦皇岛	技术开发咨询与转让、制造
694	定西中来新能源有限公司	5	1	定西	定西	发电、输电、供电
695	渭源中来新能源有限公司	5	1	渭源	渭源	发电、输电、供电
696	天水鑫辉新能源有限公司	5	1	天水	天水	发电、输电、供电
697	泾川中来新能源有限公司	5	1	泾川	泾川	发电、输电、供电
698	庄浪中来新能源有限公司	5	1	庄浪	庄浪	发电、输电、供电
699	榆中中来新能源有限公司	5	1	榆中	榆中	发电、输电、供电
700	海原县中来新能源有限公司	5	1	海原	海原	发电、输电、供电
701	皋兰中来新能源有限公司	5	1	皋兰	皋兰	发电、输电、供电
702	平凉市旭辉新能源有限公司	5	1	平凉	平凉	发电、输电、供电
703	东丰中来新能源有限公司	5	1	东丰	东丰	批发业
704	天水众徕新能源有限公司	5	1	天水	天水	科技推广和应用服务业
705	隆化中来新能源科技有限公司	5	1	隆化	隆化	节能技术推广服务
706	海南来亚新能源有限公司	5	1	三亚	三亚	光伏应用系统业务
707	四川凯中电力工程设计有限公司	5	1	成都	成都	电力工程设计、施工
708	中来智联能源工程有限公司	5	1	上海	上海市	电力工程设计、施工
709	固始县中来新能源有限公司	5	1	信阳	河南信阳	电力、热力生产和供应

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
710	进贤县中来分布式能源有限公司	5	1	南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应
711	鲁山县中来新能源有限公司	5	1	平顶山	河南平顶山	电力、热力生产和供应
712	萍乡中来新能源有限公司	5	1	萍乡	江西萍乡	电力、热力生产和供应
713	淮南市中来分布式新能源有限公司	5	1	淮南	淮南	电力、热力生产和供应
714	如东中来能源有限公司	5	1	南通	六安	电力、热力生产和供应
715	安化县中来分布式能源有限公司	5	1	益阳	蚌埠	电力、热力生产和供应
716	霞浦县中来能源有限公司	5	1	宁德	蚌埠	电力、热力生产和供应
717	东方市中来光伏发电有限公司	5	1	东方	东方	电力、热力生产和供应
718	万宁中来能源有限公司	5	1	万宁	万宁	电力、热力生产和供应
719	醴陵市中来分布式新能源有限公司	5	1	株洲	株洲	电力、热力生产和供应
720	荣成市中来能源开发有限公司	5	1	威海	威海	电力、热力生产和供应
721	商丘中来新能源有限公司	5	1	商丘	河南商丘	电力、热力生产和供应
722	洛阳中来新能源有限公司	5	1	洛阳	河南洛阳	电力、热力生产和供应
723	襄阳中来新能源有限公司	5	1	襄阳	湖北襄阳	电力、热力生产和供应
724	周口中来新能源有限公司	5	1	周口	河南周口	电力、热力生产和供应
725	六安市中来新能源有限公司	5	1	六安	六安	电力、热力生产和供应
726	杭州中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	4	1	杭州	蚌埠	投资公司
727	赤峰市洁太电力有限公司	5	1	赤峰	蚌埠	电力、热力生产和供应
728	上海中来智慧新能源有限公司	4	1	上海	上海市	电力工程设计、施工
729	上海坤环新能源有限公司	5	1	上海	上海市	电力、热力生产和供应
730	寿光市恒尚新能源科技有限公司	6	1	潍坊	潍坊	电力、热力生产和供应
731	上海炬森新能源有限公司	5	1	上海	上海市	电力、热力生产和供应
732	中来（济南）新能源有限公司	6	1	济南	济南	电力、热力生产和供应
733	上海沁峪新能源有限公司	6	1	上海	上海市	电力、热力生产和供应
734	上海蓓邳新能源有限公司	6	1	上海	上海市	电力、热力生产和供应
735	江陵县金来光伏电力有限公司	7	1	荆州	湖北荆州	电力、热力生产和供应
736	上海妙华新能科技有限公司	5	1	上海	上海市	电力、热力生产和供应
737	泰州中来新能源发电有限公司	5	1	泰州	泰州	电力、热力生产和供应
738	东营中来新能源有限公司	6	1	东营	东营	电力、热力生产和供应
739	丰县鑫晶新能源有限公司	7	1	徐州	徐州	电力、热力生产和供应
740	杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业（有限合伙）	5	2	杭州	杭州	投资公司
741	银凯特（山东）新能源装备有限公司	6	1	威海	威海	电力、热力生产和供应
742	安徽中来六产富民科技有限公司	5	1	蚌埠	蚌埠	电力、热力生产和供应
743	安徽中来六禾农业科技有限公司	6	1	蚌埠	蚌埠	农业种植
744	广西雁阳新能源有限公司	5	1	桂林	桂林	发电、输电、供电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
745	广西雁皓新能源有限公司	5	1	平乐	平乐	发电、输电、供电
746	广西雁朗新能源有限公司	5	1	南宁	南宁	发电、输电、供电
747	广西雁辉新能源有限公司	5	1	来宾	来宾	发电、输电、供电
748	乐山市雁琅新能源科技有限公司	5	1	乐山	乐山	技术开发咨询与转让、制造
749	广西雁达新能源有限公司	5	1	贵港	贵港	电力、热力生产和供应
750	广西贵港雁通新能源有限公司	5	1	贵港	贵港	电力、热力生产和供应
751	宁波市中来能源有限公司	4	1	宁波	宁波	电力、热力生产和供应
752	衡阳市中衡光伏发电有限公司	5	1	衡阳	衡阳	电力、热力生产和供应
753	杭州中来科技有限公司	4	1	杭州	杭州	贸易公司
754	宁波市中来新能源应用技术有限公司	4	1	宁波	宁波	投资公司
755	上海来瓦科技有限公司	5	1	上海	上海市	贸易公司
756	中来（香港）新能源控股有限公司	4	3	香港	香港	投资公司
757	中来新加坡控股有限公司	5	3	新加坡	新加坡	贸易公司
758	JOLYWOOD (EUROPE) RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	5	3	卢森堡	卢森堡	贸易公司
759	Cuenca FotovoltAJca Energia SL	6	3	西班牙马德里	西班牙马德里	贸易公司
760	苏州中聚沙投资合伙企业（有限合伙）	4	2	苏州	苏州	投资公司
761	中来（香港）实业控股有限公司	4	3	香港	香港	贸易公司
762	杭州中来锦聚投资管理有限公司	4	2	杭州	杭州	投资公司
763	安吉中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	4	2	湖州	湖州	投资公司
764	浙江省新能源投资集团股份有限公司	2	1	杭州	杭州	投资与资产管理
765	浙能金好（东营）新能源有限公司	3	1	东营	东营	科学研究和技术服务业
766	桂林市永福县浙新能风力发电有限公司	3	1	桂林	桂林	电力、热力、燃气及水生产和供应业
767	余姚市浙联新能风力发电有限公司	3	1	余姚	余姚	电力、热力、燃气及水生产和供应业
768	蓝田县浙新能光伏发电有限公司	3	1	西安	西安	电力、热力、燃气及水生产和供应业
769	浙江舟山浙新能海上风力发电有限公司	3	1	舟山	舟山	电力、热力、燃气及水生产和供应业
770	浙江象山浙能海上风力发电有限公司	3	1	舟山	舟山	电力、热力、燃气及水生产和供应业
771	温州浙新能海上风力发电有限公司	4	1	温州	温州	电力、热力、燃气及水生产和供应业
772	甘孜州乡城浙新能光伏发电有限公司	3	1	甘孜	甘孜	电力、热力、燃气及水生产和供应业
773	连云港赣榆东尚新能源有限公司	3	1	连云港	连云港	土木工程建筑业
774	连云港赣榆东尚光伏发电有限公司	4	1	连云港	连云港	土木工程建筑业
775	云霄县浙新能发电有限公司	3	1	漳州	漳州	电力、热力、燃气及水生产和供应业
776	陕西榆林新瑞新能源开发有限公司	3	1	渭南	渭南	光伏发电
777	陕西榆林隆驰新能源开发有限公司	4	1	渭南	渭南	光伏发电
778	浙江清能能源发展有限公司	3	1	杭州	杭州	投资与资产管理

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
779	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	4	1	特克斯	特克斯	光伏发电
780	新疆伊阳能源科技有限公司	4	1	伊犁	伊犁	光伏发电
781	九州方园博州新能源有限公司	4	1	博州博乐	博州博乐	光伏发电
782	九州方园博乐市新能源有限公司	4	1	博州博乐	博州博乐	光伏发电
783	敦煌正泰光伏发电有限公司	4	1	敦煌	敦煌	光伏发电
784	敦煌市天润新能源有限公司	4	1	敦煌	敦煌	光伏发电
785	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	4	1	嘉峪关	嘉峪关	光伏发电
786	杭州浙源新能源有限公司	4	1	杭州	杭州	光伏发电
787	徐州统联新能源有限公司	4	1	徐州	徐州	光伏发电
788	济南统联新能源有限公司	4	1	济阳	济阳	光伏发电
789	宿州恒康新能源有限公司	4	1	宿州	宿州	光伏发电
790	中机国能龙游新能源有限公司	4	1	衢州	衢州	光伏发电
791	永修县浙源新能源有限公司	4	1	九江	九江	光伏发电
792	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	4	1	衢州	衢州	光伏发电
793	新疆聚阳能源科技有限公司	4	1	五家渠	五家渠	光伏发电
794	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	4	1	乌兰察布	乌兰察布	光伏发电
795	浙江浙能长兴新能源有限公司	4	1	湖州	湖州	光伏发电
796	浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	4	1	丽水	丽水	光伏发电
797	中卫清银源星太阳能有限责任公司	4	1	中卫	中卫	光伏发电
798	高台县正泰光伏发电有限公司	4	1	张掖	张掖	光伏发电
799	中卫正泰光伏发电有限公司	4	1	中卫	中卫	光伏发电
800	瓜州县光源光伏发电有限公司	4	1	酒泉	酒泉	光伏发电
801	民勤县正泰光伏发电有限公司	4	1	武威	武威	光伏发电
802	金昌清能电力有限公司	4	1	金昌	金昌	光伏发电
803	永昌正泰光伏发电有限公司	4	1	金昌	金昌	光伏发电
804	金昌帷盛太阳能发电有限公司	4	1	金昌	金昌	光伏发电
805	无锡中康电力开发有限公司	4	1	无锡	无锡	光伏发电
806	丹阳中康电力开发有限公司	4	1	丹阳	丹阳	光伏发电
807	泰州中康新能源有限公司	4	1	泰州	泰州	光伏发电
808	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	4	1	赣州	赣州	光伏发电
809	浙江瑞旭投资有限公司	4	1	杭州	杭州	商务服务业
810	青海昱辉新能源有限公司	5	1	乌兰	乌兰	光伏发电
811	苏州慧康电力开发有限公司	5	1	苏州	苏州	光伏发电
812	湖南中康电力开发有限公司	5	1	长沙	长沙	光伏发电
813	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	5	1	柯坪	柯坪	光伏发电
814	新疆爱康电力开发有限公司	5	1	精河	精河	光伏发电
815	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	3	1	嘉兴	嘉兴	风力发电
816	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	3	1	宁波	宁波	光伏发电
817	宁波江北浙源新能源有限公司	3	1	宁波	宁波	光伏发电

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
818	舟山浙源新能源有限公司	3	1	舟山	舟山	光伏发电
819	浙江浙能北海水力发电有限公司	3	1	丽水	杭州	水力发电
820	宁夏浙能新能源有限公司	3	1	中卫	中卫	风力发电
821	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	3	1	杭州	杭州	水力发电
822	浙江龙川水利水电开发有限公司	3	1	丽水	丽水	水力发电
823	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	3	1	景宁	景宁	水力发电
824	浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	3	1	丽水	丽水	水力发电
825	江苏双创新能源开发有限公司	3	1	南通	南通	风力发电
826	东台双创新能源开发有限公司	4	5	东台	东台	风力发电
827	如东锦康新能源有限公司	4	1	如东	如东	风力发电
828	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	3	1	丽水	丽水	光伏发电
829	五家渠浙能新能源有限公司	3	1	五家渠	五家渠	风力发电
830	青海浙能青发能源有限公司	3	1	西宁	西宁	风力、光伏发电
831	青海浙能新能源开发有限公司	4	1	德令哈	德令哈	风力发电
832	大柴旦浙能新能源有限公司	5	1	海西州	海西州	风力发电
833	格尔木浙能光伏发电有限公司	5	1	德令哈	德令哈	光伏发电
834	青海华拓新能源有限公司	4	1	黄南州	黄南州	风力、光伏发电
835	青海华益新能源有限公司	4	1	海西州	海西州	风力、光伏发电
836	青海华恒新能源有限公司	4	1	海西州	海西州	风力、光伏发电
837	浙江松阳安民水电站有限责任公司	3	1	丽水	丽水	水力发电
838	浙江新能企业管理有限公司	3	1	杭州	杭州	投资管理
839	龙泉市岩樟溪流域水电开发有限公司	3	1	龙泉	龙泉	水力发电
840	浙江浙能航天氢能技术有限公司	3	1	杭州	杭州	清能业务
841	五家渠浙新能光伏发电有限公司	3	1	五家渠	五家渠	光伏发电
842	宁波聚和新能源开发有限公司	3	1	宁波	宁波	光伏发电
843	宁海聚合光伏工程有限公司	4	1	宁波	宁波	光伏发电
844	浙能松阳新能源开发有限公司	3	1	丽水	丽水	风力发电
845	浙江浙能绿能电力发展有限公司	3	1	杭州	杭州	电力、热力生产和供应业
846	浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	4	1	宁东	宁东	电力、热力生产和供应业
847	常山浙新能电力开发有限公司	4	1	衢州	常山	光伏发电
848	常山浙新能光伏发电有限公司	5	1	衢州	常山	光伏发电
849	常山绿能光伏发电有限公司	5	1	衢州	衢州	光伏发电
850	镇江领翌新能源有限公司	4	1	江苏	镇江	光伏发电
851	丹阳市领跑新能源有限公司	5	1	江苏	镇江	光伏发电
852	丹阳市领航新能源有限公司	5	1	江苏	镇江	光伏发电
853	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	4	1	杭州	杭州	水力发电
854	浙能绿能（磐安）新能源有限公司	4	1	金华	磐安	水力、光伏发电
855	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司	4	1	杭州	杭州	水力发电
856	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	4	2	克拉玛依	克拉玛依	金融业

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
857	浙江浙能浦江抽水蓄能有限公司	4	1	金华	金华	水力发电
858	浙能景泰新能源有限公司	4	1	白银	白银市	光伏发电
859	甘肃浙能陇信风力发电有限公司	4	1	武威	武威市	风力发电
860	浙江浙能吉电新能源有限公司	4	1	杭州	上城区	投资管理
861	琼海耀辰新能源有限责任公司	4	1	琼海	琼海	光伏发电
862	五家渠海天达风力发电有限公司	4	1	五家渠	五家渠	风力发电
863	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	3	1	木里	木里	水力发电
864	四川浙新能长柏水力发电有限公司	3	1	凉山	凉山	水力发电
865	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	3	1	台州	临海	风力发电
866	丹阳市光煦新能源有限公司	3	1	江苏	镇江	科技推广和应用服务业
867	丹阳市帷瑞新能源有限公司	4	1	江苏	丹阳	电力、热力生产和供应业
868	新疆浙能国综能源有限公司	3	1	乌鲁木齐	乌鲁木齐	电力、热力生产和供应业
869	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	4	1	喀什	喀什	电力、热力生产和供应业
870	莎车浙能国综新能源有限公司	4	1	喀什	喀什	电力、热力生产和供应业
871	武强县特百乐新能源有限公司	3	1	河北	衡水	电力、热力生产和供应业
872	建德市浙光新能源有限公司	3	1	杭州	建德	新能源技术推广服务
873	青海格尔木港青新能源科技有限公司	3	1	青海	海西	光伏发电
874	远景绥滨新能源有限公司	3	1	黑龙江	鹤岗	风力发电
875	博乐市浙能新能源有限公司	3	1	博乐市	博乐市	风力、光伏发电
876	亚洲新能源电力（瓜州）有限公司	3	1	甘肃	酒泉	风力发电
877	克拉玛依浙能城投能源有限公司	3	1	克拉玛依	克拉玛依	光伏发电
878	克拉玛依浙能新能源有限公司	4	1	克拉玛依	克拉玛依	光伏发电
879	浙能（那曲）新能源有限公司	3	1	西藏	西藏	光伏发电
880	浙江浙能新能源运营管理有限公司	3	1	杭州	杭州	发电技术服务
881	杭州新太新能源有限公司	3	1	杭州	杭州	光伏发电
882	浙江广胜新能源有限公司	3	1	衢州	衢州	光伏发电
883	杭州浙新能风力发电有限公司	3	1	杭州	杭州	风力发电
884	酒泉浙新能风力发电有限公司	3	1	酒泉	酒泉	风力发电
885	韩城市瑞皇能源开发有限公司	3	1	韩城	韩城	光伏发电
886	浙江浙奉新能源管理有限公司	3	1	宁波	宁波	租赁和商务服务业
887	宁波碳银新能源科技有限公司	4	1	宁波	宁波	科学研究和技术服务业
888	河北新华龙科技有限公司	2	1	河北	张家口	软件和信息技术服务业
889	浙江能源国际有限公司	2	3	香港	香港	一般贸易及投资控股
890	上海璞能融资租赁有限公司	3	2	上海	上海	融资租赁
891	浙能国际新加坡第一船务有限公司	3	3	新加坡	新加坡	船舶自用及租赁
892	浙江能源巴西控股有限公司	3	3	巴西圣保罗	巴西圣保罗	股权投资
893	浙江能源亚太控股有限公司	3	3	香港	香港	投资
894	浙江能源香港控股有限公司	3	3	香港	香港	投资

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
895	浙能锦江环境控股有限公司	4	3	英属开曼群岛	英属开曼群岛	股权投资
896	Outstanding Mode Developments Limited	5	3	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资服务业
897	Singapore Jinjiang Environment Pte Ltd	5	3	新加坡	新加坡	投资控股
898	鸿盈投资有限公司	6	3	香港	香港	投资服务业
899	LAMOON HOLDINGS LIMITED	5	3	英属开曼群岛	英属开曼群岛	投资服务业
900	PT.JINJIANG ENVIRONMENT INDONESIA	6	3	印尼雅加达市	印尼雅加达市	投资服务业
901	PT Musi Bina Energi	6	3	印尼巨港市	印尼巨港市	垃圾焚烧发电、供热
902	PT Indo Green Power	6	3	印尼雅加达市	印尼雅加达市	垃圾焚烧发电、供热
903	Gevin Limited（格闻有限公司）	6	3	香港	香港	投资服务业
904	Waste Tec GmbH	7	3	德国	德国	设计咨询
905	SUNRISE DEVELOPMENT GROUP LIMITED（晨兴发展集团有限公司）	7	3	萨摩亚	萨摩亚	投资服务业
906	杭州锦环投资有限公司	7	1	杭州	杭州	投资服务业
907	临安嘉盛环保有限公司	8	1	杭州	杭州	投资服务业
908	白山绿能新能源有限公司	9	1	白山	白山	垃圾焚烧发电、供热
909	武汉汉口绿色能源有限公司	9	1	武汉	武汉	垃圾焚烧发电、供热
910	保定锦环新能源科技有限公司	9	1	河北	保定	垃圾焚烧发电、供热
911	乐亭县锦环新能源有限公司	9	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
912	滦南锦环新能源有限公司	10	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
913	林州市嘉盛新能源有限公司	9	1	林州	林州	垃圾焚烧发电、供热
914	石家庄嘉盛新能源有限公司	9	1	石家庄	石家庄	垃圾焚烧发电、供热
915	保定嘉盛新能源有限公司	9	1	保定	保定	垃圾焚烧发电、供热
916	天津市晨兴力克环保科技有限公司	9	1	天津	天津	垃圾焚烧发电、供热
917	温岭绿能新能源有限公司	9	1	温岭	温岭	垃圾焚烧发电、供热
918	温岭锦环环保科技有限公司	10	1	温岭	温岭	垃圾焚烧发电、供热
919	温岭绿能固废处理有限公司	10	1	温岭	温岭	垃圾焚烧发电、供热
920	芜湖绿洲环保能源有限公司	9	1	芜湖	芜湖	垃圾焚烧发电、供热
921	武汉市绿色环保能源有限公司	9	1	武汉	武汉	垃圾焚烧发电、供热
922	云南绿色能源有限公司	9	1	昆明	昆明	垃圾焚烧发电、供热
923	杭州萧山锦江绿色能源有限公司	9	1	杭州	杭州	垃圾焚烧发电、供热
924	七台河绿能新能源有限公司	9	1	七台河	七台河	垃圾焚烧发电、供热
925	淄博绿能环保能源有限公司	9	1	淄博	淄博	垃圾焚烧发电、供热
926	淄博环保能源有限公司	9	1	淄博	淄博	垃圾焚烧发电、供热
927	昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	9	1	昆明	昆明	垃圾焚烧发电、供热
928	石家庄锦环环保科技有限公司	9	1	石家庄	石家庄	垃圾焚烧发电、供热
929	景洪嘉盛新能源有限公司	9	1	西双版纳	西双版纳	垃圾焚烧发电、供热
930	浙江诸暨八方热电有限责任公司	9	1	诸暨	诸暨	垃圾焚烧发电、供热

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
931	唐山嘉盛新能源有限公司	9	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
932	松原鑫祥新能源有限公司	9	1	松原	松原	垃圾焚烧发电、供热
933	中卫市绿能新能源有限公司	9	1	中卫	中卫	垃圾焚烧发电、供热
934	杭州正晖建设工程有限公司	8	1	杭州	杭州	建筑工程的设计、施工、工程监理
935	杭州科晟能源技术有限公司	8	1	杭州	杭州	节能技术服务
936	武汉科晟热力有限公司	9	1	武汉	武汉	热力生产和供应
937	连云港晨兴环保产业有限公司	8	1	连云港	连云港	垃圾发电、供热
938	绿能（杭州）企业管理有限公司	8	1	杭州	杭州	商务服务业
939	浙江盛远环境检测科技有限公司	9	1	诸暨	诸暨	研究和试验发展
940	绥化市绿能新能源有限公司	8	1	绥化	绥化	垃圾焚烧发电、供热
941	高密利朗明德环保科技有限公司	8	1	高密	高密	垃圾焚烧发电、供热
942	银川中科环保电力有限公司	8	1	宁夏	宁夏	垃圾焚烧发电、供热
943	郑州荣锦绿色环保能源有限公司	8	1	郑州	郑州	垃圾焚烧发电、供热
944	杭州余杭锦江环保能源有限公司	8	1	杭州	杭州	垃圾焚烧发电、供热
945	吉林省鑫祥有限责任公司	8	1	长春	长春	垃圾焚烧发电、供热
946	唐山市锦环新能源有限公司	8	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
947	兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）	2	2	浙江	兰溪	资本市场服务
948	浙能集团甘肃有限公司	2	1	甘肃	兰州	热力生产和供应
949	浙能白银陇靖新能源有限公司	3	1	白银	白银	风力发电
950	浙能白银陇泰新能源有限公司	3	1	白银	白银	风力发电
951	甘肃陇电入浙能源有限公司	3	1	武威	武威	电力、热力生产和供应业
952	甘肃民勤陇电入浙风光同场能源有限公司	3	1	武威	武威	电力、热力生产和供应业
953	甘肃古浪陇电入浙黄滩能源有限公司	3	1	武威	武威	光伏发电
954	甘肃民勤陇电入浙独青山能源有限公司	3	1	武威	武威	风力发电
955	浙能武威能源有限公司	2	5	甘肃	武威	发电、供电
956	浙江省海洋风电发展有限公司	2	1	温州	温州	电力、热力生产和供应业
957	浙江海风温州母港发展有限公司	3	1	温州	温州	交通运输、仓储和邮政业
958	浙江海风新能源科技发展有限公司	3	1	杭州	杭州	科学研究和技术服务业
959	宁波甬通海洋产业发展有限公司	2	1	宁波	宁波	生物技术推广服务

(续上表)

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
1	浙江省能源集团财务有限责任公司	353,155.35	100.00	100.00	100.00	282,095.96	投资设立
2	浙江能源天然气集团有限公司	421,772.00	100.00	100.00	100.00	421,772.00	投资设立
3	浙江浙能温州液化天然气有限公司	236,549.12	51.00	51.00	51.00	128,993.28	投资设立
4	浙江浙能六横液化天然气有限公司	60,000.00	46.00	46.00	46.00	27,600.00	投资设立
5	浙江浙能天然气贸易有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
6	宁波浙能天然气销售有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
7	浙能天然气集团新疆能源有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
8	伊犁新天煤化工有限责任公司	482,800.00	55.00	55.00	55.00	241,400.00	非同控合并
9	杭州浙能工程建设项目管理有限公司	18,266.02	83.17	83.17	83.17	9,133.01	投资设立
10	浙江浙能燃气股份有限公司	112,860.00	63.00	63.00	63.00	71,100.00	投资设立
11	宁海县天然气有限公司	7,600.00	51.00	51.00	51.00	3,876.00	非同控合并
12	新昌县天然气有限公司	3,770.00	51.00	51.00	51.00	1,922.70	投资设立
13	绍兴市上虞区天然气有限公司	9,625.00	51.00	51.00	51.00	4,908.75	投资设立
14	绍兴市江滨天然气有限公司	3,000.00	70.00	70.00	70.00	2,100.00	投资设立
15	景宁畲族自治县天然气有限公司	1,000.00	90.00	90.00	90.00	900.00	投资设立
16	遂昌县天然气有限公司	2,161.00	90.00	90.00	90.00	1,944.90	投资设立
17	缙云县天然气有限公司	5,303.00	90.00	90.00	90.00	4,772.70	投资设立
18	开化县天然气有限公司	2,000.00	90.00	90.00	90.00	1,800.00	投资设立
19	安吉县管道燃气有限公司	9,300.00	51.00	51.00	51.00	4,743.00	非同控合并
20	常山县天然气有限责任公司	3,300.00	90.00	90.00	90.00	2,970.00	投资设立
21	德清县天然气有限公司	5,000.00	55.00	55.00	55.00	2,750.00	投资设立
22	建德市浙能天然气有限公司	2,000.00	52.00	52.00	52.00	1,040.00	非同控合并
23	海盐县天然气有限公司	5,000.00	90.00	90.00	90.00	4,500.00	投资设立
24	丽水市天然气有限公司	5,000.00	51.00	51.00	51.00	2,550.00	投资设立
25	龙泉市天然气有限公司	4,100.00	90.00	90.00	90.00	3,690.00	投资设立
26	平湖市天然气有限公司	7,600.00	51.00	51.00	51.00	3,876.00	投资设立
27	平阳县天然气有限公司	3,000.00	51.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立
28	青田县天然气有限公司	5,700.00	70.00	70.00	70.00	3,990.00	投资设立
29	庆元县天然气有限公司	1,500.00	90.00	90.00	90.00	1,350.00	投资设立
30	泰顺县天然气有限公司	1,050.00	51.00	51.00	51.00	535.50	非同控合并
31	宁波象保合作区天然气有限公司	500.00	70.00	70.00	70.00	350.00	投资设立
32	云和县天然气有限公司	1,520.00	90.00	90.00	90.00	1,368.00	投资设立
33	浙江振能天然气有限公司	4,750.00	40.00	40.00	40.00	1,900.00	投资设立
34	嵊州市三界天然气有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	非同控合并
35	浙江洁诚智慧能源有限公司	3,000.00	100.00	100.00	100.00	3,000.00	投资设立
36	义乌市天然气有限公司	21,700.00	51.00	51.00	51.00	11,067.00	投资设立
37	平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
38	宁海县洁宁能源科技有限公司	600.00	60.00	60.00	60.00	360.00	投资设立
39	台州市浙能燃气有限公司	800.00	80.00	80.00	80.00	640.00	投资设立
40	建德市天然气有限公司	3,000.00	50.00	50.00	50.00	1,500.00	投资设立
41	浙江浙能石油新能源有限公司	45,000.00	100.00	100.00	100.00	45,000.00	投资设立
42	德清县浙能燃气有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
43	新昌县浙能万丰油气发展有限公司	702.31	51.00	51.00	51.00	358.18	投资设立
44	衢州市浙能油气发展有限公司	880.00	50.00	50.00	50.00	440.00	投资设立
45	嘉兴浙能石油新能源有限公司	48,500.00	100.00	100.00	100.00	48,500.00	投资设立
46	丽水市浙能油气发展有限公司	2,400.00	51.00	51.00	51.00	1,224.00	投资设立
47	宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
48	绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	2,000.00	51.00	51.00	51.00	1,020.00	投资设立
49	绍兴上虞城北客运加油站有限公司	2,500.00	51.00	51.00	51.00	1,275.00	投资设立
50	浙江长广物资贸易有限责任公司	3,000.00	100.00	100.00	100.00	3,000.00	投资设立
51	浙江浙石油燃料油销售有限公司	5,000.00	100.00	100.00	100.00	5,000.00	投资设立
52	台州市浙能油气发展有限公司	480.00	51.00	51.00	51.00	244.80	投资设立
53	浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
54	浙江省煤炭开发有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	14,855.58	非同控合并
55	浙江黄岩热电有限公司	5,708.00	60.57	60.57	60.57	3,829.27	非同控合并
56	黄岩马鞍山发电厂	432.37	100.00	100.00	100.00		非同控合并
57	黄岩热电厂	530.91	100.00	100.00	100.00		非同控合并
58	浙江省水电实业有限公司	5,000.00	100.00	100.00	100.00	11,413.55	非同控合并
59	新昌县棣山水力发电有限公司	600.00	75.00	75.00	75.00	450.00	非同控合并
60	遂昌县交塘水力发电有限公司	2,223.70	60.00	60.00	60.00	1,334.22	非同控合并
61	宁波海运集团有限公司	12,000.00	51.00	51.00	51.00	6,120.00	非同控合并
62	宁波海运股份有限公司	120,653.42	44.81	44.81	44.81	52,110.82	投资设立
63	宁波海运明州高速公路有限公司	119,300.00	51.00	51.00	51.00	60,843.00	投资设立
64	浙江富兴海运有限公司	30,000.00	51.00	51.00	51.00	43,208.63	非同控合并
65	浙江浙能通利航运有限公司	5,000.00	60.00	60.00	60.00	3,794.20	投资设立
66	宁波江海运输有限公司	1,800.00	77.00	77.00	77.00	5,175.56	投资设立
67	宁波海运（新加坡）有限公司	USD10.00	100.00	100.00	100.00	USD1,110.00	投资设立
68	宁波创新船务有限公司	USD4.10	100.00	100.00	100.00	USD4.10	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
69	浙能集团新疆准东煤业有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
70	浙能集团新疆准东能源化工有限公司	30,000.00	100.00	100.00	100.00	30,000.00	投资设立
71	浙江浙能技术研究院有限公司	20,000.00	100.00	100.00	100.00	20,000.00	投资设立
72	浙江浙能数字科技有限公司	5,000.00	100.00	100.00	100.00	5,000.00	投资设立
73	浙江浙能中科储能科技有限公司	6,000.00	70.00	70.00	70.00	4,200.00	投资设立
74	浙江浙能综合能源技术研发有限公司	122,222.00	100.00	100.00	100.00	122,222.00	投资设立
75	浙江浙能企业管理培训服务有限公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
76	浙江浙能燃料集团有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
77	浙江浙能港口运营管理有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
78	舟山煤炭交易市场有限公司	2,000.00	65.00	65.00	65.00	1,300.00	投资设立
79	浙江越华能源检测有限公司	4,378.75	85.00	85.00	85.00	4,121.84	同控合并
80	浙江省电力建设有限公司	30,000.00	100.00	100.00	100.00	34,797.19	非同控合并
81	浙江东都建筑设计研究院有限公司	2,221.78	100.00	100.00	100.00	2,221.78	投资设立
82	浙江浙电设备监理有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
83	浙江富兴电力燃料有限公司	15,000.00	100.00	100.00	100.00	39,656.88	非同控合并
84	上海富兴电力燃料有限公司	800.00	95.00	95.00	95.00	760.00	投资设立
85	宁波大榭开发区富源燃料有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	1,792.29	投资设立
86	宁波富兴电力燃料有限公司	800.00	95.00	95.00	95.00	760.00	投资设立
87	浙江浙能兴源节能科技有限公司	86,500.00	100.00	100.00	100.00	94,485.98	投资设立
88	浙江长兴捷通物流有限公司	12,700.00	100.00	100.00	100.00	6,844.15	投资设立
89	浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	20,000.00	100.00	100.00	100.00	18,879.16	投资设立
90	浙江浙能滨海环保能源有限公司	16,000.00	60.00	60.00	60.00	9,600.00	投资设立
91	平湖独山港环保能源有限公司	20,000.00	70.00	70.00	70.00	14,000.00	投资设立
92	浙江浙能德清分布式能源有限公司	15,500.00	100.00	100.00	100.00	15,500.00	投资设立
93	浙江天音管理咨询有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,034.53	投资设立
94	浙江浙能科服能源技术有限公司	45,200.00	100.00	100.00	100.00	27,120.00	投资设立
95	浙江天虹物资贸易有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
96	浙江浙能物流有限公司	4,000.00	100.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
97	浙能资本控股有限公司	1,000,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000,000.00	投资设立
98	浙能股权投资基金管理有限公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
99	浙江浙能创业投资有限公司	9,550.00	100.00	100.00	100.00	9,198.15	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
100	浙能资本投资（香港）有限公司	122,485.84	100.00	100.00	100.00	122,485.84	投资设立
101	浙江浙能投资管理有限公司	1,010.00	100.00	100.00	100.00	1,036.76	非同控合并
102	浙江省浙能房地产有限公司	80,000.00	100.00	100.00	100.00	69,549.15	非同控合并
103	台州浙能绿城置业有限公司	30,000.00	51.00	51.00	51.00	15,300.00	投资设立
104	镇江浙信房地产开发有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
105	杭州浙能绿城置业有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
106	柳州市国盛房地产开发有限公司	3,000.00	55.00	55.00	55.00	1,650.00	投资设立
107	浙江鼎信房地产开发有限公司	9,000.00	100.00	100.00	100.00	9,000.00	投资设立
108	台州绿城能源房地产有限公司	10,000.00	90.00	90.00	90.00	9,000.00	投资设立
109	浙江浙水房地产开发有限公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,438.07	非同控合并
110	舟山浙能置业有限公司	10,000.00	60.00	60.00	60.00	6,000.00	投资设立
111	浙江浙能天颐投资有限公司	2,200.00	100.00	100.00	100.00	2,200.00	投资设立
112	浙能集团新疆准东房地产有限公司	8,000.00	100.00	100.00	100.00	4,080.00	投资设立
113	浙江浙能融资租赁有限公司	50,000.00	100.00	100.00	100.00	50,000.00	投资设立
114	浙江天然气交易市场有限公司	5,000.00	47.50	47.50	47.50	2,375.00	投资设立
115	浙气供应链管理（舟山）有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
116	浙江浙能碳资产管理有限公司	5,000.00	100.00	100.00	100.00	5,134.77	投资设立
117	浙江国信控股集团有限责任公司	81,000.00	100.00	100.00	100.00	52,500.00	其他
118	浙江浙信控股有限公司	130,000.00	100.00	100.00	100.00	19,304.83	投资设立
119	善高投资有限公司	HKD100.00	100.00	100.00	100.00	331.17	投资设立
120	浙江长广（集团）有限责任公司	121,173.53	100.00	100.00	100.00	121,173.53	其他
121	浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	31,400.00	100.00	100.00	100.00	31,400.00	投资设立
122	长兴聚力阳光能源有限公司		100.00	100.00	100.00	7.26	非同控合并
123	长兴美辰阳光能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	240.40	非同控合并
124	浙江伏打科技有限公司	10,965.20	59.47	59.47	59.47	17,216.66	非同控合并
125	浙能伏打科技（杭州）有限公司	7,600.00	100.00	100.00	100.00	7,600.00	非同控合并
126	湖州伏打电池材料回收利用有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	非同控合并
127	东伏科技（杭州）有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
128	长兴长广房地产开发有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
129	浙江浙能保安服务有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
130	浙江浙能消防服务有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
131	浙江长广生物质发电有限公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
132	浙江省石油股份有限公司	200,000.00	100.00	100.00	100.00	120,000.00	投资设立
133	浙江浙石油储运有限公司	26,000.00	100.00	100.00	100.00	26,000.00	投资设立
134	广厦（舟山）能源集团有限公司	50,000.00	80.00	80.00	80.00	245.95	非同控合并
135	浙江浙石油黄泽山港口有限公司	10,000.00	80.00	80.00	80.00		非同控合并
136	浙江浙石油综合能源销售有限公司	108,000.00	100.00	100.00	100.00	108,000.00	投资设立
137	遂昌县浙石油综合能源销售有限公司	8,000.00	51.00	51.00	51.00	4,080.00	投资设立
138	丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
139	台州远洲石化仓储有限公司	12,000.00	80.00	80.00	80.00	10,527.07	投资设立
140	衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	4,500.00	60.00	60.00	60.00	2,700.00	投资设立
141	桐庐县浙石油综合能源销售有限公司	1,500.00	51.00	51.00	51.00	765.00	投资设立
142	杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
143	杭州富阳浙石油综合能源销售有限公司	18,000.00	51.00	51.00	51.00	9,180.00	投资设立
144	杭州钱塘浙石油综合能源销售有限公司	3,000.00	51.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立
145	淳安县浙石油综合能源销售有限公司	7,500.00	51.00	51.00	51.00	3,825.00	投资设立
146	杭州西湖浙石油城投综合能源销售有限公司	19,000.00	51.00	51.00	51.00	9,690.00	投资设立
147	杭州建德浙石油综合能源销售有限公司	9,350.00	51.00	51.00	51.00	4,768.50	投资设立
148	杭州萧山浙石油万丰综合能源销售有限公司	4,902.00	51.00	51.00	51.00	2,500.00	投资设立
149	杭州萧山浙石油万丰天凯综合能源销售有限公司	600.00	35.70	35.70	70.00	420.00	投资设立
150	杭州萧山浙石油万丰进化综合能源销售有限公司	537.00	34.17	34.17	67.00	603.00	投资设立
151	杭州萧山浙石油万丰楼塔综合能源销售有限公司	355.00	34.17	34.17	67.00	238.00	投资设立
152	杭州西湖浙石油之江综合能源销售有限公司	13,000.00	51.00	51.00	51.00	6,630.00	投资设立
153	宁波市江北区浙石油综合能源销售有限公司	50.00	51.00	51.00	51.00	50.00	投资设立
154	宁波市北仑区浙石油综合能源销售有限公司	200.00	51.00	51.00	51.00	102.00	投资设立
155	宁波市鄞州区浙石油综合能源销售有限公司	3,000.00	51.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立
156	宁波市镇海区浙石油综合能源销售有限公司	7,000.00	100.00	100.00	100.00	7,000.00	投资设立
157	苍南县浙石油综合能源销售有限公司	7,500.00	51.00	51.00	51.00	3,825.00	投资设立
158	平阳县浙石油综合能源销售有限公司	8,692.00	51.00	51.00	51.00	4,432.92	投资设立
159	泰顺县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
160	温州市龙湾区浙石油综合能源销售有限公司	18,000.00	51.00	51.00	51.00	9,180.00	投资设立
161	温州市龙湾区城科浙石油综合能源销售有限公司	7,000.00	51.00	51.00	51.00	3,570.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
162	温州瓯江口浙石油综合能源销售有限公司	12,300.00	51.00	51.00	51.00	6,273.00	投资设立
163	瑞安市浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
164	永嘉县浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
165	温州市鹿城区浙石油综合能源销售有限公司	510.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
166	温州浙南集聚区浙石油综合能源销售有限公司	4,680.00	51.00	51.00	51.00	2,386.80	投资设立
167	温州大小门浙石油综合能源销售有限公司	2,500.00	51.00	51.00	51.00	1,275.00	投资设立
168	乐清市浙石油综合能源销售有限公司	18,000.00	51.00	51.00	51.00	9,180.00	投资设立
169	绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	30,000.00	51.00	51.00	51.00	15,300.00	投资设立
170	新昌交投浙石油综合能源销售有限公司	2,500.00	51.00	51.00	51.00	1,275.00	投资设立
171	绍兴市上虞区浙能综合能源销售有限公司	32,200.00	51.00	51.00	51.00	16,422.00	投资设立
172	绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	24,000.00	51.00	51.00	51.00	12,240.00	投资设立
173	海宁市浙石油综合能源销售有限公司	17,110.00	51.00	51.00	51.00	8,726.10	投资设立
174	桐乡市浙石油综合能源销售有限公司	17,060.00	51.00	51.00	51.00	8,700.60	投资设立
175	平湖市浙石油综合能源销售有限公司	20,536.90	51.00	51.00	51.00	10,473.82	投资设立
176	嘉兴市南湖区浙石油综合能源销售有限公司	22,020.00	51.00	51.00	51.00	11,230.20	投资设立
177	嘉善县浙石油综合能源销售有限公司	510.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
178	嘉兴市秀洲区浙石油综合能源销售有限公司	4,466.00	51.00	51.00	51.00	2,277.66	投资设立
179	海盐县浙石油综合能源销售有限公司	15,447.00	51.00	51.00	51.00	7,877.97	投资设立
180	磐安县浙石油综合能源销售有限公司	1,010.00	51.00	51.00	51.00	1,010.00	投资设立
181	金华市浙石油储运销售有限公司	8,200.00	100.00	100.00	100.00	8,200.00	投资设立
182	金华市金东区浙石油综合能源销售有限公司	1,530.00	51.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立
183	义乌市浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
184	金华市婺城区浙石油综合能源销售有限公司	6,600.00	51.00	51.00	51.00	3,366.00	投资设立
185	东阳市浙石油综合能源销售有限公司	510.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
186	永康市浙石油综合能源销售有限公司	7,000.00	51.00	51.00	51.00	3,570.00	投资设立
187	兰溪市浙石油综合能源销售有限公司	3,300.00	51.00	51.00	51.00	1,683.00	投资设立
188	武义县浙石油综合能源销售有限公司	1,800.00	51.00	51.00	51.00	1,800.00	投资设立
189	浦江县浙石油综合能源销售有限公司	480.00	51.00	51.00	51.00	480.00	投资设立
190	江山市浙石油综合能源销售有限公司	1,044.50	51.00	51.00	51.00	1,020.00	投资设立
191	龙游县浙石油综合能源销售有限公司	2,000.00	60.00	60.00	60.00	1,200.00	投资设立
192	衢州浙石油交投综合能源销售有限公司	500.00	51.00	51.00	51.00	500.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
193	开化县浙石油综合能源销售有限公司	2,000.00	51.00	51.00	51.00	1,020.00	投资设立
194	常山县浙石油综合能源销售有限公司	24,500.00	51.00	51.00	51.00	12,495.00	投资设立
195	衢州市衢江区浙石油综合能源销售有限公司	3,000.00	51.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立
196	衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	5,900.00	51.00	51.00	51.00	3,009.00	投资设立
197	台州市黄岩区浙石油综合能源销售有限公司	21,000.00	51.00	51.00	51.00	10,710.00	投资设立
198	台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
199	临海市浙石油综合能源销售有限公司	3,800.00	51.00	51.00	51.00	1,938.00	投资设立
200	台州市路桥区浙石油交通综合能源销售有限公司	425.50	51.00	51.00	51.00	425.50	投资设立
201	台州市路桥区浙石油综合能源销售有限公司	7,500.00	51.00	51.00	51.00	3,825.00	投资设立
202	三门县浙石油综合能源销售有限公司	1,716.67	51.00	51.00	51.00	875.50	投资设立
203	台州湾集聚区浙石油综合能源销售有限公司	7,255.00	51.00	51.00	51.00	3,700.05	投资设立
204	温岭市浙石油综合能源销售有限公司	6,500.00	51.00	51.00	51.00	3,315.00	投资设立
205	仙居县浙石油综合能源销售有限公司	100.00	51.00	51.00	51.00	51.00	投资设立
206	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	22,000.00	51.00	51.00	51.00	11,220.00	投资设立
207	龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	8,000.00	51.00	51.00	51.00	4,080.00	投资设立
208	青田县浙石油综合能源销售有限公司	3,600.00	51.00	51.00	51.00	1,836.00	投资设立
209	丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	6,000.00	51.00	51.00	51.00	3,060.00	投资设立
210	景宁畲族自治县浙石油综合能源销售有限公司	9,000.00	51.00	51.00	51.00	4,590.00	投资设立
211	庆元县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
212	云和县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
213	松阳县浙石油综合能源销售有限公司	11,000.00	51.00	51.00	51.00	5,610.00	投资设立
214	舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	800.00	70.00	70.00	70.00	560.00	投资设立
215	舟山市定海区浙石油综合能源销售有限公司	2,500.00	80.00	80.00	80.00	2,000.00	投资设立
216	岱山县浙石油综合能源销售有限公司	2,200.00	66.00	66.00	66.00	1,452.00	投资设立
217	嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	60.00	60.00	60.00	600.00	投资设立
218	天台县浙石油综合能源销售有限公司	18,185.29	51.00	51.00	51.00	9,274.50	投资设立
219	玉环市浙石油综合能源销售有限公司	525.50	51.00	51.00	51.00	525.50	投资设立
220	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
221	宁波市浙石油石油硇综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
222	温州市浙石油储运销售有限公司		65.00	65.00	65.00		投资设立
223	嘉兴经开区浙石油综合能源销售有限公司		51.00	51.00	51.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
224	宁波高新区浙油综合能源销售有限公司	5,500.00	100.00	100.00	100.00	5,500.00	投资设立
225	义乌市浙石油综合能源经营管理有限公司	4,000.00	100.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
226	金华市金开浙石油销售有限公司	1,600.00	100.00	100.00	100.00	1,600.00	投资设立
227	温州市龙金浙石油综合能源销售有限公司	370.00	100.00	100.00	100.00	370.00	投资设立
228	湖州浙优新能源销售有限公司	1,000.00	65.00	65.00	65.00	650.00	投资设立
229	嘉兴市浙油综合能源销售有限公司	1,063.53	100.00	100.00	100.00	1,063.53	投资设立
230	台州市黄岩区浙石综合能源服务有限公司	1,980.00	100.00	100.00	100.00	1,980.00	投资设立
231	丽水市浙石油新能源销售有限公司	72.00	100.00	100.00	100.00	72.00	投资设立
232	浙江能多多销售有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
233	温州市金亨浙石油综合能源销售有限公司	280.00	100.00	100.00	100.00	280.00	投资设立
234	衢州市绿能智汇新能源科技有限公司	198.52	100.00	100.00	100.00	198.52	投资设立
235	杭州金甬浙石新能源有限公司	2,000.00	70.00	70.00	70.00	1,400.00	投资设立
236	舟山市浙石油新能源科技有限公司	50.00	100.00	100.00	100.00	50.00	投资设立
237	湖州市浙油综合能源销售有限公司	103.00	100.00	100.00	100.00	103.00	投资设立
238	温州市浙油新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
239	海宁市浙油新能源有限公司	60.00	100.00	100.00	100.00	60.00	投资设立
240	绍兴市浙油新能源有限公司	60.00	100.00	100.00	100.00	60.00	投资设立
241	浙江浙石油贸易有限公司	20,000.00	71.00	71.00	71.00	10,200.00	投资设立
242	浙江浙石油贸易（新加坡）有限公司	12,613.87	71.00	71.00	71.00	12,613.87	投资设立
243	浙江浙能产业研究院有限公司	6,000.00	100.00	100.00	100.00	6,000.00	投资设立
244	浙江浙能物业发展有限公司	490.00	100.00	100.00	100.00	490.00	投资设立
245	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	30,000.00	100.00	100.00	100.00	30,000.00	投资设立
246	浙江浙能天达环保科技有限公司	30,000.00	100.00	100.00	100.00	30,000.00	投资设立
247	宁夏天达环保有限责任公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
248	新疆天达环保有限公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
249	兰溪天达环保建材有限公司	3,888.00	100.00	100.00	100.00	4,654.73	投资设立
250	宁波市镇海天达环保建材有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
251	长兴天达环保建材有限公司	1,800.00	100.00	100.00	100.00	1,225.34	投资设立
252	台州天达环保建材有限公司	600.00	100.00	100.00	100.00	642.56	投资设立
253	舟山天达环保建材有限公司	5,000.00	100.00	100.00	100.00	5,000.00	投资设立
254	三门天达环保建材有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
255	嘉兴天达环保科技有限公司	3,000.00	100.00	100.00	100.00	3,000.00	投资设立
256	温州天达环保科技有限公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
257	绍兴天达环保科技有限公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
258	乐清天达环保有限公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
259	浙江浙能催化剂技术有限公司	6,197.20	100.00	100.00	100.00	12,189.78	投资设立
260	浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	2,214.12	54.20	54.20	54.20	1,200.00	投资设立
261	浙能船舶重工（苏州）有限公司						投资设立
262	浙江浙能迈领（新加坡）有限公司						投资设立
263	浙江天远新材料科技有限公司	2,000.00	51.00	51.00	51.00	1,020.00	投资设立
264	浙能鑫能（杭州）创业投资基金合伙企业（有限合伙）	18,000.00	50.33	50.33	50.33	9,000.00	投资设立
265	杭州荟能股权投资合伙企业（有限合伙）	7,919.83	93.75	93.75	93.75	7,392.33	投资设立
266	浙江省白马湖实验室有限公司	200,000.00	100.00	100.00	100.00	200,000.00	投资设立
267	白马湖实验室氢能（长兴）有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
268	浙江浙能电力股份有限公司	1,340,873.27	73.22	73.22	73.22	1,174,812.33	其他
269	浙江浙能镇海联合发电有限公司	39,789.60	70.00	70.00	70.00	27,852.72	投资设立
270	镇联燃气发电（金华）有限公司	19,850.00	100.00	100.00	100.00	19,850.00	投资设立
271	台州市台电能源工程技术有限公司	34,331.26	100.00	100.00	100.00	34,331.26	投资设立
272	台州市畅跃新能源科技有限公司						非同控合并
273	绍兴市柯桥区耀鑫新能源有限责任公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
274	台州临港热电有限公司	11,800.00	51.00	51.00	51.00	24,451.90	非同控合并
275	台州市心海能源科技有限公司	2,000.00	60.00	60.00	60.00	1,200.00	投资设立
276	新昌翰星能源有限公司	6,250.00	60.00	60.00	60.00	3,750.00	投资设立
277	台州市联源热力有限公司	6,289.00	95.00	95.00	95.00	6,866.24	非同控合并
278	浙能阿克苏热电有限公司	130,000.00	100.00	100.00	100.00	130,000.00	投资设立
279	浙能柯坪新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
280	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	164,550.00	97.00	97.00	97.00	169,299.04	投资设立
281	浙江兰能热力有限公司	7,000.00	90.00	90.00	90.00	6,300.00	投资设立
282	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	26,920.00	100.00	100.00	100.00	21,967.51	投资设立
283	浙江华隆电力工程有限公司	600.00	100.00	100.00	100.00	656.65	非同控合并
284	浙江浙能常山天然气发电有限公司	26,100.00	100.00	100.00	100.00	26,100.00	投资设立
285	浙江浙能镇海天天然气发电有限责任公司	53,250.00	51.00	51.00	51.00	27,157.50	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
286	宁夏枣泉发电有限责任公司	75,536.00	51.00	51.00	51.00	44,009.91	非同控合并
287	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	180,943.00	94.00	94.00	94.00	170,086.42	投资设立
288	浙江浙能长兴发电有限公司	109,600.00	95.00	95.00	95.00	108,123.99	投资设立
289	浙江长兴东南热力有限责任公司	3,100.00	85.00	85.00	85.00	2,837.89	非同控合并
290	浙江浙能慧泽能源有限公司	600.00	60.00	60.00	60.00	360.00	投资设立
291	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	56,000.00	60.00	60.00	60.00	33,600.00	投资设立
292	浙江浙能北仑发电有限公司	230,000.00	51.00	51.00	51.00	129,541.05	投资设立
293	甬拓新能源（淮安）有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
294	浙江浙能乐清发电有限责任公司	300,226.00	52.41	52.41	52.41	157,349.00	投资设立
295	浙江乐能热力有限公司	3,250.00	52.00	52.00	52.00	2,359.50	投资设立
296	浙江浙能温州发电有限公司	134,700.00	66.98	66.98	66.98	90,222.06	投资设立
297	乐清市嘉隆供热有限公司	1,200.00	100.00	100.00	100.00	1,244.46	非同控合并
298	乐清市瓯越能源服务有限公司	1,200.00	100.00	100.00	100.00	1,216.33	非同控合并
299	温州瓯能新能源科技有限公司	640.00	100.00	100.00	100.00	640.00	非同控合并
300	丽水瓯能新能源科技有限公司	640.00	100.00	100.00	100.00	640.00	非同控合并
301	浙江浙能钱清发电有限责任公司	21,048.80	65.54	65.54	65.54	13,795.92	非同控合并
302	浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	14,597.50	88.00	88.00	88.00	12,845.80	投资设立
303	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	250,000.00	63.00	63.00	63.00	146,073.67	投资设立
304	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	123,347.00	88.00	88.00	88.00	108,545.36	投资设立
305	浙江浙能嘉华发电有限公司	342,219.00	80.00	80.00	80.00	273,775.20	投资设立
306	浙江浙能嘉兴发电有限公司	84,370.00	70.00	70.00	70.00	59,060.00	投资设立
307	浙江嘉源电力工程有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	非同控合并
308	平湖市滨海热力有限公司	10,212.00	90.00	90.00	90.00	9,190.80	投资设立
309	浙江浙能电力工程技术有限公司	17,600.00	100.00	100.00	100.00	11,158.54	非同控合并
310	浙江浙能富兴燃料有限公司	80,000.00	100.00	100.00	100.00	83,163.31	投资设立
311	浙能国际能源贸易（香港）有限公司	32,856.10	100.00	100.00	100.00	16,756.55	投资设立
312	舟山富兴燃料有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
313	浙江浙能镇海发电有限责任公司	95,450.00	51.00	51.00	51.00	48,679.50	投资设立
314	宁波发电工程有限公司	3,000.00	100.00	100.00	100.00	3,077.05	非同控合并
315	甬欣（衢州）新能源有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
316	甬欣（宁波）新能源有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
317	宁波市镇海热力有限责任公司	11,670.00	90.00	90.00	90.00	10,503.00	投资设立
318	淮浙电力有限责任公司	97,755.10	51.00	51.00	51.00	69,818.44	非同控合并
319	诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	44,913.70	99.85	99.85	99.85	44,913.70	投资设立
320	浙能电力股权投资（杭州）有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
321	浙江浙能能源服务有限公司	38,807.52	100.00	100.00	100.00	38,807.52	投资设立
322	湖南常德富日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
323	湖南晴日新能源有限公司	350.00	100.00	100.00	100.00	350.00	投资设立
324	湖南益阳朗晴新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
325	湖南娄底晰晴新能源有限公司	50.00	100.00	100.00	100.00	50.00	投资设立
326	广西扶光新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
327	广西源力新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
328	广西迎天新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
329	广西标力新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
330	贵州扶光新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
331	云南迎天新能源有限公司	300.00	100.00	100.00	100.00	300.00	投资设立
332	湖南昭晴新能源有限公司	350.00	100.00	100.00	100.00	350.00	投资设立
333	湖南昭辉新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
334	湖南昭虹新能源有限公司	400.00	100.00	100.00	100.00	400.00	投资设立
335	湖南昭岚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
336	贵州昭旭新能源有限公司	250.00	100.00	100.00	100.00	250.00	投资设立
337	湖南雁安新能源有限公司	300.00	100.00	100.00	100.00	300.00	投资设立
338	湖南雁志新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
339	湖南雁鸿新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
340	湖南雁驰新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
341	广西雁晴新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
342	广西雁岚新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
343	广西雁博新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
344	六安标力新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
345	绍兴天扬新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
346	湖南昇宁新能源有限公司	800.00	100.00	100.00	100.00	800.00	投资设立
347	湖南昇能新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
348	湖南雁霞新能源有限公司	650.00	100.00	100.00	100.00	650.00	投资设立
349	广西雁港新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
350	随州晴日新能源有限公司	400.00	100.00	100.00	100.00	400.00	投资设立
351	文昌扶光新能源有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
352	连云港晴日新能源有限公司	20.00	100.00	100.00	100.00	20.00	投资设立
353	盐城晴日新能源有限公司	20.00	100.00	100.00	100.00	20.00	投资设立
354	盐城昇丰新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
355	盐城迎天新能源有限公司	80.00	100.00	100.00	100.00	80.00	投资设立
356	南京晰晴新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
357	镇江扶丹新能源有限公司	120.00	100.00	100.00	100.00	120.00	投资设立
358	宁德晴日新能源有限公司	80.00	100.00	100.00	100.00	80.00	投资设立
359	漳州晴日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
360	福州晴日新能源有限公司	10.00	100.00	100.00	100.00	10.00	投资设立
361	辽宁扶光新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
362	辽宁标力新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
363	辽宁源力新能源有限公司	120.00	100.00	100.00	100.00	120.00	投资设立
364	辽宁晴日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
365	山西富日新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
366	山西源力新能源有限公司	750.00	100.00	100.00	100.00	750.00	投资设立
367	山西晴日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
368	山西标力新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
369	山西雁岚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
370	山西雁武新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
371	山西雁潞新能源有限公司	60.00	100.00	100.00	100.00	60.00	投资设立
372	山西雁禹新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
373	黑龙江晴日新能源有限公司	10.00	100.00	100.00	100.00	10.00	投资设立
374	黑龙江标力新能源有限公司	110.00	100.00	100.00	100.00	110.00	投资设立
375	黑龙江雁晴新能源有限公司	110.00	100.00	100.00	100.00	110.00	投资设立
376	黑龙江雁港新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
377	宝鸡源力昊新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
378	四川雁力新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
379	四川雁源新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
380	四川雁明新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
381	重庆晴日新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
382	重庆扶光新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
383	重庆雁港新能源有限公司	80.00	100.00	100.00	100.00	80.00	投资设立
384	湖南雁德新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
385	湖南雁翎新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
386	湖南雁道新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
387	湖南雁州新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
388	广西昇藤新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
389	贵州雁方新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
390	贵州雁西新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
391	湖南昇攸新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
392	湖南昇末新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
393	湖南昇荣新能源有限公司	60.00	100.00	100.00	100.00	60.00	投资设立
394	湖南昇秋新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
395	云南昇山新能源有限公司	50.00	100.00	100.00	100.00	50.00	投资设立
396	云南昇竹新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
397	广西昇瑶新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
398	山西晰晴新能源有限公司	80.00	100.00	100.00	100.00	80.00	投资设立
399	山西迎天新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
400	襄阳晴日新能源有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
401	衢州迎天新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
402	万宁迎天新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
403	南通晴日新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
404	南通昇如新能源有限公司	40.00	100.00	100.00	100.00	40.00	投资设立
405	河源晴日新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
406	蚌埠雁岚新能源有限公司	20.00	100.00	100.00	100.00	20.00	投资设立
407	温州扶光新能源有限公司	120.00	100.00	100.00	100.00	120.00	投资设立
408	绍兴迎天新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
409	湖州扶光新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
410	台州晴日新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
411	云南昇州新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
412	徐州雁铜新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
413	徐州标力新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
414	徐州晴日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
415	徐州昇启新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
416	徐州雁睢新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
417	湖南昇汝新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
418	广西昇林新能源有限公司	80.00	100.00	100.00	100.00	80.00	投资设立
419	云南雁昭新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
420	淮安雁晴新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
421	安康扶光昊新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
422	安康昭滨昊新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
423	安庆迎天新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
424	东方雁港新能源有限公司	10.00	100.00	100.00	100.00	10.00	投资设立
425	恩施扶光新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
426	恩施晴日新能源有限公司	50.00	100.00	100.00	100.00	50.00	投资设立
427	广西昇浦新能源有限公司	30.00	100.00	100.00	100.00	30.00	投资设立
428	广西昇钦新能源有限公司	60.00	100.00	100.00	100.00	60.00	投资设立
429	广西昇左新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
430	广西雁庭新能源有限公司	40.00	100.00	100.00	100.00	40.00	投资设立
431	贵州昇定新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
432	贵州昇仁新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
433	贵州昇穗新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
434	贵州昇桃新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
435	贵州昇寨新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
436	贵州雁平新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
437	海口晴日新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
438	汉中晰晴昊新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
439	合肥富日新能源有限公司	60.00	100.00	100.00	100.00	60.00	投资设立
440	合肥晰晴新能源有限公司	40.00	100.00	100.00	100.00	40.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
441	合肥雁晴新能源有限公司	20.00	100.00	100.00	100.00	20.00	投资设立
442	合肥昭晴新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
443	河源标力新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
444	河源迎天新能源有限公司	10.00	100.00	100.00	100.00	10.00	投资设立
445	黑龙江富日新能源有限公司	110.00	100.00	100.00	100.00	110.00	投资设立
446	黑龙江雁岚新能源有限公司	400.00	100.00	100.00	100.00	400.00	投资设立
447	黑龙江雁霞新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
448	黑龙江雁阳新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
449	黑龙江昭晴新能源有限公司	110.00	100.00	100.00	100.00	110.00	投资设立
450	黑龙江昭旭新能源有限公司	110.00	100.00	100.00	100.00	110.00	投资设立
451	湖北标力新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
452	湖北扶光新能源有限公司	450.00	100.00	100.00	100.00	450.00	投资设立
453	湖南昇郴新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
454	湖南昇尔新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
455	湖南昇聚新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
456	湖南昇良新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
457	湖南昇楠新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
458	湖南昇水新能源有限公司	70.00	100.00	100.00	100.00	70.00	投资设立
459	湖南雁聚新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
460	湖南雁祁新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
461	湖南雁庭新能源有限公司	210.00	100.00	100.00	100.00	210.00	投资设立
462	湖南雁勇新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
463	淮安雁金新能源有限公司	40.00	100.00	100.00	100.00	40.00	投资设立
464	淮南扶光新能源有限公司	20.00	100.00	100.00	100.00	20.00	投资设立
465	黄冈晴日新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
466	黄冈晰晴新能源有限公司	30.00	100.00	100.00	100.00	30.00	投资设立
467	黄冈迎天新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
468	黄石扶光新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
469	会泽迎天新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
470	惠州晴日新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
471	金华晴日新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
472	荆州富日新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
473	辽宁晰晴新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
474	辽宁雁罗新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
475	茂名标力新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
476	梅州迎天新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
477	南京昇道新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
478	南通昇启新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
479	南通雁岚新能源有限公司	30.00	100.00	100.00	100.00	30.00	投资设立
480	南通雁晴新能源有限公司	180.00	100.00	100.00	100.00	180.00	投资设立
481	宁波晰晴新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
482	山西雁代新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
483	山西雁留新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
484	山西雁柳新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
485	山西雁罗新能源有限公司	30.00	100.00	100.00	100.00	30.00	投资设立
486	山西雁沃新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
487	山西雁襄新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
488	山西雁遥新能源有限公司	10.00	100.00	100.00	100.00	10.00	投资设立
489	商洛标力昊新能源有限责任公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
490	韶关扶光新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
491	十堰晴日新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
492	四川雁安新能源有限公司	700.00	100.00	100.00	100.00	700.00	投资设立
493	四川雁昌新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
494	四川雁鸿新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
495	四川雁罗新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
496	四川雁双新能源有限公司	250.00	100.00	100.00	100.00	250.00	投资设立
497	四川雁思新能源有限公司	250.00	100.00	100.00	100.00	250.00	投资设立
498	宿迁雁旭新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
499	宿迁迎天新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
500	宿州雁岚新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
501	随州昭旭新能源有限公司	120.00	100.00	100.00	100.00	120.00	投资设立
502	泰州晴日新能源有限公司	20.00	100.00	100.00	100.00	20.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
503	泰州昇蒙新能源有限公司	20.00	100.00	100.00	100.00	20.00	投资设立
504	泰州晰晴新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
505	天津扶光新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
506	铜陵晴日新能源有限公司	50.00	100.00	100.00	100.00	50.00	投资设立
507	芜湖扶光新能源有限公司	10.00	100.00	100.00	100.00	10.00	投资设立
508	武汉晴日新能源有限公司	1,200.00	100.00	100.00	100.00	1,200.00	投资设立
509	西安标力昊新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
510	咸宁扶光新能源有限公司	210.00	100.00	100.00	100.00	210.00	投资设立
511	咸宁富日新能源有限公司	40.00	100.00	100.00	100.00	40.00	投资设立
512	襄阳标力新能源有限公司	400.00	100.00	100.00	100.00	400.00	投资设立
513	襄阳迎天新能源有限公司	40.00	100.00	100.00	100.00	40.00	投资设立
514	襄阳昭岚新能源有限公司	650.00	100.00	100.00	100.00	650.00	投资设立
515	孝感迎天新能源有限公司	40.00	100.00	100.00	100.00	40.00	投资设立
516	宣城扶光新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
517	宣城晴日新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
518	宣城雁岚新能源有限公司	60.00	100.00	100.00	100.00	60.00	投资设立
519	榆林迎天昊新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
520	云南晴日新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
521	云南昇北新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
522	云南昇歌新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
523	云南昇澜新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
524	云南昇蒙新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	投资设立
525	云南昇晴新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
526	云南昇巍新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
527	湛江扶光新能源有限公司	30.00	100.00	100.00	100.00	30.00	投资设立
528	湛江晴日新能源有限公司	60.00	100.00	100.00	100.00	60.00	投资设立
529	湛江雁晴新能源有限公司	20.00	100.00	100.00	100.00	20.00	投资设立
530	湛江迎天新能源有限公司	150.00	100.00	100.00	100.00	150.00	投资设立
531	张家港扶光新能源有限公司	15.00	100.00	100.00	100.00	15.00	投资设立
532	漳州雁漳新能源有限公司	-	100.00	100.00	100.00	-	投资设立
533	中山雁岚新能源有限公司	40.00	100.00	100.00	100.00	40.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
534	温州瓯楠电力有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
535	湖南昇锦新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
536	湖南昇冀新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
537	湖南雁水新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
538	湖南昇君新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
539	贵州雁盘新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
540	贵州昇屏新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
541	贵州昇岑新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
542	贵州昇侗新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
543	云南雁晴新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
544	云南昇哈新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
545	云南昇昭新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
546	云南昇鲁新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
547	十堰迎天新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
548	黄石晴日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
549	荆门扶光新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
550	宣城雁晴新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
551	萧县晴日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
552	六安扶光新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
553	安庆扶光新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
554	池州晴日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
555	盐城昇升新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
556	盐城扶湖新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
557	盐城昇烛新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
558	淮安雁涟新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
559	泰州雁靖新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
560	常州昇日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
561	徐州雁邳新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
562	徐州迎天新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
563	茂名扶光新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
564	茂名迎天新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
565	茂名雁岚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
566	清远晴日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
567	湛江雁岚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
568	揭阳晴日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
569	肇庆迎天新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
570	宁德富日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
571	厦门扶光新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
572	福州雁晴新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
573	辽宁雁岚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
574	辽宁雁驰新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
575	辽宁迎天新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
576	内蒙古迎天新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
577	内蒙古昇伦新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
578	内蒙古雁鸿新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
579	山西雁府新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
580	黑龙江雁鹤新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
581	咸阳晴日昊新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
582	四川昭岚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
583	四川雁霞新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
584	重庆雁岚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
585	重庆雁霞新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
586	重庆雁昭新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
587	湖南雁晨新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
588	湖南昇宗新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
589	广西雁迅新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
590	贵州昇清新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
591	贵州雁溪新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
592	贵州昇紫新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
593	云南雁楚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
594	云南雁川新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
595	云南昇川新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
596	云南昇建新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
597	云南昇禹新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
598	湖北晰晴新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
599	黄冈富日新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
600	阜阳扶光新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
601	安庆雁靖新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
602	芜湖雁安新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
603	南通雁明新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
604	扬州雁安新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
605	湛江雁柳新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
606	肇庆雁岚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
607	江门雁昌新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
608	东莞雁明新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
609	阳江雁岚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
610	阳江雁明新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
611	泉州雁源新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
612	辽宁雁昌新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
613	辽宁雁安新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
614	辽宁雁力新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
615	辽宁雁诗新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
616	山西雁安新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
617	山西雁昌新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
618	山西雁汾新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
619	黑龙江雁源新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
620	黑龙江雁明新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
621	汉中昭晴昊新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
622	西安富安昊新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
623	铜川昭岚昊新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
624	榆林富日昊新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
625	延安昭旭昊新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
626	四川雁连新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
627	四川雁州新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
628	四川雁元新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
629	四川雁攀新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
630	四川雁溪新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
631	苏州中来光伏新材股份有限公司	108,962.74	9.75	9.75	19.75	181,265.92	非控股合并
632	江苏中来新材科技有限公司	8,567.70	100.00	100.00	100.00	8,567.70	非控股合并
633	福建中来新材有限公司						投资设立
634	常熟高阳环保材料贸易有限公司	50.00	100.00	100.00	100.00	50.00	非控股合并
635	泗洪中来光伏新材料科技有限公司	1,300.00	100.00	100.00	100.00	1,300.00	非控股合并
636	山西中来光能电池科技有限公司	70,000.00	100.00	100.00	100.00	70,000.00	非控股合并
637	山西中来新材料有限公司	400.00	75.00	75.00	75.00	400.00	非控股合并
638	山西中来硅基科技有限公司	399.50	75.00	75.00	75.00	399.50	非控股合并
639	泰州中来光电科技有限公司	233,454.57	76.17	76.17	76.17	233,454.57	非控股合并
640	鄂尔多斯市中来光伏科技有限公司	100.00	76.17	76.17	76.17	100.00	非控股合并
641	中来光伏印度尼西亚有限公司	12.07	76.17	76.17	76.17		非控股合并
642	江苏中来光能科技有限公司	1,450.00	100.00	100.00	100.00	1,450.00	非控股合并
643	翡膜考特高新材料有限公司	3,334.44	100.00	100.00	100.00	3,334.44	非控股合并
644	江苏中来新材料科技有限公司	800.00	100.00	100.00	100.00	800.00	非控股合并
645	中来亿瓦（上海）光伏科技有限公司	300.00	100.00	100.00	100.00	300.00	非控股合并
646	苏州中来民生能源有限公司	30,937.50	82.71	82.71	82.71	30,937.50	非控股合并
647	如皋中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
648	十堰中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
649	泰安中来能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
650	单县中来能源开发有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
651	庐江县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
652	信阳中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
653	卢龙县中来能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
654	焦作中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
655	郸城县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
656	许昌中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
657	三门峡中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
658	秦皇岛抚宁区世启能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
659	郎溪中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
660	萍乡中来电力工程有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
661	永丰县中来分布式新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
662	昌黎县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
663	鹿邑县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
664	吴忠市中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
665	宁县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
666	景德镇市中来分布式能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
667	修水县中来电力工程有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
668	普洱元广新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
669	上栗县中来光伏电力发展有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
670	宜阳县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
671	巍山县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
672	固原市中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
673	石嘴山中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
674	固安县中来能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
675	彭泽县中彭分布式光伏能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
676	长葛市中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
677	永宁县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
678	济南民生能科新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
679	隆德县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
680	甘谷中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
681	环县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
682	景泰县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
683	静宁中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
684	合水县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
685	和政中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
686	中宁县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
687	康乐中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
688	榆树中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
689	平凉市鑫辉新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
690	同心县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
691	清水县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
692	新安县新中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
693	秦皇岛山海关区威盈新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
694	定西中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
695	渭源中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
696	天水鑫辉新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
697	泾川中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
698	庄浪中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
699	榆中中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
700	海原县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
701	皋兰中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
702	平凉市旭辉新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
703	东丰中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
704	天水众徕新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
705	隆化中来新能源科技有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
706	海南来亚新能源有限公司	22.00	100.00	100.00	100.00	22.00	非同控合并
707	四川凯中电力工程设计有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	非同控合并
708	中来智联能源工程有限公司	2,593.27	100.00	100.00	100.00	2,593.27	非同控合并
709	固始县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
710	进贤县中来分布式能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
711	鲁山县中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
712	萍乡中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
713	淮南市中来分布式新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
714	如东中来能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
715	安化县中来分布式能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
716	霞浦县中来能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
717	东方市中来光伏发电有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
718	万宁中来能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
719	醴陵市中来分布式新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
720	荣成市中来能源开发有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
721	商丘中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
722	洛阳中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
723	襄阳中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
724	周口中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
725	六安市中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
726	杭州中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	22,100.00	99.55	99.55	99.55	22,100.00	非同控合并
727	赤峰市洁太电力有限公司	2,900.00	99.55	99.55	99.55	2,900.00	非同控合并
728	上海中来智慧新能源有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	非同控合并
729	上海坤环新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
730	寿光市恒尚新能源科技有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
731	上海炬森新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
732	中来（济南）新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
733	上海沁峪新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
734	上海蓓邳新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
735	江陵县金来光伏电力有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
736	上海妙华新能科技有限公司		51.00	51.00	51.00		非同控合并
737	泰州中来新能源发电有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	非同控合并
738	东营中来新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
739	丰县鑫晶新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
740	杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业（有限合伙）	6,100.00	99.19	99.19	99.19	6,100.00	非同控合并
741	银凯特（山东）新能源装备有限公司	1,520.00	99.19	99.19	99.19	1,520.00	非同控合并
742	安徽中来六产富民科技有限公司	5,000.00	75.00	75.00	75.00	5,000.00	非同控合并
743	安徽中来六禾农业科技有限公司	50.00	75.00	75.00	75.00	50.00	非同控合并
744	广西雁阳新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
745	广西雁皓新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
746	广西雁朗新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
747	广西雁辉新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
748	乐山市雁琅新能源科技有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
749	广西雁达新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
750	广西贵港雁通新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
751	宁波市中来能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
752	衡阳市中衡光伏发电有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
753	杭州中来科技有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	非同控合并
754	宁波市中来新能源应用技术有限公司	3,000.00	100.00	100.00	100.00	3,000.00	非同控合并
755	上海来瓦科技有限公司	0.10	100.00	100.00	100.00	0.10	非同控合并
756	中来（香港）新能源控股有限公司	453.11	100.00	100.00	100.00	453.11	非同控合并
757	中来新加坡控股有限公司	1.44	100.00	100.00	100.00	1.44	非同控合并
758	JOLYWOOD（EUROPE） RENEWABLEENERGYHOLDINGSARL	467.53	100.00	100.00	100.00	467.53	非同控合并
759	CuencaFotovoltaAJcaEnergiaSL	2.33	70.00	70.00	70.00	2.33	非同控合并
760	苏州中聚沙投资合伙企业（有限合伙）	2,019.62	66.67	66.67	66.67	2,019.62	非同控合并
761	中来（香港）实业控股有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
762	杭州中来锦聚投资管理有限公司	100.00	51.00	51.00	51.00	100.00	非同控合并
763	安吉中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	20.00	50.00	50.00	50.00	20.00	非同控合并
764	浙江省新能源投资集团股份有限公司	240,467.53	59.88	59.88	59.88	95,855.65	非同控合并
765	浙能金好（东营）新能源有限公司	100.00	51.00	51.00	51.00	51.00	投资设立
766	桂林市永福县浙新能风力发电有限公司	50.00	51.00	51.00	51.00	25.50	投资设立
767	余姚市浙联新能风力发电有限公司	50.00	51.00	51.00	51.00	25.50	投资设立
768	蓝田县浙新能光伏发电有限公司	50.00	51.00	51.00	51.00	25.50	投资设立
769	浙江舟山浙新能海上风力发电有限公司	100,000.00	100.00	100.00	100.00	100,000.00	投资设立
770	浙江象山浙新能海上风力发电有限公司	4,000.00	51.00	51.00	51.00	2,040.00	投资设立
771	温州浙新能海上风力发电有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
772	甘孜州乡城浙新能光伏发电有限公司	700.00	60.00	60.00	60.00	420.00	投资设立
773	连云港赣榆东尚新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
774	连云港赣榆东尚光伏发电有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
775	云霄县浙新能发电有限公司	50.00	100.00	100.00	100.00	50.00	投资设立
776	陕西榆林新瑞新能源开发有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
777	陕西榆林隆驰新能源开发有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
778	浙江清能能源发展有限公司	219,836.81	53.50	53.50	53.50	125,908.13	非同控合并
779	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	6,300.00	100.00	100.00	100.00	7,175.44	非同控合并
780	新疆伊阳能源科技有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	306.42	非同控合并
781	九州方圆博州新能源有限公司	21,941.00	100.00	100.00	100.00	22,662.09	非同控合并

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
782	九州方园博乐市新能源有限公司	17,000.00	70.00	70.00	70.00	12,143.27	非同控合并
783	敦煌正泰光伏发电有限公司	29,153.00	51.00	51.00	51.00	15,824.24	非同控合并
784	敦煌市天润新能源有限公司	4,800.00	51.00	51.00	51.00	4,569.78	非同控合并
785	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	13,399.00	51.00	51.00	51.00	7,818.85	非同控合并
786	杭州浙源新能源有限公司	260.00	60.00	60.00	60.00	342.24	投资设立
787	徐州统联新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	263.83	非同控合并
788	济南统联新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	641.56	非同控合并
789	宿州恒康新能源有限公司	16,000.00	100.00	100.00	100.00	16,550.25	非同控合并
790	中机国能龙游新能源有限公司	5,000.00	90.00	90.00	90.00	5,226.00	非同控合并
791	永修县浙源新能源有限公司	2,200.00	100.00	100.00	100.00	2,428.86	投资设立
792	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	3,000.00	100.00	100.00	100.00	4,183.11	非同控合并
793	新疆聚阳能源科技有限公司	21,000.00	100.00	100.00	100.00	22,698.85	非同控合并
794	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	5,400.00	100.00	100.00	100.00	6,734.54	非同控合并
795	浙江浙能长兴新能源有限公司	12,000.00	100.00	100.00	100.00	14,551.05	投资设立
796	浙江浙能环亚松阳光光伏发电有限公司	5,100.00	60.00	60.00	60.00	4,951.05	投资设立
797	中卫清银源星太阳能有限责任公司	4,800.00	51.00	51.00	51.00	5,414.81	非同控合并
798	高台县正泰光伏发电有限公司	22,704.00	51.00	51.00	51.00	17,320.79	非同控合并
799	中卫正泰光伏发电有限公司	4,124.00	51.00	51.00	51.00	3,022.46	非同控合并
800	瓜州县光源光伏发电有限公司	3,750.00	51.00	51.00	51.00	2,874.50	非同控合并
801	民勤县正泰光伏发电有限公司	10,685.00	51.00	51.00	51.00	7,821.48	非同控合并
802	金昌清能电力有限公司	36,100.00	51.00	51.00	51.00	21,412.90	非同控合并
803	永昌正泰光伏发电有限公司	36,658.00	51.00	51.00	51.00	32,919.02	非同控合并
804	金昌帷盛太阳能发电有限公司	4,815.00	51.00	51.00	51.00	2,689.26	非同控合并
805	无锡中康电力开发有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	213.54	非同控合并
806	丹阳中康电力开发有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	889.16	非同控合并
807	泰州中康新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	327.74	非同控合并
808	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	143.82	非同控合并
809	浙江瑞旭投资有限公司	15,000.00	100.00	100.00	100.00	7,832.14	非同控合并
810	青海昱辉新能源有限公司	16,533.00	100.00	100.00	100.00	16,533.00	非同控合并
811	苏州慧康电力开发有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	非同控合并
812	湖南中康电力开发有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	211.33	非同控合并

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
813	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	6,944.00	100.00	100.00	100.00	6,944.00	非同控合并
814	新疆爱康电力开发有限公司	33,712.00	100.00	100.00	100.00	34,119.69	非同控合并
815	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	151,800.00	100.00	100.00	100.00	151,800.00	投资设立
816	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	1,030.00	100.00	100.00	100.00	1,030.00	投资设立
817	宁波江北浙源新能源有限公司	4,000.00	100.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
818	舟山浙源新能源有限公司	2,340.00	100.00	100.00	100.00	1,193.40	投资设立
819	浙江浙能北海水力发电有限公司	170,200.00	90.00	90.00	90.00	118,440.01	非同控合并
820	宁夏浙能新能源有限公司	25,300.00	100.00	100.00	100.00	25,300.00	投资设立
821	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	16,170.00	90.00	90.00	90.00	17,138.19	非同控合并
822	浙江龙川水利水电开发有限公司	8,000.00	51.00	51.00	51.00	4,080.00	投资设立
823	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	3,500.00	100.00	100.00	100.00	4,416.82	非同控合并
824	浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	3,000.00	66.30	66.30	66.30	7,014.62	非同控合并
825	江苏双创新能源开发有限公司	96,000.00	51.00	51.00	51.00	48,958.34	非同控合并
826	东台双创新能源开发有限公司	95,448.00	51.00	51.00	51.00	95,448.00	非同控合并
827	如东锦康新能源有限公司		51.00	51.00	51.00		投资设立
828	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	4,810.00	51.00	51.00	51.00	2,453.10	投资设立
829	五家渠浙能新能源有限公司	17,410.00	100.00	100.00	100.00	17,410.00	投资设立
830	青海浙新能青发能源有限公司	59,560.00	51.00	51.00	51.00	38,790.63	投资设立
831	青海浙能新能源开发有限公司	11,379.99	90.00	90.00	90.00	16,202.74	非同控合并
832	大柴旦浙能新能源有限公司	7,500.00	90.00	90.00	90.00	7,500.00	非同控合并
833	格尔木浙新能光伏发电有限公司	4,106.89	95.00	95.00	95.00	3,879.99	投资设立
834	青海华拓新能源有限公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	3,837.94	同控合并
835	青海华益新能源有限公司	30,000.00	100.00	100.00	100.00	35,215.16	同控合并
836	青海华恒新能源有限公司	5,000.00	100.00	100.00	100.00	12,054.51	同控合并
837	浙江松阳安民水电站有限责任公司	4,000.00	63.00	63.00	63.00	2,251.92	非同控合并
838	浙江新能企业管理有限公司	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
839	龙海市岩樟溪流域水电开发有限公司	4,000.00	68.00	68.00	68.00	6,511.08	非同控合并
840	浙江浙能航天氢能技术有限公司	1,950.00	60.00	60.00	60.00	1,170.00	投资设立
841	五家渠浙新能光伏发电有限公司	4,000.00	100.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
842	宁波聚和新能源开发有限公司	1,727.00	100.00	100.00	100.00	1,727.00	非同控合并
843	宁海聚合光伏工程有限公司	1,725.00	100.00	100.00	100.00	1,725.00	非同控合并

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
844	浙能松阳新能源开发有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
845	浙江浙能绿能电力发展有限公司	92,894.14	100.00	100.00	100.00	47,376.00	投资设立
846	浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	18,189.71	100.00	100.00	100.00	9,172.19	投资设立
847	常山浙新能电力开发有限公司	9,571.00	100.00	100.00	100.00	9,571.00	非同控合并
848	常山浙新能光伏发电有限公司	8,446.00	100.00	100.00	100.00	8,446.00	非同控合并
849	常山绿能光伏发电有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
850	镇江领翌新能源有限公司	21,010.00	100.00	100.00	100.00	21,010.00	非同控合并
851	丹阳市领跑新能源有限公司	16,409.00	100.00	100.00	100.00	16,409.00	非同控合并
852	丹阳市领航新能源有限公司	4,601.00	100.00	100.00	100.00	4,601.00	非同控合并
853	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	20,079.00	80.00	80.00	80.00	20,079.00	投资设立
854	浙能绿能（磐安）新能源有限公司	2,389.00	100.00	100.00	100.00	1,911.20	投资设立
855	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司		70.00	70.00	70.00		投资设立
856	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	20,000.00	89.50	89.50	89.50	17,900.00	投资设立
857	浙江浙能浦江抽水蓄能有限公司	12,000.00	65.00	65.00	65.00	7,800.00	投资设立
858	浙能景泰新能源有限公司	9,000.00	80.00	80.00	80.00	8,800.00	投资设立
859	甘肃浙能陇信风力发电有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
860	浙江浙能吉电新能源有限公司		55.00	55.00	55.00		投资设立
861	琼海耀辰新能源有限责任公司		51.00	51.00	51.00		投资设立
862	五家渠海天达风力发电有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
863	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	105,000.00	100.00	100.00	100.00	105,000.00	非同控合并
864	四川浙新能长柏水力发电有限公司	15,000.00	100.00	100.00	100.00	15,000.00	非同控合并
865	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	76,930.00	80.00	80.00	80.00	41,000.00	投资设立
866	丹阳市光煦新能源有限公司	6,683.00	100.00	100.00	100.00	6,683.00	非同控合并
867	丹阳市帷瑞新能源有限公司	6,683.00	100.00	100.00	100.00	6,683.00	非同控合并
868	新疆浙能国综能源有限公司	8,336.46	51.00	51.00	51.00	8,336.46	投资设立
869	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	2,766.00	100.00	100.00	100.00	2,766.00	投资设立
870	莎车浙能国综新能源有限公司	5,556.00	100.00	100.00	100.00	5,556.00	投资设立
871	武强县特百乐新能源有限公司	3,000.00	90.00	90.00	90.00	2,700.00	非同控合并
872	建德市浙光新能源有限公司	1,212.00	100.00	100.00	100.00	1,212.00	非同控合并
873	青海格尔木港青新能源科技有限公司	4,230.00	100.00	100.00	100.00	4,230.00	非同控合并
874	远景绥滨新能源有限公司	25,000.00	95.00	95.00	95.00	57,974.81	非同控合并

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
875	博乐市浙能新能源有限公司	4,320.00	100.00	100.00	100.00	4,320.00	投资设立
876	亚洲新能源电力（瓜州）有限公司	11,200.00	100.00	100.00	100.00	10,586.93	非同控合并
877	克拉玛依浙能城投能源有限公司	9,100.00	66.00	66.00	66.00	6,006.00	投资设立
878	克拉玛依浙能新能源有限公司	9,094.00	100.00	100.00	100.00	9,094.00	投资设立
879	浙能（那曲）新能源有限公司	3,120.00	60.00	60.00	60.00	3,120.00	投资设立
880	浙江浙能新能源运营管理有限公司	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
881	杭州新太新能源有限公司	922.00	100.00	100.00	100.00	922.00	非同控合并
882	浙江广胜新能源有限公司	10,158.00	51.00	51.00	51.00	9,936.07	非同控合并
883	杭州浙新能风力发电有限公司		60.00	60.00	60.00		投资设立
884	酒泉浙新能风力发电有限公司		85.00	85.00	85.00		非同控合并
885	韩城市瑞皇能源开发有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
886	浙江浙奉新能源管理有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
887	宁波碳银新能源科技有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
888	河北新华龙科技有限公司	39,774.27	100.00	100.00	100.00	39,774.27	投资设立
889	浙江能源国际有限公司	HKD413,164.10	100.00	100.00	100.00	HKD413,164.10	投资设立
890	上海璞能融资租赁有限公司	USD29,900.00	100.00	100.00	100.00	USD29,900.00	投资设立
891	浙能国际新加坡第一船务有限公司	USD10.00	100.00	100.00	100.00	USD10.00	投资设立
892	浙江能源巴西控股有限公司	BRL102.022.02	100.00	100.00	100.00	BRL102.022.02	投资设立
893	浙江能源亚太控股有限公司	HKD109157.5	100.00	100.00	100.00	HKD109157.5	投资设立
894	浙江能源香港控股有限公司	USD23,150.00	100.00	100.00	100.00	USD23,150.00	投资设立
895	浙能锦江环境控股有限公司	USD1.45	29.57	29.57	29.57	USD1.45	非同控合并
896	OutstandingModeDevelopmentsLimited	0.00	100.00	100.00	100.00	0.00	非同控合并
897	SingaporeJinjiangEnvironmentPteLtd	SGD155.00	100.00	100.00	100.00	SGD155.00	非同控合并
898	鸿盈投资有限公司	857.80	100.00	100.00	100.00	857.80	非同控合并
899	LAMOONHOLDINGSLIMITED		100.00	100.00	100.00		非同控合并
900	PT.JINJIANGENVIRONMENTINDONESIA	2,313.22	100.00	100.00	100.00	2,313.22	非同控合并
901	PTMusiBinaEnergi	346.98	95.00	95.00	95.00	346.98	非同控合并
902	PTIndoGreenPower	1,156.61	95.00	95.00	95.00	1,156.61	非同控合并
903	GevinLimited（格闻有限公司）	8,500.94	100.00	100.00	100.00	8,500.94	非同控合并
904	WasteTecGmbH	78.02	100.00	100.00	100.00	78.02	非同控合并
905	SUNRISEDEVELOPMENTGROUPLIMITE D（晨兴发展集团有限公司）		100.00	100.00	100.00		非同控合并

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
906	杭州锦环投资有限公司	185,036.98	100.00	100.00	100.00	185,036.98	非同控合并
907	临安嘉盛环保有限公司	188,750.00	100.00	100.00	100.00	188,750.00	非同控合并
908	白山绿能新能源有限公司	5,100.00	100.00	100.00	100.00	5,100.00	非同控合并
909	武汉汉口绿色能源有限公司	16,000.00	100.00	100.00	100.00	16,000.00	非同控合并
910	保定锦环新能源科技有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
911	乐亭县锦环新能源有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	非同控合并
912	滦南锦环新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	100.00	500.00	非同控合并
913	林州市嘉盛新能源有限公司	8,700.00	100.00	100.00	100.00	8,700.00	非同控合并
914	石家庄嘉盛新能源有限公司	34,650.00	82.00	82.00	82.00	34,650.00	非同控合并
915	保定嘉盛新能源有限公司		100.00	100.00	100.00		非同控合并
916	天津市晨兴力克环保科技发展有限公司	25,000.00	100.00	100.00	100.00	25,000.00	非同控合并
917	温岭绿能新能源有限公司	21,145.00	100.00	100.00	100.00	21,145.00	非同控合并
918	温岭锦环环保科技有限公司	5,000.00	100.00	100.00	100.00	5,000.00	非同控合并
919	温岭绿能固废处理有限公司	1,000.00	51.00	51.00	51.00	510.00	非同控合并
920	芜湖绿洲环保能源有限公司	8,000.00	100.00	100.00	100.00	8,000.00	非同控合并
921	武汉市绿色环保能源有限公司	13,600.00	100.00	100.00	100.00	13,600.00	非同控合并
922	云南绿色能源有限公司	20,000.00	89.00	89.00	89.00	20,000.00	非同控合并
923	杭州萧山锦江绿色能源有限公司	10,000.00	90.00	90.00	90.00	9,000.00	非同控合并
924	七台河绿能新能源有限公司	10,000.00	100.00	100.00	100.00	10,000.00	非同控合并
925	淄博绿能环保能源有限公司	18,000.00	100.00	100.00	100.00	18,000.00	非同控合并
926	淄博环保能源有限公司	8,800.00	100.00	100.00	100.00	8,800.00	非同控合并
927	昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	47,802.00	98.33	98.33	98.33	47,003.71	非同控合并
928	石家庄锦环环保科技有限公司	12,630.00	100.00	100.00	100.00	12,630.00	非同控合并
929	景洪嘉盛新能源有限公司	10,800.60	100.00	100.00	100.00	10,800.60	非同控合并
930	浙江诸暨八方热电有限责任公司	13,800.00	100.00	100.00	100.00	13,800.00	非同控合并
931	唐山嘉盛新能源有限公司	13,266.00	100.00	100.00	100.00	13,266.00	非同控合并
932	松原鑫祥新能源有限公司	10,000.00	95.00	95.00	95.00	9,500.00	非同控合并
933	中卫市绿能新能源有限公司	6,600.00	100.00	100.00	100.00	6,600.00	非同控合并
934	杭州正晖建设工程有限公司	679.00	100.00	100.00	100.00	679.00	非同控合并
935	杭州科晟能源技术有限公司	3,000.00	100.00	100.00	100.00	3,000.00	非同控合并
936	武汉科晟热力有限公司	500.00	56.00	56.00	56.00	280.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本（万元）	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	投资额（万元）	取得方式
937	连云港晨兴环保产业有限公司	27,633.65	100.00	100.00	100.00	27,633.65	非同控合并
938	绿能（杭州）企业管理有限公司	1,094.39	100.00	100.00	100.00	1,094.39	非同控合并
939	浙江盛远环境检测科技有限公司	200.00	100.00	100.00	100.00	200.00	非同控合并
940	绥化市绿能新能源有限公司	14,000.00	100.00	100.00	100.00	14,000.00	非同控合并
941	高密利朗明德环保科技有限公司	10,790.64	100.00	100.00	100.00	10,790.64	非同控合并
942	银川中科环保电力有限公司	22,767.00	100.00	100.00	100.00	22,767.00	非同控合并
943	郑州荣锦绿色环保能源有限公司	23,000.00	100.00	100.00	100.00	23,000.00	非同控合并
944	杭州余杭锦江环保能源有限公司	11,300.00	100.00	100.00	100.00	11,300.00	非同控合并
945	吉林省鑫祥有限责任公司	15,000.00	100.00	100.00	100.00	15,000.00	非同控合并
946	唐山市锦环新能源有限公司	30.00	70.00	70.00	70.00	30.00	非同控合并
947	兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）	46,330.00	73.10	73.10	73.10	46,330.00	投资设立
948	浙能集团甘肃有限公司	6,000.00	100.00	100.00	100.00	6,000.00	投资设立
949	浙能白银陇靖新能源有限公司		80.00	80.00	80.00		投资设立
950	浙能白银陇泰新能源有限公司		80.00	80.00	80.00		投资设立
951	甘肃陇电入浙能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
952	甘肃民勤陇电入浙风光同场能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
953	甘肃古浪陇电入浙黄滩能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
954	甘肃民勤陇电入浙独青山能源有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
955	浙能武威能源有限公司	19,754.00	100.00	100.00	100.00	19,754.00	投资设立
956	浙江省海洋风电发展有限公司	200,000.00	55.00	55.00	55.00	110,000.00	投资设立
957	浙江海风温州母港发展有限公司		85.00	85.00	85.00		投资设立
958	浙江海风新能源科技发展有限公司		100.00	100.00	100.00		投资设立
959	宁波甬通海洋产业发展有限公司	5,880.00	51.00	51.00	51.00		企业分立

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

子公司的持股比例不同于表决权比例的原因说明：

子公司浙江浙能电力股份有限公司（以下简称“浙能电力”）与苏州中来光伏新材股份有限公司（以下简称“中来股份”）原控股股东林建伟、张育政夫妇签署《股份转让协议》及《表决权委托协议》，通过支付现金方式受让张育政持有的中来股份

105,745,704 股股份（约占中来股份总股本的 9.70%），受让价格为每股 17.18 元，合计受让金额 1,812,659,172.07 元；同时取得林建伟持有的中来股份 108,962,736 股股份（约占中来股份总股本的 10%）对应的表决权。本次交易完成后，浙能电力持有中来股份 9.70% 的股份及 19.70% 的表决权，截至 2024 年 12 月 31 日，浙能电力累计持有中来股份 9.75% 的股份及 19.75% 的表决权。浙能电力在 6 席非独立董事中占有 4 席，有权决定该公司的财务和经营政策，有权决定该公司的财务和经营政策，故将其纳入合并财务报表范围。

2. 母公司拥有被投资单位表决权不足半数但能对被投资单位形成控制的原因

序号	企业名称	持股比例 (%)	享有的表决权比例 (%)	注册资本 (万元)	投资额 (万元)	级次	纳入合并范围原因
1	浙江振能天然气有限公司	40.00	40.00	4,250.00	1,700.00	4	该公司持股 30% 的股东金帝联合能源集团股份有限公司与浙能燃气公司签订一致行动协议，其生产经营实际由浙能燃气公司控制
2	浙江浙能六横液化天然气有限公司	46.00	46.00	60,000.00	2,760.00	3	天然气集团有权向该公司董事会派出 2 名董事且担任董事长，能够对其实施控制
3	衢州市浙能油气发展有限公司	50.00	50.00	880.00	440.00	4	天然气集团能够对该公司实施控制故将其纳入合并报表范围
4	建德市天然气有限公司	50.00	50.00	20,000.00	1,500.00	4	该公司生产经营实际由浙能燃气控制，
5	宁波海运股份有限公司	29.37	29.37	120,653.42	52,110.82	3	在董事会或类似机构占多数表决权
6	浙江天然气交易市场有限公司	45.00	45.00	10,000.00	2,250.00	3	本公司在其董事会拥有半数以上表决权，拥有控制权
7	浙能锦江环境控股有限公司	29.57	29.57	2,500.00	1,000.00	4	在董事会或类似机构占多数表决权
8	苏州中来光伏新材股份有限公司	9.75	19.75	108,962.74	181,265.92	3	在董事会或类似机构占多数表决权

3. 母公司直接或通过其他子公司间接拥有被投资单位半数以上的表决权但未能对其形成控制的原因

序号	企业名称	持股比例 (%)	享有的表决权比例 (%)	注册资本 (万元)	投资额 (万元)	级次	未纳入合并范围原因
1	浙江省煤炭集团运销有限公司	53.13	53.13	160.00	48.90	3	已歇业并处于清算阶段，故不纳入合并财务报表范围
2	绍兴柯桥浙能普华瑯泰股权投资合伙企业(有限合伙)	66.01	66.01	45,450.00	9,000.00	3	合伙人会议讨论事项应经三分之二同意方可作出决议

4. 重要非全资子公司情况

①少数股东

序号	企业名称	少数股东持股比例 (%)	当期归属于少数股东的损益	当期向少数股东支付的股利	期末累计少数股东权益
1	浙江浙能电力股份有限公司	26.78	2,075,800,435.49	897,863,467.00	20,043,498,803.18

序号	企业名称	少数股东持股比例(%)	当期归属于少数股东的损益	当期向少数股东支付的股利	期末累计少数股东权益
2	宁波海运集团有限公司	49.00	611,510.24	5,880,000.00	345,008,444.26
3	伊犁新天煤化工有限责任公司	45.00	203,044,894.11		2,110,483,646.80
4	浙江省石油股份有限公司[注]		-609,754,196.10		
5	浙江省新能源投资集团股份有限公司	40.12	227,281,163.43	121,549,090.82	5,610,500,465.60
6	浙能锦江环境控股有限公司	70.43	435,598,064.33	115,320,730.69	5,350,022,355.31

注：2024年12月30日，子公司浙江能源天然气集团有限公司以1元的价格收购浙江石油化工有限公司持有浙江省石油股份有限公司40.00%的股权。本次股权转让完成后浙江石油股份有限公司成为公司的全资子公司。

②主要财务信息

项目	期末数/本期数(万元)					
	浙能电力	宁波海运集团	新天公司	浙石油股份	浙江新能	锦江环境控股
流动资产	3,855,378.84	92,509.34	69,036.45	388,795.02	1,151,554.97	611,234.12
非流动资产	11,573,773.15	547,818.77	1,164,481.64	2,066,800.38	4,738,751.43	1,699,473.62
资产合计	15,429,151.99	640,328.10	1,233,518.09	2,455,595.40	5,890,306.40	2,310,707.74
流动负债	3,529,958.84	52,888.04	178,743.18	1,355,566.98	899,340.43	713,141.81
非流动负债	3,232,515.78	67,616.65	585,778.55	1,245,905.21	3,112,406.50	826,077.13
负债合计	6,762,474.62	120,504.69	764,521.72	2,601,472.19	4,011,746.92	1,539,218.94
营业收入	8,836,796.31	243,237.45	563,046.19	1,353,829.45	496,130.95	380,104.24
净利润	887,461.36	2,597.50	45,121.09	-192,848.33	82,585.43	62,117.45
综合收益总额	1,051,425.89	2,766.86	45,121.09	-192,656.46	82,587.07	66,463.29
经营活动现金流量	1,373,095.63	46,870.58	162,254.72	-3,744.39	282,376.73	128,922.90

(续上表)

项目	期初数/上期数(万元)					
	浙能电力	宁波海运集团	新天公司	浙石油股份	浙江新能	锦江环境控股
流动资产	4,245,724.88	93,951.13	295,930.49	614,486.52	1,088,896.42	526,507.73
非流动资产	10,492,342.95	589,435.47	1,295,833.85	2,121,479.73	4,204,244.48	1,668,293.28
资产合计	14,738,067.83	683,386.60	1,591,764.33	2,735,966.25	5,293,140.91	2,194,801.01
流动负债	3,205,631.53	60,249.16	578,250.03	1,292,611.05	838,029.25	646,873.08
非流动负债	3,521,631.46	92,687.46	719,353.19	1,396,851.16	2,626,686.28	831,036.68
负债合计	6,727,262.99	152,936.62	1,297,603.22	2,689,462.21	3,464,715.53	1,477,909.76
营业收入	9,599,652.87	226,674.33	803,538.42	1,647,855.93	452,341.71	386,810.54

项目	期初数/上期数(万元)					
	浙能电力	宁波海运集团	新天公司	浙石油股份	浙江新能	锦江环境控股
净利润	795,392.60	16,962.18	214,287.16	-160,722.16	97,794.34	30,580.30
综合收益总额	760,867.11	17,107.61	214,287.16	-160,461.70	97,794.34	31,957.66
经营活动现金流量	1,149,989.74	81,923.01	529,852.33	47,067.94	246,001.99	132,277.80

5. 本期不再纳入合并范围的原子公司

(1) 原子公司的基本情况

序号	企业名称	注册地	业务性质	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	本期不再成为子 公司的原因
1	杭州市临安区浙能天然气有限公司	临安	城市燃气供应	100.00	100.00	处置
2	浙江国信控股集团上海有限公司	上海	贸易业	100.00	100.00	注销
3	开化钱水环境科技有限公司（原名：开化天汇环保能源有限公司）	衢州	环保能源开发	100.00	100.00	处置
4	玉环市钱水水务有限公司（原名：浙江浙能玉环环保水务有限公司）	玉环	资源综合利用	100.00	100.00	处置
5	三门县浙石油高速综合能源销售有限公司	台州	石油贸易	100.00	100.00	注销
6	舟山市普陀区浙石油综合能源销售有限公司	舟山	石油贸易	51.00	51.00	注销
7	舟山市普陀鲁家峙浙石油综合能源销售有限公司	舟山	石油贸易	51.00	51.00	注销
8	临海市锦尚新能源有限公司	台州	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
9	台州市青沐新能源科技有限公司	台州	光伏发电	100.00	100.00	吸收合并
10	浙川县聚能新能源有限公司	南阳	光伏发电	51.00	51.00	注销
11	浙江浙能电力投资（香港）有限公司	香港	投资	100.00	100.00	注销
12	JOLYWOOD SOLAR TECHNOLOGY AUSTRALIA PTY LTD	澳大利亚卡林福德市	贸易公司	76.17	76.17	注销
13	淮南宝泰新能源有限公司	淮南	电力、热力生产和供应	100.00	100.00	注销
14	武乡县宝泰电投新能源有限公司	长治	电力、热力生产和供应	50.00	50.00	注销
15	石嘴山市恒达电投新能源科技有限公司	石嘴山	电力、热力生产和供应	100.00	100.00	注销
16	浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司	舟山	风力发电	100.00	100.00	注销
17	乾安浙新能发电有限公司	吉林	电力、热力生产和供应业	100.00	100.00	注销
18	双鸭山浙新能源有限公司	黑龙江	光伏发电	100.00	100.00	注销
19	秦皇岛抚宁区浙新能源有限公司	河北	光伏发电	100.00	100.00	注销
20	ECOGREEN ENERGY PRIVATE LIMITED	印度哈里亚纳邦	垃圾焚烧发电、供热	100.00	100.00	处置
21	Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited	印度哈里亚纳邦	垃圾焚烧发电、供热	100.00	100.00	处置
22	Ecogreen Energy Lucknow Private Limited	印度哈里亚纳邦	垃圾焚烧发电、供热	100.00	100.00	处置

序号	企业名称	注册地	业务性质	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	本期不再成为子 公司的原因
23	Ecogreen Energy Gwalior Private Limited	印度哈 里亚纳 邦	垃圾焚烧发电、 供热	100.00	100.00	处置

(2) 本期处置的子公司在处置日的财务状况

公司名称	处置日 (万元)				
	流动资产	非流动资产	流动负债	非流动负债	所有者权 益
杭州市临安区浙能天然气有限公司	609.56	3,387.24	1,716.17		2,280.63
开化钱水环境科技有限公司	2,528.44	12,557.03	3,150.89	11,922.44	12.14
玉环市钱水水务有限公司	24,567.03	60,935.99	26,264.74	34,179.07	25,059.20
ECOGREEN ENERGY PRIVATE LIMITED[注]	2,832.85	6,083.98	10,119.00	78.81	-1,280.97
Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited[注]					
Ecogreen Energy Lucknow Private Limited[注]					
Ecogreen Energy Gwalior Private Limited[注]					

(续上表)

公司名称	上期期末余额 (万元)				
	流动资产	非流动资产	流动负债	非流动负债	所有者权益
杭州市临安区浙能天然气有限公司	713.66	3,626.78	1,944.94		2,395.50
开化钱水环境科技有限公司	2,873.21	12,989.98	3,894.53	11,573.28	395.38
玉环市钱水水务有限公司	24,916.69	61,699.51	23,308.48	35,114.98	28,192.74
ECOGREEN ENERGY PRIVATE LIMITED[注]	5,642.13	5,352.98	11,645.43	78.81	-729.12
Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited[注]					
Ecogreen Energy Lucknow Private Limited[注]					
Ecogreen Energy Gwalior Private Limited[注]					

[注]：根据对外披露的合并数据列示，下同。

(3) 本期处置的子公司截至处置日的经营成果

公司名称	期初至处置日 (万元)						
	营业收入	营业成本	期间费用	营业利润	利润总额	所得税费用	净利润
杭州市临安区浙能天然气有限公司	5.48	77.72	16.53	-108.80	-108.80		-108.80
开化钱水环境科技有限公司	977.36	1,001.05	301.47	-377.80	-380.80		-380.80
玉环市钱水水务有限公司	4,201.07	2,069.77	963.29	-131.51	-133.54		-133.54

ECOGREEN ENERGY PRIVATE LIMITED							
Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited			1,014.69	-1,014.69	-635.14		-635.14
Ecogreen Energy Lucknow Private Limited							
Ecogreen Energy Gwalior Private Limited							

(续上表)

公司名称	上期发生额 (万元)						
	营业收入	营业成本	期间费用	营业利润	利润总额	所得税费用	净利润
杭州市临安区浙能天然气有限公司	336.24	262.11	64.06	5.94	8.42	8.13	0.29
开化钱水环境科技有限公司	1,997.71	2,059.22	730.56	-810.51	-810.49		-810.49
玉环市钱水水务有限公司	13,673.82	4,349.14	2,083.23	5,181.23	5,200.80	649.40	4,551.40
ECOGREEN ENERGY PRIVATE LIMITED	4,542.24	4,838.99	24,649.67	-24,946.42	-24,946.42		-24,946.42
Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited							
Ecogreen Energy Lucknow Private Limited							
Ecogreen Energy Gwalior Private Limited							

6. 本期新纳入合并范围的子公司

本期新纳入合并范围主体共 404 家，具体如下：

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
1	宁波浙能天然气销售有限公司	27,902,212.98	17,902,212.98
2	浙能天然气集团新疆能源有限公司	13,143,392.49	3,143,392.49
3	长兴聚力阳光能源有限公司	377,149.76	254,893.15
4	长兴美辰阳光能源有限公司	2,512,631.42	1,396,993.96
5	温州市金亨浙石油综合能源销售有限公司	3,458,226.23	658,226.23
6	衢州市绿能智汇新能源科技有限公司	1,985,200.00	
7	杭州金甬浙石新能源有限公司	19,896,057.88	-103,942.12
8	舟山市浙石油新能源科技有限公司	500,000.00	
9	湖州市浙油综合能源销售有限公司	944,566.65	-85,433.35
10	温州市浙油新能源有限公司	599,648.50	-351.50
11	海宁市浙油新能源有限公司	600,000.00	
12	绍兴市浙油新能源有限公司		
13	嘉兴天达环保科技有限公司	29,993,169.17	2,057,359.08
14	温州天达环保科技有限公司	35,648,314.90	-3,934,326.45
15	绍兴天达环保科技有限公司	11,390,470.70	-822,779.86
16	乐清天达环保有限公司	23,441,711.21	-6,978,007.71

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
17	浙能船舶重工（苏州）有限公司	10,654,170.54	654,170.54
18	浙江浙能迈领（新加坡）有限公司	-13,355.26	-732,391.75
19	白马湖实验室氢能（长兴）有限公司	9,997,460.00	-2,540.00
20	台州市畅跃新能源科技有限公司	29,373,634.85	1,914,406.03
21	绍兴市柯桥区耀鑫新能源有限责任公司		
22	六安标力新能源有限公司	5,543,712.44	543,712.44
23	绍兴天扬新能源有限公司	15,772,269.99	2,428,605.64
24	湖南昇宁新能源有限公司	8,220,901.46	220,901.46
25	湖南昇能新能源有限公司	2,034,614.36	34,614.36
26	湖南雁霞新能源有限公司	6,660,295.13	160,295.13
27	广西雁港新能源有限公司	2,744,612.61	744,612.61
28	随州晴日新能源有限公司	4,187,514.27	187,514.27
29	文昌扶光新能源有限公司	10,245,131.47	245,131.47
30	连云港晴日新能源有限公司	211,975.07	11,975.07
31	盐城晴日新能源有限公司	213,854.27	13,854.27
32	盐城昇丰新能源有限公司	1,020,547.26	20,547.26
33	盐城迎天新能源有限公司	849,685.46	49,685.46
34	南京晰晴新能源有限公司		
35	镇江扶丹新能源有限公司	1,210,659.75	10,659.75
36	宁德晴日新能源有限公司	846,632.66	46,632.66
37	漳州晴日新能源有限公司		
38	福州晴日新能源有限公司	166,641.06	66,641.06
39	辽宁扶光新能源有限公司	1,066,750.30	66,750.30
40	辽宁标力新能源有限公司		
41	辽宁源力新能源有限公司	1,246,668.12	46,668.12
42	辽宁晴日新能源有限公司		
43	山西富日新能源有限公司	2,060,224.24	60,224.24
44	山西源力新能源有限公司	7,790,986.97	290,986.97
45	山西晴日新能源有限公司		
46	山西标力新能源有限公司		
47	山西雁岚新能源有限公司		
48	山西雁武新能源有限公司	1,528,622.80	28,622.80
49	山西雁潞新能源有限公司	606,615.54	6,615.54
50	山西雁禹新能源有限公司		
51	黑龙江晴日新能源有限公司	102,037.25	2,037.25
52	黑龙江标力新能源有限公司	1,122,653.90	22,653.90
53	黑龙江雁晴新能源有限公司	1,184,766.25	84,766.25

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
54	黑龙江雁港新能源有限公司	1,010,160.84	10,160.84
55	宝鸡源力昊新能源有限公司		
56	四川雁力新能源有限公司	1,010,733.97	10,733.97
57	四川雁源新能源有限公司		
58	四川雁明新能源有限公司	1,004,886.52	4,886.52
59	重庆晴日新能源有限公司	1,007,364.89	7,364.89
60	重庆扶光新能源有限公司	1,014,415.51	14,415.51
61	重庆雁港新能源有限公司	812,178.05	12,178.05
62	湖南雁德新能源有限公司	2,038,379.41	38,379.41
63	湖南雁翎新能源有限公司		
64	湖南雁道新能源有限公司		
65	湖南雁州新能源有限公司		
66	广西昇藤新能源有限公司	2,158,475.05	158,475.05
67	贵州雁方新能源有限公司		
68	贵州雁西新能源有限公司		
69	湖南昇攸新能源有限公司		
70	湖南昇未新能源有限公司	1,509,234.04	9,234.04
71	湖南昇荣新能源有限公司	611,017.84	11,017.84
72	湖南昇秋新能源有限公司		
73	云南昇山新能源有限公司	533,067.39	33,067.39
74	云南昇竹新能源有限公司		
75	广西昇瑶新能源有限公司		
76	山西晰晴新能源有限公司	811,956.98	11,956.98
77	山西迎天新能源有限公司	1,516,056.97	16,056.97
78	襄阳晴日新能源有限公司	10,308,446.67	308,446.67
79	衢州迎天新能源有限公司		
80	万宁迎天新能源有限公司	1,076,560.00	76,560.00
81	南通晴日新能源有限公司	2,032,375.37	32,375.37
82	南通昇如新能源有限公司	412,847.94	12,847.94
83	河源晴日新能源有限公司	115,805.52	115,805.52
84	蚌埠雁岚新能源有限公司	222,577.78	22,577.78
85	温州扶光新能源有限公司	1,223,713.31	23,713.31
86	绍兴迎天新能源有限公司	1,092,418.51	92,418.51
87	湖州扶光新能源有限公司	5,390,392.98	390,392.98
88	台州晴日新能源有限公司	1,093,390.46	93,390.46
89	云南昇州新能源有限公司	2,078,870.43	78,870.43
90	徐州雁铜新能源有限公司		

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
91	徐州标力新能源有限公司	2,068,666.54	68,666.54
92	徐州晴日新能源有限公司		
93	徐州昇启新能源有限公司		
94	徐州雁睢新能源有限公司	2,002,187.08	2,187.08
95	湖南昇汝新能源有限公司		
96	广西昇林新能源有限公司	833,191.15	33,191.15
97	云南雁昭新能源有限公司	1,107,377.14	107,377.14
98	淮安雁晴新能源有限公司		
99	安康扶光昊新能源有限公司	1,033,821.85	33,821.85
100	安康昭滨昊新能源有限公司	1,538.27	1,538.27
101	安庆迎天新能源有限公司	2,192,916.26	192,916.26
102	东方雁港新能源有限公司	109,992.60	9,992.60
103	恩施扶光新能源有限公司	1,995,818.88	-4,181.12
104	恩施晴日新能源有限公司	528,630.78	28,630.78
105	广西昇浦新能源有限公司	312,078.77	12,078.77
106	广西昇钦新能源有限公司	680,885.58	80,885.58
107	广西昇左新能源有限公司	6,540.55	6,540.55
108	广西雁庭新能源有限公司	434,227.23	34,227.23
109	贵州昇定新能源有限公司	2,180,896.84	180,896.84
110	贵州昇仁新能源有限公司	11,930.72	11,930.72
111	贵州昇穗新能源有限公司	2,018,031.85	18,031.85
112	贵州昇桃新能源有限公司	1,030,434.32	30,434.32
113	贵州昇寨新能源有限公司	1,022,733.88	22,733.88
114	贵州雁平新能源有限公司	1,001,736.20	1,736.20
115	海口晴日新能源有限公司	5,244,672.77	244,672.77
116	汉中晰晴昊新能源有限公司	1,029,004.39	29,004.39
117	合肥富日新能源有限公司	638,752.42	38,752.42
118	合肥晰晴新能源有限公司	419,770.41	19,770.41
119	合肥雁晴新能源有限公司	206,598.89	6,598.89
120	合肥昭晴新能源有限公司	1,057,235.92	57,235.92
121	河源标力新能源有限公司	1,045,905.36	45,905.36
122	河源迎天新能源有限公司	104,920.17	4,920.17
123	黑龙江富日新能源有限公司	1,186,130.71	86,130.71
124	黑龙江雁岚新能源有限公司	4,006,507.47	6,507.47
125	黑龙江雁霞新能源有限公司	5,014,199.06	14,199.06
126	黑龙江雁阳新能源有限公司	1,013,936.67	13,936.67
127	黑龙江昭晴新能源有限公司	1,065,069.82	-34,930.18

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
128	黑龙江昭旭新能源有限公司	1,102,662.00	2,662.00
129	湖北标力新能源有限公司	2,033,500.75	33,500.75
130	湖北扶光新能源有限公司	4,612,103.61	112,103.61
131	湖南昇郴新能源有限公司	1,024,970.64	24,970.64
132	湖南昇尔新能源有限公司	1,502,437.52	2,437.52
133	湖南昇聚新能源有限公司	2,130,293.40	130,293.40
134	湖南昇良新能源有限公司	1,001,217.65	1,217.65
135	湖南昇楠新能源有限公司	15,681.44	15,681.44
136	湖南昇水新能源有限公司	726,895.91	26,895.91
137	湖南雁聚新能源有限公司	1,561,598.52	61,598.52
138	湖南雁祁新能源有限公司	1,619,279.12	119,279.12
139	湖南雁庭新能源有限公司	2,162,921.33	62,921.33
140	湖南雁勇新能源有限公司	109,678.23	109,678.23
141	淮安雁金新能源有限公司	421,699.01	21,699.01
142	淮南扶光新能源有限公司	213,333.43	13,333.43
143	黄冈晴日新能源有限公司	2,033,000.13	33,000.13
144	黄冈晰晴新能源有限公司	301,857.89	1,857.89
145	黄冈迎天新能源有限公司	1,545,335.00	45,335.00
146	黄石扶光新能源有限公司	2,053,137.02	53,137.02
147	会泽迎天新能源有限公司	3,275.12	3,275.12
148	惠州晴日新能源有限公司	1,309.73	1,309.73
149	金华晴日新能源有限公司	1,527,342.54	27,342.54
150	荆州富日新能源有限公司	1,008,891.28	8,891.28
151	辽宁晰晴新能源有限公司	1,543,525.27	43,525.27
152	辽宁雁罗新能源有限公司	2,034,452.13	34,452.13
153	茂名标力新能源有限公司	36,523.52	36,523.52
154	梅州迎天新能源有限公司	2,135,666.54	135,666.54
155	南京昇道新能源有限公司	33,944.35	33,944.35
156	南通昇启新能源有限公司	2,070,526.34	70,526.34
157	南通雁岚新能源有限公司	311,058.76	11,058.76
158	南通雁晴新能源有限公司	1,843,837.39	43,837.39
159	宁波晰晴新能源有限公司	1,006,691.33	6,691.33
160	山西雁代新能源有限公司	2,083.89	2,083.89
161	山西雁留新能源有限公司	1,021,671.57	21,671.57
162	山西雁柳新能源有限公司	1,515,001.07	15,001.07
163	山西雁罗新能源有限公司	303,685.04	3,685.04
164	山西雁沃新能源有限公司	337.24	337.24

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
165	山西雁襄新能源有限公司	796.75	796.75
166	山西雁遥新能源有限公司	158,730.96	58,730.96
167	商洛标力昊新能源有限责任公司	3,305.11	3,305.11
168	韶关扶光新能源有限公司	49,405.28	49,405.28
169	十堰晴日新能源有限公司	1,515,537.19	15,537.19
170	四川雁安新能源有限公司	7,000,813.98	813.98
171	四川雁昌新能源有限公司	1,123,268.43	123,268.43
172	四川雁鸿新能源有限公司	1,027,126.93	27,126.93
173	四川雁罗新能源有限公司	1,009,900.63	9,900.63
174	四川雁双新能源有限公司	2,501,077.40	1,077.40
175	四川雁思新能源有限公司	2,501,892.45	1,892.45
176	宿迁雁旭新能源有限公司	1,527,541.20	27,541.20
177	宿迁迎天新能源有限公司	4,834.55	4,834.55
178	宿州雁岚新能源有限公司	2,097,751.85	97,751.85
179	随州昭旭新能源有限公司	1,246,802.50	46,802.50
180	泰州晴日新能源有限公司	206,466.20	6,466.20
181	泰州昇蒙新能源有限公司	211,507.32	11,507.32
182	泰州晰晴新能源有限公司	1,534,216.95	34,216.95
183	天津扶光新能源有限公司	5,355,964.34	355,964.34
184	铜陵晴日新能源有限公司	570,176.03	70,176.03
185	芜湖扶光新能源有限公司	117,931.10	17,931.10
186	武汉晴日新能源有限公司	12,547,701.00	547,701.00
187	西安标力昊新能源有限公司	1,060,967.11	60,967.11
188	咸宁扶光新能源有限公司	2,118,606.14	18,606.14
189	咸宁富日新能源有限公司	414,425.99	14,425.99
190	襄阳标力新能源有限公司	4,061,051.08	61,051.08
191	襄阳迎天新能源有限公司	412,168.03	12,168.03
192	襄阳昭岚新能源有限公司	6,584,873.17	84,873.17
193	孝感迎天新能源有限公司	407,322.82	7,322.82
194	宣城扶光新能源有限公司	11,736.45	11,736.45
195	宣城晴日新能源有限公司	2,149,269.01	149,269.01
196	宣城雁岚新能源有限公司	609,099.45	9,099.45
197	榆林迎天昊新能源有限公司	4,214.27	4,214.27
198	云南晴日新能源有限公司	2,019,873.28	19,873.28
199	云南昇北新能源有限公司	6,835.81	6,835.81
200	云南昇歌新能源有限公司	1,004,383.35	4,383.35
201	云南昇澜新能源有限公司	1,009,565.04	9,565.04

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
202	云南昇蒙新能源有限公司	1,002,561.19	2,561.19
203	云南昇晴新能源有限公司	17,193.21	17,193.21
204	云南昇巍新能源有限公司	10,732.45	10,732.45
205	湛江扶光新能源有限公司	322,512.62	22,512.62
206	湛江晴日新能源有限公司	636,533.74	36,533.74
207	湛江雁晴新能源有限公司	216,573.88	16,573.88
208	湛江迎天新能源有限公司	1,520,524.86	20,524.86
209	张家港扶光新能源有限公司	153,922.72	3,922.72
210	漳州雁漳新能源有限公司	1,290.54	1,290.54
211	中山雁岚新能源有限公司	416,178.13	16,178.13
212	温州瓯楠电力有限公司	6,851,043.74	889,878.15
213	甬拓新能源（淮安）有限公司		
214	湖南昇锦新能源有限公司		
215	湖南昇翼新能源有限公司		
216	湖南雁水新能源有限公司		
217	湖南昇君新能源有限公司		
218	贵州雁盘新能源有限公司		
219	贵州昇屏新能源有限公司		
220	贵州昇岑新能源有限公司		
221	贵州昇侗新能源有限公司		
222	云南雁晴新能源有限公司		
223	云南昇哈新能源有限公司		
224	云南昇昭新能源有限公司		
225	云南昇鲁新能源有限公司		
226	十堰迎天新能源有限公司		
227	黄石晴日新能源有限公司		
228	荆门扶光新能源有限公司		
229	宣城雁晴新能源有限公司		
230	萧县晴日新能源有限公司		
231	六安扶光新能源有限公司		
232	安庆扶光新能源有限公司		
233	池州晴日新能源有限公司		
234	盐城昇升新能源有限公司		
235	盐城扶湖新能源有限公司		
236	盐城昇烛新能源有限公司		
237	淮安雁涟新能源有限公司		
238	泰州雁靖新能源有限公司		

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
239	常州昇日新能源有限公司		
240	徐州雁邳新能源有限公司		
241	徐州迎天新能源有限公司		
242	茂名扶光新能源有限公司		
243	茂名迎天新能源有限公司		
244	茂名雁岚新能源有限公司		
245	清远晴日新能源有限公司		
246	湛江雁岚新能源有限公司		
247	揭阳晴日新能源有限公司		
248	肇庆迎天新能源有限公司		
249	宁德富日新能源有限公司		
250	厦门扶光新能源有限公司		
251	福州雁晴新能源有限公司		
252	辽宁雁岚新能源有限公司		
253	辽宁雁驰新能源有限公司		
254	辽宁迎天新能源有限公司		
255	内蒙古迎天新能源有限公司		
256	内蒙古昇伦新能源有限公司		
257	内蒙古雁鸿新能源有限公司		
258	山西雁府新能源有限公司		
259	黑龙江雁鹤新能源有限公司		
260	咸阳晴日昊新能源有限公司		
261	四川昭岚新能源有限公司		
262	四川雁霞新能源有限公司		
263	重庆雁岚新能源有限公司		
264	重庆雁霞新能源有限公司		
265	重庆雁昭新能源有限公司		
266	湖南雁晨新能源有限公司		
267	湖南昇宗新能源有限公司		
268	广西雁迅新能源有限公司		
269	贵州昇清新能源有限公司		
270	贵州雁溪新能源有限公司		
271	贵州昇紫新能源有限公司		
272	云南雁楚新能源有限公司		
273	云南雁川新能源有限公司		
274	云南昇川新能源有限公司		
275	云南昇建新能源有限公司		

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
276	云南昇禹新能源有限公司		
277	湖北晰晴新能源有限公司		
278	黄冈富日新能源有限公司		
279	阜阳扶光新能源有限公司		
280	安庆雁靖新能源有限公司		
281	芜湖雁安新能源有限公司		
282	南通雁明新能源有限公司		
283	扬州雁安新能源有限公司		
284	湛江雁柳新能源有限公司		
285	肇庆雁岚新能源有限公司		
286	江门雁昌新能源有限公司		
287	东莞雁明新能源有限公司		
288	阳江雁岚新能源有限公司		
289	阳江雁明新能源有限公司		
290	泉州雁源新能源有限公司		
291	辽宁雁昌新能源有限公司		
292	辽宁雁安新能源有限公司		
293	辽宁雁力新能源有限公司		
294	辽宁雁诗新能源有限公司		
295	山西雁安新能源有限公司		
296	山西雁昌新能源有限公司		
297	山西雁汾新能源有限公司		
298	黑龙江雁源新能源有限公司		
299	黑龙江雁明新能源有限公司		
300	汉中昭晴昊新能源有限公司		
301	西安富安昊新能源有限公司		
302	铜川昭岚昊新能源有限公司		
303	榆林富日昊新能源有限公司		
304	延安昭旭昊新能源有限公司		
305	四川雁连新能源有限公司		
306	四川雁州新能源有限公司		
307	四川雁元新能源有限公司		
308	四川雁攀新能源有限公司		
309	四川雁溪新能源有限公司		
310	福建中来新材有限公司		
311	如皋中来新能源有限公司	252,051.45	252,051.45
312	十堰中来新能源有限公司		

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
313	泰安中来能源有限公司	343,547.94	343,547.94
314	单县中来能源开发有限公司	1,070,134.56	1,070,134.56
315	庐江县中来新能源有限公司		
316	信阳中来新能源有限公司	34,491.69	34,491.69
317	卢龙县中来能源有限公司	465,230.22	465,230.22
318	焦作中来新能源有限公司	50,541.39	50,541.39
319	郸城县中来新能源有限公司	86,333.68	86,333.68
320	许昌中来新能源有限公司	52,718.26	52,718.26
321	三门峡中来新能源有限公司		
322	秦皇岛抚宁区世启能源有限公司	207,106.43	207,106.43
323	郎溪中来新能源有限公司	3,851.53	3,851.53
324	萍乡中来电力工程有限公司	47,731.20	47,731.20
325	永丰县中来分布式新能源有限公司		
326	昌黎县中来新能源有限公司	391,392.86	391,392.86
327	鹿邑县中来新能源有限公司	261,671.13	261,671.13
328	吴忠市中来新能源有限公司	54,256.80	54,256.80
329	宁县中来新能源有限公司	33,300.73	33,300.73
330	景德镇市来亚分布式能源有限公司		
331	修水县中来电力工程有限公司		
332	普洱元广新能源有限公司		
333	上栗县中来光伏电力发展有限公司		
334	宜阳县中来新能源有限公司		
335	巍山县中来新能源有限公司	64,252.58	64,252.58
336	固原市中来新能源有限公司	9,687.07	9,687.07
337	石嘴山中来新能源有限公司	377.69	377.69
338	固安县中来能源有限公司		
339	彭泽县中彭分布式光伏能源有限公司	-7,343.40	-7,343.40
340	长葛市中来新能源有限公司	133,865.75	133,865.75
341	永宁县中来新能源有限公司		
342	济南民生能科新能源有限公司	-166,446.22	-166,446.22
343	隆德县中来新能源有限公司	29,272.21	29,272.21
344	甘谷中来新能源有限公司		
345	环县中来新能源有限公司		
346	景泰县中来新能源有限公司		
347	静宁中来新能源有限公司	6,109.27	6,109.27
348	合水县中来新能源有限公司	1,646.50	1,646.50
349	和政中来新能源有限公司	120,336.85	120,336.85

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
350	中宁县中来新能源有限公司	15,717.31	15,717.31
351	康乐中来新能源有限公司	64,387.98	64,387.98
352	榆树中来新能源有限公司		
353	平凉市鑫辉新能源有限公司		
354	同心县中来新能源有限公司	29,676.28	29,676.28
355	清水县中来新能源有限公司		
356	新安县新中来新能源有限公司	88,830.10	88,830.10
357	秦皇岛山海关区威盈新能源有限公司	-44.10	-44.10
358	定西中来新能源有限公司		
359	渭源中来新能源有限公司		
360	天水鑫辉新能源有限公司		
361	泾川中来新能源有限公司		
362	庄浪中来新能源有限公司		
363	榆中中来新能源有限公司		
364	海原县中来新能源有限公司	34,041.42	34,041.42
365	皋兰中来新能源有限公司		
366	平凉市旭辉新能源有限公司		
367	东丰中来新能源有限公司		
368	天水众徕新能源有限公司		
369	隆化中来新能源科技有限公司		
370	广西雁阳新能源有限公司		
371	广西雁皓新能源有限公司		
372	广西雁朗新能源有限公司		
373	广西雁辉新能源有限公司		
374	乐山市雁琅新能源科技有限公司		
375	广西雁达新能源有限公司		
376	广西贵港雁通新能源有限公司		
377	浙能金好（东营）新能源有限公司		
378	桂林市永福县浙新能风力发电有限公司		
379	余姚市浙联新能风力发电有限公司		
380	蓝田县浙新能光伏发电有限公司		
381	浙江舟山浙新能海上风力发电有限公司	135,235,467.36	235,467.36
382	浙江象山浙能海上风力发电有限公司		
383	温州浙新能海上风力发电有限公司		
384	甘孜州乡城浙新能光伏发电有限公司		
385	连云港赣榆东尚新能源有限公司		
386	连云港赣榆东尚光伏发电有限公司		

序号	企业名称	期末净资产	本期净利润
387	云霄县浙新能发电有限公司		
388	陕西柃州新瑞新能源开发有限公司	-561,376.67	
389	陕西柃州隆驰新能源开发有限公司		
390	酒泉浙新能风力发电有限公司	225,378,831.86	3,215,039.45
391	韩城市瑞皇能源开发有限公司	13,745,001.67	-1,583,204.29
392	浙江浙奉新能源管理有限公司	118,852,921.13	-87,078.87
393	宁波碳银新能源科技有限公司		
394	浙江能源亚太控股有限公司	991,854,848.79	-8,846,961.21
395	浙能白银陇靖新能源有限公司		
396	浙能白银陇泰新能源有限公司		
397	甘肃陇电入浙能源有限公司		
398	甘肃民勤陇电入浙风光同场能源有限公司		
399	甘肃古浪陇电入浙黄花滩能源有限公司		
400	甘肃民勤陇电入浙独青山能源有限公司		
401	浙江省海洋风电发展有限公司	1,999,848,961.01	-151,038.99
402	浙江海风温州母港发展有限公司		
403	浙江海风新能源科技发展有限公司		
404	宁波甬通海洋产业发展有限公司	283,868,473.79	-384,970.28

7. 本期发生的非同一控制下企业合并情况

单位：万元

公司名称	购买日及其确定依据	购买日前持有被购买方的权益比例	形成合并时持有的被购买方权益比例（不含合并后的股权增减）	购买日被购买方		
				账面净资产	可辨认净资产公允价值	
					金额	确定方法
长兴聚力阳光能源有限公司	2024/4/30	0.00%	100.00%	12.23	62.01	资产基础法
长兴美辰阳光能源有限公司	2024/4/30	0.00%	100.00%	111.56	532.51	资产基础法
绍兴天扬新能源有限公司	2024/6/18	0.00%	100.00%	286.11	286.11	资产基础法
台州市畅跃新能源科技有限公司	2024/1/10	0.00%	100.00%	2,748.76	2,748.76	资产基础法
温州瓯楠电力有限公司	2024/7/31	0.00%	100.00%	-22.34	122.73	资产基础法
连云港赣榆东尚新能源有限公司	2024/6/18	0.00%	100.00%	286.11	286.11	资产基础法
连云港赣榆东尚光伏发电有限公司	2024/12/31	0.00%	100.00%	49,999.70	50,383.41	资产基础法
陕西柃州新瑞新能源开发有限公司	2024/12/31	0.00%	100.00%	-56.14	-56.14	资产基础法
酒泉浙新能风力发电	2024/4/30	0.00%	85.00%	19,018.93	52,343.67	资产基础法

有限公司						
韩城市瑞皇能源开发有限公司	2024/2/1	0.00%	100.00%		114.41	资产基础法
浙江浙奉新能源管理有限公司	2024/3/18	0.00%	100.00%			资产基础法

(续上表)

公司名称	交易对价	商誉		购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
		金额	确定方法			
长兴聚力阳光能源有限公司	7.26		资产基础法	58.42	25.49	81.83
长兴美辰阳光能源有限公司	240.40		资产基础法	259.46	139.70	257.53
台州市畅跃新能源科技有限公司	2,703.46		资产基础法	319.81	188.60	314.67
温州瓯楠电力有限公司	122.73		资产基础法	145.16	110.14	4.73
连云港赣榆东尚新能源有限公司	109.00		资产基础法	374.90	160.84	308.16
连云港赣榆东尚光伏发电有限公司	50,000.00		资产基础法			
陕西榆林新瑞新能源开发有限公司			资产基础法			
酒泉浙新能风力发电有限公司	40,582.85		资产基础法	5,978.60	321.50	-5,305.99
韩城市瑞皇能源开发有限公司			资产基础法	763.51	-158.32	-368.42
浙江浙奉新能源管理有限公司			资产基础法		-8.71	2,189.64

8. 本期发生的吸收合并

吸收合并的类型	并入的主要资产		并入的主要负债	
	项目	金额	项目	金额
同一控制下吸收合并				
临海市锦尚新能源有限公司	货币资金	10.669.532.93	应付账款	94,685.87
	固定资产	22.691.226.10		
台州市青沐新能源科技有限公司	货币资金	9,128,256.13	应付账款	90,667.00
	固定资产	17,647,409.56<	其他应付款	644,299.92

9. 母公司在子公司的所有者权益份额发生变化的情况

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明：

①本集团子公司杭州锦环投资有限公司原持有唐山市锦环新能源有限公司 70%的股权。2024 年 5 月 24 日，杭州锦环投资有限公司收购了唐山市锦环新能源有限公司剩余 30%的股权，截至 2024 年 12 月 31 日，股权转让协议已履行完毕，交易对价为 260,000.00 元，在收购日，唐山市锦环新能源有限公司的少数股东权益的账面价值为人

民币 310,000 元。该项交易导致少数股东权益减少 310,000 元，资本公积增加 50,000.00 元。

②2024 年 12 月 30 日，本集团子公司石油股份少数股东浙江石油化工有限公司将持有的石油股份 40.00%的股权以 1.00 元价格转让给浙江能源天然气集团有限公司，截至 2024 年 12 月 31 日，该项交易已履行完毕，在收购日，石油股份的少数股东权益的账面价值为-1,438,991,367.12 元。该项交易导致少数股东权益增加 1,438,991,367.12 元，资本公积减少 1,438,991,368.12 元。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响：

	唐山市锦环新能源 有限公司	石油股份
购买成本/处置对价		
--现金	260,000.00	1.00
--非现金资产的公允价值		
购买成本/处置对价合计	260,000.00	1.00
减：按取得的股权比例计算的子公司净资产份额	310,000.00	-1,438,991,367.12
差额	50,000.00	-1,438,991,368.12
其中：调整资本公积	50,000.00	-1,438,991,368.12

八、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	2,678,701.16	4,416,733.01
银行存款	12,542,026,339.37	14,042,235,837.98
其他货币资金	2,215,953,783.38	2,845,131,727.59
合计	14,760,658,823.91	16,891,784,298.58

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
缴存中央银行法定存款准备金	1,752,177,655.91	1,816,920,932.77
项目建设专项资金	108,000,000.00	143,000,000.00
诉讼冻结资金	170,468,512.88	
保函保证金、保函押金、银行承兑汇票保证金	86,300,925.76	435,970,837.17
定期存款	45,060,187.50	25,000,000.00

项目	期末余额	期初余额
矿山复垦基金	23,685,389.98	23,567,070.00
住房基金	8,264,813.25	8,212,594.37
信用证保证金	6,612,428.40	13,517,343.66
期货保证金	4,930,084.75	9,894,087.97
其他	62,443,650.64	47,584,266.11
合计	2,267,943,649.07	2,523,667,132.05

2. 交易性金融资产

项目	期末公允价值	期初公允价值
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,028,278,995.84	1,980,187,487.50
其中：权益工具投资	1,728,525,510.61	1,980,187,487.50
衍生金融工具	156,693,485.23	
其他	143,060,000.00	
合计	2,028,278,995.84	1,980,187,487.50

说明：其他为子公司浙能电力应收业绩承诺补偿款。因其子公司中来股份 2022-2024 年合并报表口径累计实现归母净利润未完成业绩承诺要求，中来股份原实际控制人林建伟已触发补偿条件，浙能电力依据其偿还意愿和偿还能力等因素确认应收业绩承诺补偿款。

3. 衍生金融资产

项目	期末余额	期初余额
远期外汇合约	13,255,707.01	
合计	13,255,707.01	

4. 应收票据

(1) 分类列示

种类	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	1,117,828,372.08	519,066.37	1,117,309,305.71	846,801,572.09	1,151,151.80	845,650,420.29
商业承兑汇票	54,406,822.37	2,722,174.61	51,684,647.76	302,449,811.84	15,972,490.60	286,477,321.24
合计	1,172,235,194.45	3,241,240.98	1,168,993,953.47	1,149,251,383.93	17,123,642.40	1,132,127,741.53

(2) 期末本公司已背书或贴现但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	65,415,384.44	348,657,170.63
商业承兑汇票		44,485,044.76
合计	65,415,384.44	393,142,215.39

(3) 坏账准备计提情况

类别	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
按组合计提坏账准备	1,172,235,194.45	100.00	3,241,240.98	0.28	1,168,993,953.47
合计	1,172,235,194.45	100.00	3,241,240.98	0.28	1,168,993,953.47

(续上表)

类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
按组合计提坏账准备	1,149,251,383.93	100.00	17,123,642.40	1.49	1,132,127,741.53
合计	1,149,251,383.93	100.00	17,123,642.40	1.49	1,132,127,741.53

①按组合计提坏账准备的应收票据

类别	期末数		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
商业承兑汇票小计	54,406,822.37	2,722,174.61	5.00
银行承兑汇票小计	1,117,828,372.08	519,066.37	0.05
小计	1,172,235,194.45	3,241,240.98	0.28

(续上表)

类别	期初数		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
商业承兑汇票小计	302,449,811.84	15,972,490.60	5.28
银行承兑汇票小计	846,801,572.09	1,151,151.80	0.14
小计	1,149,251,383.93	17,123,642.40	1.49

(4) 本期坏账准备的变动情况

项目	期初数	本期变动情况				期末数
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
按组合计提坏账准备的应收票据	17,123,642.40		5,191,553.42		8,690,848.00	3,241,240.98
其中：银行承兑汇票	1,151,151.80		632,085.43			519,066.37
商业承兑汇票	15,972,490.60		4,559,467.99		8,690,848.00	2,722,174.61
小计	17,123,642.40		5,191,553.42		8,690,848.00	3,241,240.98

5. 应收账款

(1) 坏账准备计提情况

①按账龄披露

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	17,691,826,193.67	347,087,038.58	19,441,164,567.29	425,188,913.11
1 至 2 年	3,879,950,208.36	274,181,593.37	3,102,760,756.24	266,000,315.42
2 至 3 年	1,848,688,755.37	319,596,284.32	2,250,108,298.85	333,279,947.88
3 年以上	4,544,344,415.82	1,069,234,889.55	2,484,564,713.80	741,015,144.70
合计	27,964,809,573.22	2,010,099,805.82	27,278,598,336.18	1,765,484,321.11

②按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	550,820,344.84	1.97	469,324,176.81	85.20	81,496,168.03
按组合计提坏账准备的应收账款	27,413,989,228.38	98.03	1,540,775,629.01	5.62	25,873,213,599.37
账龄组合	1,736,039,526.56	6.21	60,106,779.61	3.46	1,675,932,746.95
其他组合	25,677,949,701.82	91.82	1,480,668,849.40	5.77	24,197,280,852.42
合计	27,964,809,573.22	100.00	2,010,099,805.82	7.19	25,954,709,767.40

（续上表）

类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	748,849,157.01	2.75	308,323,675.22	41.17	440,525,481.79
按组合计提坏账准备的应收账款	26,529,749,179.17	97.25	1,457,160,645.89	5.49	25,072,588,533.28
账龄组合	2,046,588,050.58	7.50	165,208,384.77	8.07	1,881,379,665.81
其他组合	24,483,161,128.59	89.75	1,291,952,261.12	5.28	23,191,208,867.47
合计	27,278,598,336.18	100.00	1,765,484,321.11	6.47	25,513,114,015.07

A.期末，按单项计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	计提理由
国网浙江省电力有限公司丽水供电公司	183,927,755.62	137,945,816.72	75.00	根据财建〔2020〕591号文件，龙泉生物质公司未与省电网公司联网，2021年-2023年的生物质补贴收回存在不确定性，故计提单项坏账准备
临沂海通光伏科技有限公司	54,771,834.40	54,771,834.40	100.00	经营困难，尚不确定可执行的资产金额
国网浙江长兴县供电有限公司	51,488,862.06	51,488,862.06	100.00	预计无法收回
浙江一海新能源科技有限公司	45,696,372.54	45,696,372.54	100.00	预计无法收回
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	38,088,026.10	19044013.05	50.00	参股公司经营情况差，连续亏损，且后续获取银行融资可能性低，应收油款收回困难
瑞雪蓝色印染科技有限公司	27,253,096.00	27,253,096.00	100.00	预计无法收回
浙江中秦能源有限公司	26,873,687.65	26,873,687.65	100.00	预计无法收回
杭州云雀新能源制造有限公司	26,506,076.98	26,506,076.98	100.00	经营困难，尚不确定可执行的资产金额
浙江普安能源有限公司	23,420,925.50	23,420,925.50	100.00	预计无法收回
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	18,943,126.59	9471563.295	50.00	参股公司经营情况差，连续亏损，且后续获取银行融资可能性低，应收油款收回困难
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	13,997,305.57	6998652.785	50.00	参股公司经营情况差，连续亏损，且后续获取银行融资可能性低，应收油款收回困难
浙江爱康光电科技有限公司	10,567,588.20	10,567,588.20	100.00	经营困难，尚不确定可执行的资产金额
其他共 17 户	29,285,687.63	29,285,687.63	100.00	预计无法收回
合计	550,820,344.84	469,324,176.81	—	—

B.按账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	1,641,797,042.26	94.57	8,209,483.15	1,737,934,648.68	84.92	8,689,673.23
1 至 2 年	10,573,850.96	0.61	2,114,770.19	109,893,334.53	5.37	21,978,666.92
2 至 3 年	57,174,580.36	3.29	28,587,283.91	81,560,030.89	3.99	40,780,015.45
3 年以上	26,494,052.98	1.53	21,195,242.36	117,200,036.48	5.72	93,760,029.17
合计	1,736,039,526.56	100.00	60,106,779.61	2,046,588,050.58	100	165,208,384.77

C.按其他组合计提坏账准备的应收账款

所属主体	项目	期末数		
		账面余额	坏账准备	计提比例(%)
浙能电力	较低风险应收账款组合	9,356,807,576.13	64,558,073.73	0.69
	中等风险应收账款组合	2,377,914,975.80	156,640,100.53	6.59
	高风险应收账款组合	173,685,347.97	94,147,955.27	54.21
浙江新能	应收水力发电电费及其他发电基础电费组合	223,940,280.61	1,119,701.39	0.50
	应收已纳入可再生能源目录补贴款组合	7,695,427,367.72	818,735,281.68	10.64
	应收未纳入可再生能源目录补贴款组合	1,637,439,152.12	216,751,082.78	13.24
	应收其他发电电费和其他款项组合	9,122,452.70	47,993.32	0.53
浙能科技环保	浙能迈领组合	776,832,923.98	53,700,257.36	6.91
锦江环境	锦江环境组合	2,710,913,037.06	52,475,000.00	1.94
天然气集团	浙能燃气组合	191,553,217.46	10,951,335.72	5.72
兴源节能	应收生物质发电和光伏发电基础电价的组合	6,233,653.00	31,168.27	0.50
	应收可再生能源补贴部分	112,684,420.00	11,510,899.35	10.22
	其他组合	405,395,297.27		
小计		25,677,949,701.82	1,480,668,849.40	5.77

(续上表)

所属主体	项目	期初数		
		账面余额	坏账准备	计提比例(%)
浙能电力	较低风险应收账款组合	9,184,699,075.86	55,402,810.73	0.60
	中等风险应收账款组合	3,681,403,053.52	216,153,939.72	5.87
	高风险应收账款组合	100,583,765.79	54,398,463.17	54.08
浙江新能	应收水力发电电费及其他发电基础电费组合	259,441,531.37	1,297,286.19	0.50
	应收已纳入可再生能源目录补贴款组合	6,775,606,136.49	690,517,046.16	10.19

所属主体	项目	期初数		
		账面余额	坏账准备	计提比例(%)
	应收未纳入可再生能源目录补贴款组合	1,192,525,388.39	136,613,178.19	11.46
	应收其他发电电费和其他款项组合	78,697,799.73	393,410.47	0.5
浙能科技环保	浙能迈领组合	516,688,283.43	25,852,117.09	5.00
锦江环境	锦江环境组合	2,300,808,718.52	102,662,743.38	4.46
天然气集团	浙能燃气组合	143,759,656.66	8,661,266.02	6.02
	其他组合	248,947,718.83		
小计		24,483,161,128.59	1,291,952,261.12	5.28

(2) 收回或转回的坏账准备情况

债务人名称	收回或转回金额	收回或转回前累计已计提坏账准备金额	收回方式/转回原因
浙江九龙山开发有限公司	1,272,744.00	1,272,744.00	银行回款
合计	1,272,744.00	1,272,744.00	

(3) 本期实际核销的应收账款情况

债务人名称	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
杭州联发电化有限公司	应收供热款	5,527,330.41	预计无法收回	经集团审批	否
湖州建设热电燃料有限公司	货款	780,775.07	对方企业无可供执行的财产	管理层审议通过	否
化工六厂	货款	739,051.99	企业倒闭,破产清算,现无可执行财产	管理层审议通过	否
台州市黄岩永沐塑料模具厂	货款	437,052.00	已吊销营业执照	管理层审议通过	否
浙江新屹建设集团有限公司	货款	255,024.02	预计无法收回	董事会审批	否
浙江黄岩香料有限公司	货款	202,676.00	超过诉讼时效	管理层审议通过	否
百乐食品厂	货款	135,637.75	倒闭注销	管理层审议通过	否
江口热水配送站	货款	74,340.00	已注销,无法提起诉讼	管理层审议通过	否
黄岩利士砂洗厂	货款	66,596.00	已吊销营业执照	管理层审议通过	否
黄岩东城利士砂洗厂	货款	53,100.00	已吊销营业执照	管理层审议通过	否

债务人名称	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
格瑞鞋材有限公司	货款	45,430.00	已吊销营业执照	管理层审议通过	否
天环贸易	货款	39,040.00	已吊销营业执照	管理层审议通过	否
浙江台州荣丰化工有限公司	货款	36,718.00	企业经营异常,已列为失信被执行人,限制高消费	管理层审议通过	否
台州市黄岩二罐食品有限公司	货款	29,981.67	企业改制,无法提起诉讼	管理层审议通过	否
万达纸业有限公司	货款	10,000.00	已吊销营业执照	管理层审议通过	否
台州广天构件有限公司	货款	6,804.00	公司解散	管理层审议通过	否
合计	——	8,439,556.91	——	——	——

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备余额
国网浙江省电力有限公司	9,072,260,021.25	32.44	282,852,787.32
国网甘肃省电力公司	2,930,368,480.18	10.48	306,460,036.90
国网新疆电力有限公司	1,916,898,715.72	6.85	211,034,474.78
上海源烨新能源有限公司	1,345,934,528.88	4.81	111,699,436.76
国网江苏省电力有限公司	1,244,184,698.39	4.45	167,133,969.89
合计	16,509,646,444.42	59.03	1,079,180,705.65

6. 应收款项融资

(1) 分类列示

项目	期末公允价值	期初公允价值
应收票据	203,045,667.81	428,203,921.55
合计	203,045,667.81	428,203,921.55

7. 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例		金额	比例	

		(%)			(%)	
1 年以内	2,195,638,822.54	91.68		1,675,905,754.73	95.27	
1 至 2 年	177,563,504.52	7.41		38,939,470.87	2.21	
2 至 3 年	15,267,917.00	0.64		9,566,836.21	0.54	
3 年以上	6,461,251.94	0.27	2,730,000.00	34,904,406.18	1.98	33,151,650.42
合计	2,394,931,496.00	100.00	2,730,000.00	1,759,316,467.99	100.00	33,151,650.42

(2) 账龄超过 1 年的大额预付款项情况

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算的原因
浙江省白马湖实验室有限公司	浙江大学	40,353,555.07	1 年以内 2,155,660.38 元；1-2 年 38,197,894.69 元	未到结算期
天虹物资	江阴兴澄特种钢铁有限公司	106,270,421.65	1 年以内 14,529,874.10 元；1-2 年 9,174,0547.55	货款未结算
电力股份	江苏智富光伏科技有限公司	10,631,608.40	2-3 年	暂未交货
电力股份	唐山港集团股份有限公司	8,604,173.88	1-2 年	预存款项未全部使用完，将用于次年作业费用
电力建设	东方电气集团东方汽轮机有限公司	5,157,600.00	1 年以内 639,600.00 元；1-2 年 4,518,000.00	货款未结算
天然气贸易	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	4,404,017.16	1-2 年	货款未结算完毕
浙能国际	河北兰池环保设备有限公司	2,730,000.00	3 年以上	对方财务困难
合计		178,151,376.16		

(3) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备
浙江产权交易所有限公司	406,859,730.20	16.99	
中海石油气电集团有限责任公司	221,837,453.98	9.26	
中国石油化工股份有限公司	150,070,324.97	6.27	
秦皇岛港股份有限公司	136,482,503.73	5.70	
国家石油天然气管网集团有限公司	125,539,751.11	5.24	
合计	1,040,789,763.99	43.46	

8. 其他应收款

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
应收股利	100,806,017.62	205,866,601.46
其他应收款项	1,691,173,435.58	1,268,671,590.10

项目	期末余额	期初余额
合计	1,791,979,453.20	1,474,538,191.56

(2) 应收股利

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	80,332,778.16	135,579,954.77		
其中：				
巴西圣西芒水电能源股份有限公司	69,745,856.64	127,549,524.74	尚未发放	否
青海华俊新能源有限公司	8,893,661.52		尚未发放	否
山东华氟化工有限责任公司	1,693,260.00		尚未发放	否
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司		3,340,000.00	尚未发放	
三川能源股份有限公司		4,473,827.03	尚未发放	
上海碳索能源服务股份有限公司		216,603.00	尚未发放	
账龄一年以上的应收股利	20,473,239.46	70,286,646.69		
其中：				
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	20,473,239.46	尚未发放	已明确收回方案，预计能够收回
山西华电广灵风力发电有限公司		34,402,100.70	尚未发放	
山西华电阳高风力发电有限公司		8,246,097.37	尚未发放	
国能宁东第二发电有限公司		7,115,209.16	尚未发放	
长广房地产开发有限责任公司		50,000.00	尚未发放	
合计	100,806,017.62	205,866,601.46	—	—

(3) 其他应收款项

①按账龄披露

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	1,159,817,621.10	356,966,477.68	466,628,070.43	172,526,774.34
1 至 2 年	249,891,988.35	173,952,443.45	382,038,648.79	29,621,704.01
2 至 3 年	37,050,206.41	8,755,930.52	147,583,547.75	38,698,626.96
3 年以上	2,390,787,344.82	1,606,698,873.45	2,124,557,792.33	1,611,289,363.89
合计	3,837,547,160.68	2,146,373,725.10	3,120,808,059.30	1,852,136,469.20

②按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	2,621,244,720.71	68.31	2,077,296,547.39	79.25	543,948,173.32
按组合计提坏账准备的其他应收款项	1,216,302,439.97	31.69	69,077,177.71	5.68	1,147,225,262.26
其中：账龄组合	224,497,498.84	5.85	7,556,525.52	3.37	216,940,973.32
其他组合	991,804,941.13	25.84	61,520,652.19	6.20	930,284,288.94
合计	3,837,547,160.68	100.00	2,146,373,725.10	55.93	1,691,173,435.58

(续上表)

类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	2,284,100,487.40	73.19	1,757,448,274.13	76.94	526,652,213.27
按组合计提坏账准备的其他应收款项	836,707,571.90	26.81	94,688,195.07	11.32	742,019,376.83
其中：账龄组合	162,879,398.72	5.22	29,478,411.69	18.10	133,400,987.03
其他组合	673,828,173.18	21.59	65,209,783.38	9.68	608,618,389.80
合计	3,120,808,059.30	100.00	1,852,136,469.20	59.35	1,268,671,590.10

A.期末，按单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
电网改造及电厂输出配套项目	1,513,032,299.78	1,513,032,299.78	100.00	预计无法收回
广厦控股集团有限公司	493,231,702.95	493,231,702.95	100.00	公司为其金融借贷事项提供担保，该公司已为失信被执行人，偿还能力较弱
淄博绿能新能源有限公司	247,701,793.49			锦江环境合营企业，经单独减值测试，未发现减值
淄博高新技术产业开发区管理委员会	198,240,622.65			厂房关停补偿款，土地尚未达到收储条件
浙江寰宇能源集团有限公司	91,120,757.18			子公司原控股股东，现参股股东，期末余额为根据股权转让协议约定由浙江寰宇能源集团有限公司承担的债务，经单独减值测试，未发现减值
河北兰池环保设备有限公司	18,778,555.00	18,778,555.00	100.00	对方财务困难
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	10,200,000.00	5,100,000.00	50.00	预期无法收回
其他共 36 户	48,938,989.66	47,153,989.66	96.35	预期无法收回

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	计提理由
合计	2,621,244,720.71	2,077,296,547.39	79.25	—

B.按账龄组合计提坏账准备的其他应收款项

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1年以内	206,170,883.14	91.84	1,030,088.29	32,332,153.27	19.85	161,660.76
1至2年	11,141,408.01	4.96	2,228,281.55	124,703,069.47	76.56	24,940,613.90
2至3年	4,833,368.34	2.15	2,416,684.20	997,345.88	0.61	498,672.94
3年以上	2,351,839.35	1.05	1,881,471.48	4,846,830.10	2.98	3,877,464.09
合计	224,497,498.84	100.00	7,556,525.52	162,879,398.72	100.00	29,478,411.69

C.按其他组合计提坏账准备的其他应收款项

所属主体	组合名称	期末数		
		账面余额	坏账准备	计提比例(%)
浙能电力	较低风险其他应收款组合	361,850,920.78	6,871,124.06	1.90
	中等风险应收账款组合	40,535,761.70	2,871,256.54	7.08
	高风险应收账款组合	82,153,931.37	43,180,073.62	52.56
浙江新能	应收往来款	6,724,116.12	336,205.80	5.00
	应收押金和保证金组合	5,758,548.07	287,727.40	5.00
	应收备用金及其他款项组合	927,638.07	46,156.27	4.98
浙能科环	浙能迈领组合	7,204,794.86	2,110,549.49	29.29
锦江环境	锦江环境组合	158,691,613.97	5,274,445.00	3.32
天然气集团	浙能燃气组合	5,407,103.29	543,114.01	10.04
	其他组合	322,550,512.90		
小计		991,804,941.13	61,520,652.19	6.20

(续上表)

所属主体	组合名称	期末数		
		账面余额	坏账准备	计提比例(%)
浙能电力	较低风险其他应收款组合	58,017,064.67	408,095.37	0.70
	中等风险应收账款组合	115,729,197.58	39,823,795.10	34.41
	高风险应收账款组合	10,939,143.40	6,023,755.95	55.07
	应收往来款	17,639,262.22	882,017.72	5.00

浙江新能	应收押金和保证金组合	11,910,388.66	595,519.44	5.00
	应收备用金及其他款项组合	1,041,518.81	51,905.06	4.98
浙能科环	浙能迈领组合	4,560,395.25	1,123,291.34	24.63
锦江环境	锦江环境组合	165,065,990.67	15,961,782.19	9.67
天然气集团	浙能燃气组合	2,888,583.49	339,621.21	11.76
	其他组合	286,036,628.43		
小计		673,828,173.18	65,209,783.38	9.68

本期坏账准备计提金额的依据：

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见附注四、9。

③坏账准备变动情况

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)	
期初余额	172,526,774.34	29,621,704.01	1,649,987,990.85	1,852,136,469.20
期初余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	-55,707.04	55,707.04		
--转入第三阶段		-966,673.67	966,673.67	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	212,973,155.50	145,243,706.07	-33,440,641.56	324,776,220.01
本期转回	3,638.92	2,000.00	1,745,073.92	1,750,712.84
本期转销				
本期核销	2,349,130.60		314,145.07	2,663,275.67
其他变动	-26,124,975.60			-26,124,975.60
期末余额	356,966,477.68	173,952,443.45	1,615,454,803.97	2,146,373,725.10

④收回或转回的坏账准备情况

债务人名称	转回或收回金额	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回原因、方式
卡姆丹克清洁能源集团有限公司	793,615.21	793,615.21	银行回款
国网浙江文成县供电公司	450,000.00	450,000.00	银行回款
嵊州市丰潭水库管理中心	300,000.00	300,000.00	银行回款
东阳市水库水电运行中心（东阳洋坑三级电站）	100,000.00	100,000.00	银行回款

债务人名称	转回或收回金额	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回原因、方式
德恒证券股份有限公司	43,208.84	43,208.84	银行回款
浙江省煤炭行业协会	1,445.03	1,445.03	银行回款
其他客商	62,443.76	62,443.76	银行回款
合计	1,750,712.84	1,750,712.84	

⑤实际核销的其他应收款项情况

债务人名称	其他应收款项性质	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
玉门花海及其配套项目、新疆九师项目	项目前期费	1,919,811.31	项目终止	公司总经理办公会审批	否
山东阳谷项目前期费	项目前期费	429,319.29	项目终止	经董事会会议审批	否
代付业主有线电视费	应收暂付款	314,145.07	账龄长，收回可能性小	内部审批	否
合计		2,663,275.67			

⑥按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备
电网改造及电厂输出配套项目	项目前期费	1,513,032,299.78	3 年以上	39.43	1,513,032,299.78
广厦控股集团有限公司	往来款	493,231,702.95	1 年以内 323059,058.78 元、1-2 年 170,172,644.17 元	12.85	493,231,702.95
淄博绿能新能源有限公司	往来款	247,701,793.49	3 年以上	6.45	
淄博高新技术产业开发区环境保护局	关停补偿款	198,240,622.65	3 年以上	5.17	
宁波市镇海区人民政府	应收搬迁款	180,908,123.94	1 年以内	4.71	945,317.12
合计		2,633,114,542.81		68.61	2,007,209,319.85

9. 买入返售金融资产

项目	期末数	期初数
中央结算公司国债	699,210,000.00	
银行间市场清算所	2,299,774,000.00	1,775,796,000.00
小计	2,998,984,000.00	1,775,796,000.00

减：坏账准备		
合计	2,998,984,000.00	1,775,796,000.00

10. 存货

(1) 存货分类

项目	期末数			期初数		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	5,401,581,497.88	85,936,668.28	5,315,644,829.60	5,652,512,182.43	51,649,482.84	5,600,862,699.59
开发产品	563,303,517.41	57,725,907.35	505,577,610.06	660,535,858.02	61,832,551.96	598,703,306.06
开发成本	85,830,894.93	9,527,745.99	76,303,148.94	85,419,353.01		85,419,353.01
库存商品	2,559,510,183.19	109,856,731.26	2,449,653,451.93	2,407,628,589.31	122,442,010.29	2,285,186,579.02
发出商品	355,238,895.70	21,535,732.44	333,703,163.26	621,946,020.15	54,142,459.90	567,803,560.25
周转材料	57,340,167.47	38,699.82	57,301,467.65	5,541,113.84	36,329.15	5,504,784.69
自制半成品及在产品	180,499,689.38	2,651,222.69	177,848,466.69	319,476,689.40	1,591,722.57	317,884,966.83
委托加工物资	21,285,169.81		21,285,169.81	10,814,650.78		10,814,650.78
合同履约成本	520,112,831.39		520,112,831.39	128,984,148.20		128,984,148.20
合计	9,744,702,847.16	287,272,707.83	9,457,430,139.33	9,892,858,605.14	291,694,556.71	9,601,164,048.43

(2) 开发成本

项目名称	开工时间	预计竣工时间	期末余额	年初余额
浙能·俪都钱塘三期	2021 年 6 月	未定	27,167,339.74	27,167,339.74
国信·风起新都二期	2013 年 3 月	未定	58,663,555.19	58,252,013.27
合计			85,830,894.93	85,419,353.01

(3) 开发产品

项目名称	竣工时间	年初余额	本期增加金额	本期减少金额	期末余额	期末跌价准备
翰林花园	2002 年	16,551,297.90	4,580,173.28		21,131,471.18	6,115,300.90
武林小区	1998 年	1,063,892.16			1,063,892.16	
新华小区	1996 年	1,949,030.36			1,949,030.36	
信鸿花园	1998 年	51,981.22			51,981.22	
冠苑小区	2013 年 6 月	9,744,918.00		339,939.00	9,404,979.00	
国信·风起新都	2017 年 11 月	46,364,398.73	43,219.00	30,811,253.55	15,596,364.18	2,723,229.81
自由领地	2008 年	2,730,446.00			2,730,446.00	

项目名称	竣工时间	年初余额	本期增加金额	本期减少金额	期末余额	期末跌价准备
上河御府	2017 年 4 月	23,860,675.58		590,000.00	23,270,675.58	4,400,000.00
惠兰园一期	2011 年 6 月	3,903,149.59		3,903,149.59		
杭州东尚国际公寓 1 期项目	2005 年 8 月	1,340,000.00			1,340,000.00	
蓝庭	2015 年 12 月	170,960,802.55		410,625.00	170,550,177.55	
蓝园	2016 年 12 月	6,543,123.77		400,000.00	6,143,123.77	
锦润公寓	2015 年 12 月	165,557,438.83		41,556,751.09	124,000,687.74	
紫薇花园一期	2015 年 7 月	7,144,227.59			7,144,227.59	7,229,140.89
紫薇花园二期	2018 年 6 月	22,685,715.36		11,648,965.22	11,036,750.14	11,224,192.45
浙能·俪都钱塘一期	2020 年 1 月	55,280,087.74		896,705.52	54,383,382.22	8,152,222.38
浙能·俪都钱塘二期	2021 年 8 月	97,632,765.40		10,580,000.16	87,052,765.24	17,881,820.92
棚户区改造一期	2016 年 9 月	703,676.16		140,651.26	563,024.90	
棚户区改造二期	2019 年 9 月	25,687,564.90		324,638.53	25,362,926.37	
其他		780,666.18		253,053.97	527,612.21	
合计		660,535,858.02	4,623,392.28	101,855,732.89	563,303,517.41	57,725,907.35

(4) 存货期末余额中含有借款费用资本化金额 44,776,329.34 元。

11. 合同资产

(1) 合同资产情况

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
一年以内结算的合同资产	8,794,851.70	5,517.26	8,789,334.44	21,371,738.85	899.21	21,370,839.64
质保金	570,049,918.28	36,420,925.33	533,628,992.95	590,933,247.73	35,205,082.83	555,728,164.90
已完工未结算款项	80,621,014.47	2,635,223.23	77,985,791.24	135,424,119.00	13,152,437.08	122,271,681.92
应收劳务款	8,942,746.69	245,341.93	8,697,404.76	7,406,675.42	660,705.98	6,745,969.44
合计	668,408,531.14	39,307,007.75	629,101,523.39	755,135,781.00	49,019,125.10	706,116,655.90

(2) 合同资产减值准备变动情况

项目	期初余额	本期计提	本期转回	本期转销/核销	其他变动	期末余额
一年以内结算的合同资产	899.21	4,618.05				5,517.26

项目	期初余额	本期计提	本期转回	本期转销/核销	其他变动	期末余额
质保金	35,205,082.83	7,183,224.60	5,960,580.40		6,801.70	36,420,925.33
已完工未结算款项	13,152,437.08	11,634,076.90		6,573,821.07	15,577,469.68	2,635,223.23
应收劳务款	660,705.98		415,364.05			245,341.93
合计	49,019,125.10	18,821,919.55	6,375,944.45	6,573,821.07	15,584,271.38	39,307,007.75

12. 持有待售资产

(1) 期末持有待售的非流动资产或处置组

项目	期末账面价值	期末公允价值	预计处置费用	出售原因及方式	时间安排
综合供能服务站	109,563,183.60	109,563,183.60		未取得站点土地，以资产转让方式出售	2025 年度
合计	109,563,183.60	109,563,183.60	——	——	——

(2) 期末持有待售资产的减值准备

项目	期初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			本期转回	本期出售	
科技环保固定资产	9,237,716.59			9,237,716.59	
综合供能服务站		2,803,423.60			2,803,423.60
合计	9,237,716.59	2,803,423.60	0.00	9,237,716.59	2,803,423.60

13. 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	14,122,429.16	16,877,930.20
合计	14,122,429.16	16,877,930.20

14. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税及增值税留抵税额	2,966,343,274.86	2,888,414,019.49
同业存单	990,172,500.00	7,536,168,700.00
预付股权款	385,000,000.00	240,000,000.00
委托贷款	200,219,755.56	251,967,966.97
预交税金	180,603,587.75	107,349,010.84
履约保证金	119,972,224.97	
特许经营权项下应收款短期	68,088,000.00	68,087,664.35

项目	期末余额	期初余额
待摊费用	36,040,659.98	16,436,232.63
其他	14,834,596.10	7,357,363.96
合计	4,961,274,599.22	11,115,780,958.24

15. 发放贷款及垫款

(1) 按贷款类型分类

项目	期末余额	期初余额
长期贷款	797,638,338.21	1,087,902,299.15
减：贷款损失准备	19,450,000.00	27,178,750.00
其中：组合计提数	19,450,000.00	27,178,750.00
合计	778,188,338.21	1,060,723,549.15

(2) 贷款损失准备

项目	本期数	上期数
	按组合计提坏账	按组合计提坏账
期初数	27,178,750.00	20,658,437.50
本期计提	-7,728,750.00	6,520,312.50
期末数	19,450,000.00	27,178,750.00

16. 长期应收款

(1) 长期应收款情况

项目	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
融资租赁款	380,425,270.62	1,889,524.12	378,535,746.50	635,716,870.94	1,363,895.20	634,352,975.74
其中：未实现融资收益	165,710,001.92		165,710,001.92	224,174,213.14		224,174,213.14
BOT 项目	696,321,234.32		696,321,234.32	1,183,644,978.94		1,183,644,978.94
应收产品销售款	2,430,260,775.38	338,862,193.72	2,091,398,581.66	2,656,367,689.00	240,638,367.86	2,415,729,321.14
其他	10,200,000.00	5,100,000.00	5,100,000.00	142,886.25		142,886.25
合计	3,517,207,280.32	345,851,717.84	3,171,355,562.48	4,475,872,425.13	242,002,263.06	4,233,870,162.07

17. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对合营企业投资	1,743,069,279.70	178,211,105.88	414,500,626.15	1,506,779,759.43
对联营企业投资	65,728,160,307.80	13,262,154,999.19	4,729,239,921.10	74,261,075,385.89
对其他企业投资	488,975.47			488,975.47
小计	67,471,718,562.97	13,440,366,105.07	5,143,740,547.25	75,768,344,120.79
减：长期股权投资减值准备		227,841,533.83		227,841,533.83
合计	67,471,718,562.97	13,212,524,571.24	5,143,740,547.25	75,540,502,586.96

(2) 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动				
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
一、合营企业							
中核浙能能源有限公司		180,665,000.00		180,665,000.00			
浙江职业足球俱乐部有限公司		144,741,196.17		144,741,196.17			
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司							
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	710,000,000.00	780,939,489.26			115,720,105.49		-1,532,001.97
国核浙能核能有限公司	261,050,000.00	221,525,928.53	37,000,000.00		10,243.39		
浙江电力交易中心有限公司	28,998,050.00	49,663,555.67			35,840.30		
浙江浙能希科姆科技有限公司	20,479,331.62	9,812,921.95			-2,202,615.38		
浙能越海海事科技（浙江）有限公司	4,568,915.84	13,347,777.81			25,591,435.28		
杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	20,000,000.00	17,022,091.53			-1,073,003.18		-21,853.62
湖州新能浙石油综合能源销售有限公司		9,966,830.52		10,000,000.00	-102,116.56		
浙江中石化浙能油气发展有限公司	5,000,000.00	10,800,950.98			-59,012.55		
浙江高速能源发展有限公司	25,000,000.00	25,583,618.84			2,414,321.16		
JE Synergy Engineering Pte Ltd	5,943,480.00	3,909,941.91			-3,909,941.91		
呼和浩特嘉盛新能源有限公司	56,830,063.00	78,103,650.00			8,245,553.30		
淄博绿能新能源有限公司	173,818,629.21	185,042,576.53			-1,905,847.87		
延安国锦环保能源有限责任公司	11,943,750.00	11,943,750.00					
小计	1,323,632,219.67	1,743,069,279.70	37,000,000.00	335,406,196.17	142,764,961.47		-1,553,855.59
二、联营企业							
中核浙能能源有限公司	340,800,000.00		340,800,000.00				
浙江职业足球俱乐部有限公司	124,995,513.96		124,995,513.96		25,098,129.45		

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动				
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	727,376,000.00	2,277,647,204.81			-279,705,121.14		2,755,107.98
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	5,357,117,479.20	6,810,489,086.56	138,608,400.00		295,846,730.52		4,139,971.40
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司	420,056,015.94	353,775,335.36	65,000,000.00		715,871.02		
伊犁新矿煤业有限责任公司	623,700,000.00	603,428,300.49			90,245,840.23	-1,444,500.00	12,763,993.72
浙商银行股份有限公司	5,870,288,046.21	11,558,787,310.73			976,155,643.28	197,808,572.08	357,724,586.80
浙江省产投集团有限公司	302,400,000.00		302,400,000.00		28,139,800.49		
浙商财产保险股份有限公司	600,000,000.00	236,983,872.75			5,316,791.10		241,799.99
青海华俊新能源有限公司	72,310,750.22	83,395,275.53			4,832,945.25		13,493.46
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	9,959,100.32	13,266,445.65			2,823,993.55		
钱江水利开发股份有限公司	519,387,453.11	795,436,104.26			51,400,076.05	8,665.34	69,290,251.28
杭州武强水电实业有限公司	10,801,640.77	11,464,624.53			88,325.38		
杭州临安青山殿水电开发有限公司	19,108,178.65	35,912,249.83			4,722,882.34		
泰顺仙居水力发电有限公司	13,500,000.00	19,358,431.65			1,680,314.65		
浙江泰顺抽水蓄能有限公司	65,545,250.00	44,075,250.00	21,470,000.00				
云和县石塘水电站	20,047,486.99	20,764,518.36			3,008,188.05		
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	193,535,581.87	242,499,486.53			20,553,535.92		
金华市沙畈二级电站有限公司	7,700,000.00	9,220,944.80			935,179.42		
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	30,000,000.00	49,145,316.96			5,859,182.59		
舟山渔光科技有限公司	29,368,580.00	29,698,369.48			10,291.60		
肃北浙新能风力发电有限公司	3,625,000.00		3,625,000.00				
松阳大岭坪水电开发有限责任公司	1,070,000.00	1,151,625.07			124,324.67		
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	147,992,799.96	319,312,906.44			14,911,202.55		
瑞安市高湖水电有限公司	610,000.00	1,035,774.14			198,600.52		
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	103,642,665.96	160,052,949.17			30,115,199.21		
山西华电广灵风力发电有限公司	138,309,350.92	147,287,192.69			8,011,677.93		-85,184.70
山西华电阳高风力发电有限公司	42,279,398.74	52,396,868.38			6,296,128.43		-26,760.16
浙江天台抽水蓄能有限公司	165,000,000.00	90,000,000.00	75,000,000.00		2,852.15		
浙江衢江抽水蓄能有限公司	111,600,000.00	85,470,000.00	26,130,000.00				
浙江松阳抽水蓄能有限公司	196,538,500.00	161,538,500.00	35,000,000.00				

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动				
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
中国核能电力股份有限公司	2,493,443,444.29	3,217,046,689.13			179,982,621.21		
秦山核电有限公司	2,183,258,826.89	2,542,962,371.41			384,380,450.78	-7,956,845.35	10,804,492.25
三门核电有限公司	3,111,790,000.00	3,460,031,639.83	329,030,000.00		252,177,612.01		3,043,865.50
核电秦山联营有限公司	760,000,000.00	2,045,866,094.14			270,278,028.76	-722,216.73	5,247,804.85
秦山第三核电有限公司	100,000,000.00	714,702,321.06			111,677,131.06	-158,496.74	1,947,890.07
中广核苍南核电有限公司	3,348,828,118.00	2,422,102,800.00	946,560,000.00				
中广核苍南第二核电有限公司	270,351,000.00	15,500,000.00	254,851,000.00				
中核辽宁核电有限公司	926,101,000.00	648,284,214.17	267,800,000.00		525,759.98		20,563.01
中核海洋核动力发展有限公司	90,000,000.00	90,104,208.78					
浙江三门高温堆电站有限公司	14,700,000.00	14,700,000.00					
国能浙江宁海发电有限公司	2,211,728,856.40	2,419,080,423.92			440,245,496.56		24,429,774.35
淮浙煤电有限责任公司	860,357,719.10	1,805,869,074.55			652,024,015.34		-4,024,259.63
国能浙江北仑第三发电有限公司	681,548,482.69	1,138,364,662.64			270,374,922.98		-6,471,177.30
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	560,518,310.92	410,542,068.84			109,946,610.65		
杭州华电半山发电有限公司	480,788,648.36	771,989,314.45			107,530,510.28		371,561.01
国能浙江北仑第一发电有限公司	165,000,000.00	610,046,377.00			51,582,301.29		-1,380,532.43
国能浙江舟山发电有限责任公司	756,092,696.50	711,533,428.01	227,090,200.00		53,385,834.76		1,221,661.43
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	238,836,000.00	108,671,375.74			51,751,233.14		
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	196,000,000.00	228,717,184.62			1,762,214.14		
华润电力（温州）有限公司	176,951,955.00	217,431,164.49			63,085,383.47		1,690,493.90
温州燃机发电有限公司	153,725,000.00	180,340,303.53			411,550.19		-815,640.26
宁夏银星发电有限责任公司	358,372,600.00	324,997,773.67			66,095,756.66		52,063.28
国能浙能宁东发电有限公司	686,000,000.00	404,978,988.15	21,883,733.98		182,391,071.29		2,035,477.20
国能宁东第二发电有限公司	333,300,000.00	406,170,826.06			48,567,142.25		-1,832,977.09
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	72,500,000.00	31,956,274.05			18,149,509.96		-235,340.31
国能宁夏大坝四期发电有限公司	401,800,000.00	214,109,162.55			53,445,424.93		-534,891.13
国能（浙江北仑）发电有限公司	254,102,600.00		254,102,600.00				
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	4,417,892,968.02	5,305,251,427.48		508,040,742.60	67,700,855.49		55,467,673.72
浙江富浙投资有限公司	2,666,525,000.00	1,818,126,813.25			53,140,939.84		

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动				
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
浙江省创业投资集团有限公司	235,122,624.22	99,404,706.60	224,551,195.22		43,086,593.06		-6,956,599.01
浙江浙能普华股权投资有限公司	4,500,000.00	5,002,154.38			1,195,471.97		
绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业（有限合伙）	77,576,260.21	86,570,256.95		12,423,739.79	70,820.65		
中核燕龙科技有限公司	75,000,000.00	67,508,541.66			-115,598.57		
浙江爱康光电科技有限公司	300,000,000.00	167,201,006.94	94,715,000.00		-27,224,473.11		
华润电力（龙港）有限公司	118,125,000.00	59,149,321.42	59,000,000.00		84,248.50		
嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业（有限合伙）	70,000,000.00	69,119,939.45			-824,846.71		
国风投双碳创新（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）	101,389,523.81		101,389,523.81		-2,131,462.34		
长兴远大能源服务有限公司	2,000,000.00	3,678,648.80			776,165.44		
浙江八达股份有限公司	8,811,000.00				388,598.16		
象山临港绿能科技有限公司	2,000,000.00		2,000,000.00				
三门汇核新能源有限公司	45,000,000.00	45,436,697.34			5,606,670.31		100,149.85
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	46,060,000.00	143,324,178.51			15,178,887.66		
上海环境能源交易所股份有限公司	54,000,000.00		54,000,000.00				
湖州长广配电电器有限公司	49,000,000.00	34,480,968.01			212,842.79		
国中绿电（北京）科技发展有限公司		3,978,984.55			-485,959.29		
嘉兴智行物联网技术有限公司		77,109,935.71			12,862,224.09		
江苏杰太光电技术有限公司		52,711,701.57			11,667,626.10		
泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）		1,746,834.01			233,364.72		
凤阳瞩目能源科技有限公司	2,500,000.00	29,342,961.77			-14,236,716.66		
上海源烨新能源有限公司	165,000,000.00	136,099,667.57			57,662,522.91		
国中绿电（苏州）碳中和研究院有限公司		652,068.07			244,518.68		
浙江建兴科技有限公司	30,000,000.00	23,829,135.22	6,000,000.00		-546,556.31		
江西百达新能源有限公司	45,900,000.00	43,737,835.60			-20,324,863.40		
张北巨人能源有限公司	407,109,333.33	425,005,516.49	9,666,666.66		-12,222,377.65		
浙江大唐天地环保科技有限公司	20,032,494.55	97,884,834.48			15,066,210.99		296,965.54
浙江天创环境科技有限公司	15,153,213.31	19,533,921.74			-2,039,582.99		

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动				
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
宁波联辉建材开发有限公司	478,097.69	9,158,896.66			7,537,333.56		
健网(长兴)新能源科技有限公司	4,000,000.00		4,000,000.00		-1,358,274.60		
浙江智产新能源有限责任公司	600,000.00	835,077.41			115,571.10		
安吉县浙石油综合能源销售有限公司	156,537,380.00	91,738,818.27			-1,283,417.85		-42,150.57
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司		17,766,635.57			-8,714,545.44		-29,754.11
德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	114,558,295.80	110,355,788.49			-3,003,315.98		-107,153.29
湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司		24,286,202.09			-2,084,856.09		-24,013.97
湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	141,780,000.00	123,886,266.53			-1,161,601.17		-40,173.04
江山开建投浙石油能源销售有限公司	2,450,000.00						
金华市金东交投浙石油销售有限公司	750,000.00	1,567,934.89			284,982.81		-28,333.16
兰溪致达浙石油销售有限公司	1,225,000.00	1,634,458.05			357,705.52		16,747.00
龙游县星源浙石油综合能源销售有限公司	735,000.00		735,000.00		582.15		
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司		17,248,024.28			-4,930,921.60		-29,029.42
宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司	4,500,000.00	4,104,073.65			69,843.60		11,979.72
宁海县浙石油综合能源销售有限公司	4,410,000.00	3,521,083.38			466,119.12		-314,552.46
磐安县交投浙石油销售有限公司	1,500,000.00	1,781,127.26			450,217.89		-73,303.22
衢州交投浙石油综合能源销售有限公司	980,000.00	1,112,657.99			-374,066.14		35,010.87
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司		36,597,074.07			-4,205,033.04		12,548.41
嵊州市城发浙石油综合能源销售有限公司	2,250,000.00	1,312,395.60	900,000.00		50,008.12		
嵊州市浙石油综合能源销售有限公司		35,147,365.46			-3,077,221.99		8,536.69
台州沿海高速能源有限公司					2,178,755.75		333,952.93
武义县交投浙石油销售有限公司	8,000,000.00	6,863,699.99			1,701,230.16		-55,455.04
仙居县交投浙石油销售有限公司	3,000,000.00	6,470,353.88			2,039,870.91		-95,400.45
象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	33,150,000.00	21,926,626.28			-3,662,426.04		-28,349.73
象山浙石油综合能源销售有限公司	51,000,000.00	26,345,102.64			-4,811,882.45		-385,655.68
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司		33,801,983.66			-5,543,021.94		69,590.27
新昌工投浙石油综合能源销售有限公司	900,000.00	856,782.13			-329,096.96		4,201.22
余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司		57,919,204.96			-971,820.17		-27,428.91

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动				
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
余姚市浙石油综合能源销售有限公司		36,987,648.19			-2,873,826.36		-52,659.76
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	16,500,000.00	12,771,150.85			-1,222,240.07		-39,151.49
舟山新城浙石油综合能源销售有限公司		15,212,078.43			-763,282.27		-65,477.07
舟山石油管道有限公司	155,500,030.00	161,536,510.54			-7,445,540.59		-18,818.39
宁波港海船务代理有限公司	225,000.00	593,876.92			228,546.20		
杭州星曜航天科技有限公司	450,000.00	508,684.94			8,351.85		
申能洋山液化天然气有限公司	335,000,000.00	300,000,000.00	35,000,000.00				
中海浙江宁波液化天然气有限公司	524,784,000.00	708,176,214.54			79,241,441.09		
浙江英能液化天然气有限公司	24,500,000.00		24,500,000.00		2,578,128.37		
衢州市能源有限公司	46,000,000.00	53,748,129.02			6,998,555.44		297,142.48
新昌浙能三花综合能源有限公司	1,222,910.05	2,411,456.80			83,129.16		
杭州临安燃气有限公司	38,000,000.00	27,309,092.89			329,685.35		-147,426.46
浙江浙能智网科技有限公司	680,000.00	1,320,803.75			-1,315,922.76		
浙江常山安能热力有限公司	36,214,868.66	36,644,039.30			1,971,205.15		
浙江安芯激光科技有限公司	4,900,000.00	4,718,501.99			-191,666.34		
丽水缙能水利建设有限公司	13,600,000.00		13,600,000.00		-364,293.55		
东方证券股份有限公司	2,298,112,110.15	2,570,361,464.34			78,842,482.40	36,343,345.25	23,309,067.19
浙江泽海投资管理有限公司	700,000.00	3,455,416.34			-76,744.26		
湖州泽源投资合伙企业（有限合伙）	60,000,000.00	69,784,507.98			15,331,585.42		
浙江国际油气交易中心有限公司	50,000,000.00	33,641,913.44	25,800,000.00		5,688,688.19		
浙能九智（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）	40,200,000.00	39,788,909.85			-664,231.97		
浙能巨化（浙江自贸区）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	38,000,000.00	40,475,732.44			-503,196.37		
浙江浙能绿碳股权投资基金合伙企业(有限合伙)	4,400,000.00		4,400,000.00		-36,124.34		
浙江自贸区绿实新材料股权投资基金合伙企业(有限合伙)	77,800,000.00		77,800,000.00		-51,916.78		
浙江鸿程计算机系统有限公司	38,552,138.23	81,702,858.06			7,048,394.73		
新昌县巧王水电开发有限公司	995,975.82	660,861.94			350,053.67		
龙泉市大赛一级电站有限责任公司	2,924,392.20	3,310,972.58			-180,992.06		

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动				
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
桐庐水电工程开发有限责任公司	6,240,528.69	6,187,869.71			510,518.08		
云和县麻垟水电有限公司	366,969.70	362,459.74			31,338.02		
云和县金坑口水电有限公司	6,103,751.53	6,371,032.56			1,048,613.17		
松阳大岭平水电开发有限责任公司					916,244.34		245,918.00
无锡华润智慧能源有限公司		32,386,158.00			-41,817.31		
广州蓝海机器人系统有限公司	25,000,000.00	26,914,760.96			1,683,612.80		
舟山浙能明阳能源有限责任公司	100,000.00		100,000.00		23.99	-4,163.23	
圣西芒水电能源股份有限公司	2,009,059,193.69	2,541,142,909.32			337,454,801.18		
杭州锦恒信息科技有限公司	179,340.00	597,744.53			-52,704.24		
太谷湛能环保有限公司	8,967,000.00	10,000,000.00					
三门峡绿能环保能源有限公司	1,349,000.00		1,349,000.00				
巴彦淖尔市锦鹏云环保有限公司	3,138,450.00	3,446,703.00					
力远发展有限公司	2,957,439,127.00		2,957,439,127.00		-11,485,196.35	-617,828.63	
龙焱能源科技（杭州）有限公司	133,964,400.00	63,654,117.92					
浙江一海新能源科技有限公司	19,343,412.97	409,220.11			-409,220.11		
杭州余杭交通浙石油综合能源经营有限公司		868,131.10		2,352,000.00	32,364.41		-28,897.59
酒泉浙新能风力发电有限公司	8,880,000.00	8,880,000.00		-	445,855.69		
小计	56,635,653,840.60	65,728,160,307.80	7,131,291,960.63	522,816,482.39	5,355,070,713.43	223,256,531.99	554,007,789.54
三、其他企业							
浙江省煤炭集团运销有限公司		488,975.47					
小计		488,975.47					
合计	57,959,286,060.27	67,471,718,562.97	7,168,291,960.63	858,222,678.56	5,497,835,674.90	223,256,531.99	552,453,933.95

(续上表)

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业					
中核浙能能源有限公司					
浙江职业足球俱乐部有限公司					

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备 余额
	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司					
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	77,135,300.38			817,992,292.40	
国核浙能核能有限公司				258,536,171.92	
浙江电力交易中心有限公司				49,699,395.97	
浙江浙能希科姆科技有限公司				7,610,306.57	
浙能越海海事科技(浙江)有限公司	1,260,000.00		-834,415.64	36,844,797.45	
杭州临安浙石油综合能源销售有限公司				15,927,234.73	
湖州新能浙石油综合能源销售有限公司			135,286.04		
浙江中石化浙能油气发展有限公司				10,741,938.43	
浙江高速能源发展有限公司				27,997,940.00	
JES energy Engineering Pte Ltd					
呼和浩特嘉盛新能源有限公司				86,349,203.30	
淄博绿能新能源有限公司				183,136,728.66	
延安国锦环保能源有限责任公司				11,943,750.00	
小计	78,395,300.38		-699,129.60	1,506,779,759.43	
二、联营企业					
中核浙能能源有限公司				340,800,000.00	
浙江职业足球俱乐部有限公司				150,093,643.41	
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司				2,000,697,191.65	

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备 余额
	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司			-208,802.25	7,248,875,386.23	
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司				419,491,206.38	
伊犁新矿煤业有限责任公司				704,993,634.44	
浙商银行股份有限公司	257,000,301.82		155,237.03	12,833,631,048.10	
浙江省产投集团有限公司				330,539,800.49	
浙商财产保险股份有限公司				242,542,463.84	
青海华俊新能源有限公司	14,393,661.52			73,848,052.72	
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	1,473,945.91			14,616,493.29	
钱江水利开发股份有限公司	16,949,903.20		-25.53	899,185,168.20	
杭州武强水电实业有限公司				11,552,949.91	
杭州临安青山殿水电开发有限公司	3,083,733.20			37,551,398.97	
泰顺仙居水力发电有限公司	1,173,000.00			19,865,746.30	
浙江泰顺抽水蓄能有限公司				65,545,250.00	
云和县石塘水电站				23,772,706.41	
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	22,770,000.00			240,283,022.45	
金华市沙畈二级电站有限公司	770,000.00			9,386,124.22	
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	1,670,000.00			53,334,499.55	
舟山渔光科技有限公司				29,708,661.08	
肃北浙新能风力发电有限公司				3,625,000.00	
松阳大岭坪水电开发有限责任公司				1,275,949.74	

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备 余额
	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	5,644,187.70			328,579,921.29	
瑞安市高湖水电有限公司	67,100.00			1,167,274.66	
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	39,111,111.11			151,057,037.27	
山西华电广灵风力发电有限公司	3,500,000.00			151,713,685.92	
山西华电阳高风力发电有限公司	3,500,000.00			55,166,236.65	
浙江天台抽水蓄能有限公司				165,002,852.15	
浙江衢江抽水蓄能有限公司				111,600,000.00	
浙江松阳抽水蓄能有限公司				196,538,500.00	
中国核能电力股份有限公司	100,098,545.24			3,296,930,765.10	
秦山核电有限公司	423,360,000.00		-117,502,418.97	2,389,328,050.12	
三门核电有限公司	382,800,000.00			3,661,483,117.34	
核电秦山联营有限公司	382,800,000.00			1,937,869,711.02	
秦山第三核电有限公司	135,100,000.00			693,068,845.45	
中广核苍南核电有限公司				3,368,662,800.00	
中广核苍南第二核电有限公司				270,351,000.00	
中核辽宁核电有限公司				916,630,537.16	
中核海洋核动力发展有限公司				90,104,208.78	
浙江三门高温堆电站有限公司				14,700,000.00	
国能浙江宁海发电有限公司	432,436,761.57			2,451,318,933.26	
淮浙煤电有限责任公司	354,645,620.50		3,844,488.21	2,103,067,697.97	
国能浙江北仑第三发电有限公司	279,510,914.00			1,122,757,494.32	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司				520,488,679.49	

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备 余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
杭州华电半山发电有限公司	11,903,599.63			867,987,786.11	
国能浙江北仑第一发电有限公司	80,369,975.55			579,878,170.31	
国能浙江舟山发电有限责任公司	34,196,715.91			959,034,408.29	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司				160,422,608.88	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司				230,479,398.76	
华润电力(温州)有限公司	31,552,675.57			250,654,366.29	
温州燃机发电有限公司				179,936,213.46	
宁夏银星发电有限责任公司				391,145,593.61	
国能浙能宁东发电有限公司				611,289,270.62	
国能宁东第二发电有限公司	61,624,950.20		7,115,209.16	398,395,250.18	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司				49,870,443.70	
国能宁夏大坝四期发电有限公司				267,019,696.35	
国能(浙江北仑)发电有限公司				254,102,600.00	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	168,345,071.24			4,752,034,142.85	
浙江富浙投资有限公司				1,871,267,753.09	
浙江省创业投资集团有限公司				360,085,895.87	
浙江浙能普华股权投资有限公司				6,197,626.35	
绍兴柯桥浙能普华瑯泰股权投资合伙企业(有限合伙)				74,217,337.81	
中核燕龙科技有限公司				67,392,943.09	
浙江爱康光电科技有限公司		227,841,533.83		234,691,533.83	227,841,533.83

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备 余额
	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
华润电力（龙港）有限公司				118,233,569.92	
嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业（有限合伙）				68,295,092.74	
国风投双碳创新（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）				99,258,061.47	
长兴远大能源服务有限公司	200,000.00			4,254,814.24	
浙江八达股份有限公司				388,598.16	
象山临港绿能科技有限公司				2,000,000.00	
三门汇核新能源有限公司	1,200,000.00			49,943,517.50	
大同市南郊城区发煤站有限责任公司				158,503,066.17	
上海环境能源交易所股份有限公司				54,000,000.00	
湖州长广配售电有限公司				34,693,810.80	
国中绿电（北京）科技发展有限责任公司				3,493,025.26	
嘉兴智行物联网技术有限公司				89,972,159.80	
江苏杰太光电技术有限公司				64,379,327.67	
泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）				1,980,198.73	
凤阳瞩目能源科技有限公司				15,106,245.11	
上海源烨新能源有限公司	4,257,219.98			189,504,970.50	
国中绿电（苏州）碳中和研究院有限公司				896,586.75	
浙江建兴科技有限公司				29,282,578.91	
江西百达新能源有限公司				23,412,972.20	

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备 余额
	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
张北巨人能源有 限公司			-940,020.12	421,509,785.38	
浙江大唐天地环 保科技有限公司	19,600,000.00			93,648,011.01	
浙江天创环境科 技有限公司				17,494,338.75	
宁波联辉建材开 发有限公司	7,418,424.08			9,277,806.14	
健网(长兴)新能 源科技有限公司				2,641,725.40	
浙江智产新能源 有限责任公司				950,648.51	
安吉县浙石油综 合能源销售有限 公司				90,413,249.85	
慈溪市浙石油综 合能源销售有限 公司				9,022,336.02	
德清县交投浙石 油综合能源销售 有限公司				107,245,319.22	
湖州南浔浙石油 综合能源销售有 限公司				22,177,332.03	
湖州吴兴浙石油 综合能源销售有 限公司				122,684,492.32	
江山开建投浙石 油能源销售有限 公司					
金华市金东交投 浙石油销售有限 公司				1,824,584.54	
兰溪致达浙石油 销售有限公司				2,008,910.57	
龙游县星源浙石 油综合能源销售 有限公司				735,582.15	
宁波杭州湾新区 浙石油综合能源 销售有限公司				12,288,073.26	
宁波市奉化区浙 石油交投综合能 源销售有限公司				4,185,896.97	
宁海县浙石油综 合能源销售有限 公司				3,672,650.04	

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备 余额
	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
磐安县交投浙石油销售有限公司				2,158,041.93	
衢州交投浙石油综合能源销售有限公司				773,602.72	-
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司				32,404,589.44	-
嵊州市城发浙石油综合能源销售有限公司				2,262,403.72	
嵊州市浙石油综合能源销售有限公司				32,078,680.16	
台州沿海高速能源有限公司				2,512,708.68	
武义县交投浙石油销售有限公司				8,509,475.11	
仙居县交投浙石油销售有限公司				8,414,824.34	
象山经开区浙石油综合能源销售有限公司				18,235,850.51	
象山浙石油综合能源销售有限公司				21,147,564.51	
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司				28,328,551.99	
新昌工投浙石油综合能源销售有限公司				531,886.39	
余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司				56,919,955.88	
余姚市浙石油综合能源销售有限公司				34,061,162.07	
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司				11,509,759.29	
舟山新城浙石油综合能源销售有限公司				14,383,319.09	
舟山石油管道有限公司				154,072,151.56	

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备 余额
	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
宁波港海船务代理有限公司			-234,033.52	588,389.60	
杭州星曜航天科技有限公司	5,281.64			511,755.15	
申能洋山液化天然气有限公司				335,000,000.00	
中海浙江宁波液化天然气有限公司	78,492,882.77			708,924,772.86	
浙江英能液化天然气有限公司				27,078,128.37	
衢州市能源有限公司	5,538,155.76			55,505,671.18	
新昌浙能三花综合能源有限公司				2,494,585.96	
杭州临安燃气有限公司				27,491,351.78	
浙江浙能智网科技有限公司				4,880.99	
浙江常山安能热力有限公司				38,615,244.45	
浙江安芯激光科技有限公司				4,526,835.65	
丽水缙能水利建设有限公司				13,235,706.45	
东方证券股份有限公司	39,965,760.00			2,668,890,599.18	
浙江泽海投资管理有限公司	2,450,000.00			928,672.08	
湖州泽源投资合伙企业（有限合伙）				85,116,093.40	
浙江国际油气交易中心有限公司				65,130,601.63	
浙能九智（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）				39,124,677.88	
浙能巨化（浙江自贸区）股权投资基金合伙企业（有限合伙）				39,972,536.07	
浙江浙能绿碳股权投资基金合伙企业(有限合伙)				4,363,875.66	
浙江自贸区绿实新材料股权投资				77,748,083.22	

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备 余额
	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
基金合伙企业 (有限合伙)					
浙江鸿程计算机 系统有限公司	5,388,600.00			83,362,652.79	
新昌县巧王水电 开发有限公司				1,010,915.61	
龙泉市大赛一级 电站有限责任公司				3,129,980.52	
桐庐水电工程开 发有限责任公司	234,237.02			6,464,150.77	
云和县麻垵水电 有限公司	131,300.00			262,497.76	
云和县金坑口水 电有限公司	1,000,000.00			6,419,645.73	
松阳大岭平水电 开发有限责任公 司				1,162,162.34	
无锡华润智慧能 源有限公司				32,344,340.69	
广州蓝海机器人 系统有限公司			-973.99	28,597,399.77	
舟山浙能明阳能 源有限责任公司			4,163.22	100,023.98	
圣西芒水电能源 股份有限公司	79,887,701.10		-531,535,354.20	2,267,174,655.20	
杭州锦恒信息科 技有限公司				545,040.29	
太谷湛能环保有 限公司				10,000,000.00	
三门峡绿能环保 能源有限公司				1,349,000.00	
巴彦淖尔市锦鹏 云环保有限公司				3,446,703.00	
力远发展有限公 司			-1,471,996.40	2,943,864,105.62	
龙焱能源科技 (杭州)有限公 司			-63,654,117.92		
浙江一海新能源 科技有限公司					
杭州余杭交通浙 石油综合能源经 营有限公司			1,480,402.08		
酒泉浙新能风力 发电有限公司			-9,325,855.69		

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备 余额
	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
小计	3,495,621,336.22	227,841,533.83	-712,274,098.89	74,261,075,385.89	227,841,533.83
三、其他企业					
浙江省煤炭集团 运销有限公司				488,975.47	
小计				488,975.47	
合计	3,574,016,636.60	227,841,533.83	-712,973,228.49	75,768,344,120.79	227,841,533.83

(3) 重要合营企业的主要财务信息

项 目	期末数/本期数（万元）	期初数/上年同期数（万元）
	浙江浙能国电投嵊泗海上 风力发电有限公司	浙江浙能国电投嵊泗海上风力 发电有限公司
流动资产	100,404.64	53,595.90
非流动资产	575,440.87	620,824.08
资产合计	675,845.50	674,419.98
流动负债	60,771.60	27,484.53
非流动负债	444,099.94	486,466.86
负债合计	504,871.55	513,951.39
净资产	170,973.95	160,468.59
按持股比例计算的净资产份额	85,486.98	80,234.30
调整事项：未实现内部交易损益	-3,687.75	-2,140.35
对合营企业权益投资的账面价值	81,799.23	78,093.95
营业收入	79,623.30	72,785.54
净利润	24,466.05	19,195.04
其他综合收益		
综合收益总额	24,466.05	19,195.04
公司本期收到的来自合营企业的股利		10,218.03

(4) 重要联营企业的主要财务信息

被投资单位 名称	期末数/本期数（除特别注明外，金额单位为万元）							
	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	归属于母公 司股东的净 资产	按持股比 例计算的 净资产份 额
浙商银行股 份有限公司 (百万元)	554,904.00	2,770,635.00	3,325,539.00	2,563,965.91	558,830.09	3,122,796.00	198,903.00	11,357.36

被投资单位名称	期末数/本期数（除特别注明外，金额单位为万元）							
	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	归属于母公司股东的净资产	按持股比例计算的净资产份额
东方证券股份有限公司(百万元)	157,224.53	260,511.84	417,736.38	265,605.58	70,730.98	336,336.56	81,396.74	1,701.26
淮浙煤电有限责任公司	123,931.11	454,224.56	578,155.67	48,647.46	158,011.89	206,659.35	419,708.27	208,034.70
国能浙江宁海发电有限公司	217,609.15	563,291.87	780,901.02	1,756.19		1,756.19	612,829.73	245,131.89
核电秦山联营有限公司	449,595.03	961,863.73	1,411,458.76	75,266.05		75,266.05	968,934.86	193,786.97
国能浙江北仑第三发电有限公司	128,403.18	196,383.32	324,786.50	42,336.06	1,761.07	44,097.13	280,689.37	112,275.75
秦山核电有限公司	387,800.93	1,755,288.73	2,143,089.66	778,310.49		778,310.49	833,039.86	233,251.16
三门核电有限公司	449,792.47	7,058,145.84	7,507,938.31	4,559,710.00		4,559,710.00	1,924,626.24	366,612.29
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	233,867.29	891,516.06	1,125,383.35	587,275.80	122,035.07	709,310.87	416,072.48	166,428.99
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	6,125.13	1,081,331.55	1,087,456.69	36.17		36.17	1,087,420.51	558,090.31
中国核能电力股份有限公司	8,418,167.81	57,555,749.08	65,973,916.88	10,174,311.57	34,862,809.33	45,037,120.90	11,021,702.78	271,744.30
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	157,596.73	1,994,822.26	2,152,418.99	980,489.73	67,414.30	1,047,904.03	1,104,514.96	541,212.33

(续上表)

被投资单位名称	期末数/本期数（除特别注明外，金额单位为万元）						
	调整事项	对联营企业权益投资的账面价值	营业收入	净利润	其他综合收益	综合收益总额	公司本期收到的来自联营企业的股利
浙商银行股份有限公司(百万元)	1,476.27	12,833.63	67,650.00	15,693.00	2,940.00	18,633.00	257.00
东方证券股份有限公司(百万元)	967.63	2,668.89	1,919,010.28	335,044.73	169,102.14	504,146.87	39.97
淮浙煤电有限责任公司	2,272.07	210,306.77	685,968.23	131,761.05		131,761.05	35,464.56
国能浙江宁海发电有限公司		245,131.89	1,133,724.66	110,061.37		110,061.37	43,243.68
核电秦山联营有限公司		193,786.97	754,854.43	135,289.55	-361.11	134,928.44	38,280.00
国能浙江北仑第三发电有限公司		112,275.75	56,611.71	14,756.64		14,756.64	
秦山核电有限公司	5,681.65	238,932.81	702,092.18	140,964.50	-1,525.95	139,438.55	42,336.00
三门核电有限公司	-463.98	366,148.31	713,686.34	127,753.81		127,753.81	38,280.00
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	33,640.73	200,069.72	174,978.59	-69,926.28		-69,926.28	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	-82,886.89	475,203.41		44,811.76		44,811.76	9,662.35
中国核能电力股份有限公司	57,948.77	329,693.08	7,727,205.85	1,655,309.51	-6,450.29	1,648,859.21	10,009.85

被投资单位名称	期末数/本期数（除特别注明外，金额单位为万元）						
	调整事项	对联营企业 权益投资的 账面价值	营业收入	净利润	其他综合 收益	综合收益总 额	公司本期收 到的来自联 营企业的股 利
国家管网集团浙江省天然 气管网有限公司	183,675.21	724,887.54	227,214.67	60,334.27		60,334.27	

18. 其他权益工具投资

（1）其他权益工具投资情况

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	10,460,685,556.92	8,641,941,251.87
合计	10,460,685,556.92	8,641,941,251.87

（2）期末其他权益工具投资情况

项目名称	期末余额	期初余额	本期确认的股利收入	本期计入其他综合 收益的利得或损失	截至期末累计计入 其他综合收益的利 得或损失	其他综合收 益转入留存 收益的金额	其他综合 收益转入 留存收益 的原因
安徽广德洪山南方水泥有限 公司	2,000,000.00	2,000,000.00					
方正证券股份有限公司	145,938,717.82	141,208,411.24	1,243,895.43	4,730,306.58	139,308,717.82		
杭州银行股份有限公司	12,686,549.67	8,692,153.47	772,828.83	3,994,396.20	12,386,549.67		
杭州瞩目能源科技有限公司	9,290,923.10	17,880,000.00		-8,589,076.90	-8,589,076.90		
江苏和慧综合智慧能源科技 有限公司	200,000.00	200,000.00					
交通银行股份有限公司	1,823,394,625.71	1,347,012,246.02	88,001,671.13	476,382,379.69	1,379,385,695.21		
内蒙古同煤鄂尔多斯矿业投 资有限公司	636,935,670.00	636,935,670.00					
全国煤炭交易中心有限公司	6,000,000.00	6,000,000.00					
山东华氟化工有限责任公司	21,963,300.00	21,963,300.00					
陕西南梁矿业有限公司	3,437,500.00	3,437,500.00	56,048,524.85				
上海分末信息科技有限公司		2,000,000.00		-2,000,000.00	-2,000,000.00		
上海康恒环境股份有限公司	658,292,927.50	658,292,927.50	11,635,947.00		218,712,706.50		
泰州新朗能源开发有限公司	927,900.00	927,900.00					
天津市中核坐标新能源科技 发展有限公司	1,200,000.00	1,200,000.00					
兴业银行股份有限公司	2,345,222,320.00	1,984,136,420.00	122,990,400.00	361,085,900.00	2,113,933,727.41		
云南天鼓雷音文化传播有限 公司	31,482.55	2,000,000.00		-1,968,517.45	-1,968,517.45		
招商银行股份有限公司	2,023,113,460.20	1,432,137,823.48	101,516,024.01	590,975,636.72	1,849,557,875.72		
浙江富春江环保热电股份有 限公司	130,560,460.74	131,386,792.77	4,131,660.15	-826,332.03	122,368,182.55		
浙江京来股权投资管理有限 公司	2,671,710.56	2,671,710.56					
浙江农发小额贷款股份有限 公司	20,000,000.00	20,000,000.00					
浙江省国资国企研究院有限 公司	2,000,000.00	1,200,000.00					

项目名称	期末余额	期初余额	本期确认的股利收入	本期计入其他综合收益的利得或损失	截至期末累计计入其他综合收益的利得或损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
浙江新安化工集团股份有限公司	6,803,753.70	7,067,224.80	77,491.50	-263,471.10	6,590,754.82		
浙江中国小商品城集团股份有限公司	306,187,244.55	167,135,766.60	4,566,551.00	139,051,477.95	304,521,289.99		
中国光大银行股份有限公司	666,901,778.67	499,745,518.90	29,812,405.09	167,156,259.77	361,404,686.10		
中国能源建设股份有限公司	235,889,550.84	168,396,811.05	9,432,661.21				
中核汇能有限公司	1,390,635,681.31	1,201,132,075.48	12,914,222.65				
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00					
中能燃料配送有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00					
国家管网集团新疆煤制天然气外输管道有限责任公司		168,781,000.00					
合计	10,460,685,556.92	8,641,941,251.87	443,144,282.85	1,729,728,959.43	6,495,612,591.44		

19. 其他非流动金融资产

项目	期末公允价值	期初公允价值
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	1,804,725,811.29	1,804,725,811.29
国改双百发展基金合伙企业（有限合伙）	758,460,220.53	831,442,345.25
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	459,999,984.00	459,999,984.00
新疆晶品新能源有限公司	208,428,210.89	196,853,546.86
三川能源股份有限公司	167,950,000.00	145,370,000.00
龙焱能源科技（杭州）有限公司	80,505,682.16	
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	75,649,991.58	77,047,995.96
中金共赢启江（上海）科创股权投资基金合伙企业（有限合伙）	72,560,748.69	72,300,703.79
云路复合材料（上海）有限公司	23,866,860.00	20,948,333.00
北京海博思创科技股份有限公司	22,500,000.00	22,500,000.00
宁波韵升股份有限公司	21,732,276.80	22,942,906.35
杭州云谷科技股份有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
上海碳索能源服务股份有限公司	16,678,750.00	16,678,750.00
深圳市健网科技有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00
浙江龙感科技有限公司	15,000,000.00	
深圳好电科技有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
上海涟屹轴承科技有限公司	9,550,000.00	9,550,000.00
杭州拓深科技有限公司	7,764,764.30	5,600,000.00
国改双百发展基金管理有限公司	5,486,296.86	5,820,164.43

项目	期末公允价值	期初公允价值
浙江自贸区绿实新材料股权投资基金合伙企业(有限合伙)	2,200,000.00	
三维通信股份有限公司	2,107,212.10	2,287,830.28
长广工程建设有限责任公司	2,000,000.00	2,000,000.00
浙江省众兴百货股份有限公司	1,500,000.00	1,500,000.00
甘肃电力交易中心有限公司	676,692.50	676,692.50
景宁畲族自治县大白坑电站(普通合伙)	564,000.00	564,000.00
长广房地产开发有限责任公司	500,000.00	500,000.00
地卫二空间技术(杭州)有限公司		9,344,970.00
合计	3,805,407,501.70	3,753,654,033.71

20. 投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	1,393,606,942.77	26,806,053.36	37,522,050.24	1,382,890,945.89
其中：房屋、建筑物	1,142,183,156.58	26,806,053.36	37,405,049.62	1,131,584,160.32
土地使用权	251,423,786.19		117,000.62	251,306,785.57
二、累计折旧和累计摊销合计	436,982,892.65	73,522,786.28	6,412,868.01	504,092,810.92
其中：房屋、建筑物	400,951,968.25	70,622,259.02	6,412,868.01	465,161,359.26
土地使用权	36,030,924.40	2,900,527.26		38,931,451.66
三、投资性房地产账面净值合计	956,624,050.12	——	——	878,798,134.97
其中：房屋、建筑物	741,231,188.33	——	——	666,422,801.06
土地使用权	215,392,861.79	——	——	212,375,333.91
四、投资性房地产减值准备累计金额合计				
其中：房屋、建筑物				
土地使用权				
五、投资性房地产账面价值合计	956,624,050.12	——	——	878,798,134.97
其中：房屋、建筑物	741,231,188.33	——	——	666,422,801.06
土地使用权	215,392,861.79	——	——	212,375,333.91

21. 固定资产

(1) 分类列示

项目	期末账面价值	期初账面价值
固定资产	135,340,781,884.60	123,917,577,338.46
固定资产清理	113,257,058.77	238,358,242.71
合计	135,454,038,943.37	124,155,935,581.17

(2) 固定资产

① 固定资产情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	237,006,403,846.27	26,209,361,451.72	5,881,286,586.40	257,334,478,711.59
其中：土地资产	33,674,500.00			33,674,500.00
房屋、建筑物	66,069,941,361.14	2,478,375,697.04	434,183,658.19	68,114,133,399.99
机器设备	157,914,105,288.48	23,269,377,397.51	5,129,358,944.23	176,054,123,741.76
船舶及附属设备	4,851,858,594.80	2,979,444.55		4,854,838,039.35
运输工具	908,579,964.65	93,092,888.65	141,781,366.76	859,891,486.54
通用设备	1,540,665,174.14	176,662,162.38	94,173,295.77	1,623,154,040.75
其他	5,687,578,963.06	188,873,861.59	81,789,321.45	5,794,663,503.20
二、累计折旧合计	112,266,100,718.45	11,863,544,237.03	3,074,569,833.35	121,055,075,122.13
其中：土地资产	274,752.75			274,752.75
房屋、建筑物	24,196,432,869.53	2,480,635,060.41	107,375,505.70	26,569,692,424.24
机器设备	83,129,916,146.68	8,659,774,270.73	2,788,139,782.09	89,001,550,635.32
船舶及附属设备	2,227,454,180.00	172,099,100.98		2,399,553,280.98
运输工具	689,464,500.15	73,531,986.15	80,459,838.67	682,536,647.63
通用设备	1,159,907,463.56	146,896,002.66	26,360,991.90	1,280,442,474.32
其他	862,650,805.78	330,607,816.10	72,233,714.99	1,121,024,906.89
三、固定资产账面净值合计	124,740,303,127.82	——	——	136,279,403,589.46
其中：土地资产	33,399,747.25	——	——	33,399,747.25
房屋、建筑物	41,873,508,491.61	——	——	41,544,440,975.75
机器设备	74,784,189,141.80	——	——	87,052,573,106.44
船舶及附属设备	2,624,404,414.80	——	——	2,455,284,758.37
运输工具	219,115,464.50	——	——	177,354,838.91
通用设备	380,757,710.58	——	——	342,711,566.43
其他	4,824,928,157.28	——	——	4,673,638,596.31
四、固定资产减值准备合计	822,725,789.36	336,028,380.46	220,132,464.96	938,621,704.86
其中：土地资产				
房屋、建筑物	123,871,066.91	7,605,035.11	9,800,190.24	121,675,911.78

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
机器设备	695,284,358.66	326,421,419.60	209,639,475.85	812,066,302.41
船舶及附属设备		1,998,141.63		1,998,141.63
运输工具	711,018.51		161,104.29	549,914.22
通用设备	352,374.57	368.52		352,743.09
其他	2,506,970.71	3,415.60	531,694.58	1,978,691.73
五、固定资产账面价值合计	123,917,577,338.46	——	——	135,340,781,884.60
其中：土地资产	33,399,747.25	——	——	33,399,747.25
房屋、建筑物	41,749,637,424.70	——	——	41,422,765,063.97
机器设备	74,088,904,783.14	——	——	86,240,506,804.03
船舶及附属设备	2,624,404,414.80	——	——	2,453,286,616.74
运输工具	218,404,445.99	——	——	176,804,924.69
通用设备	380,405,336.01	——	——	342,358,823.34
其他	4,822,421,186.57	——	——	4,671,659,904.58

②暂时闲置的固定资产情况

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	10,493,089.19	3,458,876.02	3,177,844.25	3,856,368.92	
机器设备	13,964,953.03	6,678,353.14	6,920,327.72	366,272.17	
通用设备	966,344.06	634,005.13		332,338.93	
其他	125,478.41	120,126.62	3,784.12	1,567.67	
合计	25,549,864.69	10,891,360.91	10,101,956.09	4,556,547.69	

③未办妥产权证书的固定资产情况

所属公司	项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
石油股份	房屋及建筑物	93,785,064.45	工程档案验收中
天然气	温州 LNG 接收站房屋建筑物	1,420,650,526.80	尚在办理中
浙江新能	金昌清能综合楼及其他	2,390,562.65	产权办理中
	洞头分公司生活综合楼	1,173,713.48	产权办理中
	宿州恒康综合楼	7,310,468.60	产权办理中
	青海华恒综合楼及其他	2,949,768.45	产权办理中
	青海华益综合楼及其他	7,060,151.37	产权办理中
	宁夏宁东新能源综合楼	14,069,968.29	产权办理中
兴源节能	滨海环保公司房屋及建筑物	184,584,919.37	未竣工验收，尚未办理权证

所属公司	项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
资产经营	小营民居房产	3,828,182.64	正在办理
	皮市巷房产	6,169,996.59	正在办理
长广(集团)	光伏发电分公司办公楼	1,616,662.80	尚未办结
浙能电力	房屋及建筑物	2,064,365,261.60	办理中或目前无法办理
小计		3,809,955,247.09	

(3) 固定资产清理

项目	期末账面价值	期初账面价值	转入清理的原因
专用设备	66,967,055.53		
台风损毁待处理设备	43,440,296.69		
关停机组待处理资产	235,750.92	215,595,585.55	
其他	2,613,955.63	22,762,657.16	
合计	113,257,058.77	238,358,242.71	—

22. 在建工程

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
在建工程	12,481,566,877.37	12,955,539,606.52
工程物资	31,266,927.70	48,833,985.39
合计	12,512,833,805.07	13,004,373,591.91

(2) 在建工程

①在建工程情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
台二燃煤发电机组二期工程	1,518,285,353.52	20,238,144.68	1,498,047,208.84	197,046,896.22	20,238,144.68	176,808,751.54
浙能嘉兴电厂四期扩建项目	1,469,139,779.61		1,469,139,779.61	99,270,123.30		99,270,123.30
浙能六横液化天然气(LNG)接收站项目	1,156,806,128.67		1,156,806,128.67	507,848,082.63		507,848,082.63
柯坪 37 万千瓦光伏发电项目	793,657,781.36		793,657,781.36	205,280.41		205,280.41
东尚新能源 360MW 渔光互补光伏发电项目	768,735,521.30		768,735,521.30			
武汉市绿色环保能源有限公司	612,388,570.70		612,388,570.70	249,464,522.77		249,464,522.77
东尚新能源 280MW 渔光互补光伏发电项目	516,828,511.42		516,828,511.42			

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
隆驰新能源 100MW 光伏发电项目	498,252,436.10		498,252,436.10			
武威煤电	485,767,649.28		485,767,649.28			
滨海四期扩建工程	477,684,855.90		477,684,855.90	39,881,103.17		39,881,103.17
黄泽山中储油项目二期项目	453,448,331.64		453,448,331.64	454,995,486.35		454,995,486.35
镇海天然气 9F 燃机搬迁改造工程	331,663,764.85		331,663,764.85	836,815,527.87		836,815,527.87
热电装置新增 480t/h 备用锅炉项目	308,586,841.80		308,586,841.80	87,570,767.28		87,570,767.28
浙能景泰 10 万千瓦风电项目	265,449,205.83		265,449,205.83	47,429,657.29		47,429,657.29
石家庄嘉盛项目	199,093,354.02		199,093,354.02	137,594,291.32		137,594,291.32
浙奉新能源奉化区裘村镇 150MW 渔光互补光伏项目	164,789,663.19		164,789,663.19			
准东能化 20 亿 m³ 煤制天然气项目	134,796,805.63		134,796,805.63	134,796,805.63		134,796,805.63
综合供能服务站建设工程	129,216,901.18	74,456,822.00	54,760,079.18	176,197,135.26	4,141,325.74	172,055,809.52
JSHT365、JSHT366 船舶建造	107,200,000.00		107,200,000.00			
陇信风电民勤红沙岗 10 万千瓦风电项目	78,870,327.50		78,870,327.50			
常山“农业+新能源”100MW 光伏项目	61,641,100.49		61,641,100.49	295,298,274.75		295,298,274.75
新建年产 2.5 亿平方米通用型光伏背板项目	57,943,902.83		57,943,902.83	137,860,093.59		137,860,093.59
中煤舟山二期基建工程	5,368,338.91	5,368,338.91		1,863,974,674.62	5,368,338.91	1,858,606,335.71
丹阳领跑延陵镇 150MW 渔光互补光伏发电项目	176,876.70		176,876.70	669,038,930.34		669,038,930.34
年产 16GW 高效单晶电池智能工厂项目				1,219,304,591.65		1,219,304,591.65
浙能镇海联合发电公司燃机异地迁建项目				638,272,604.72		638,272,604.72
五家渠海天达托浪岗 49MW、二牧场 48MW 分散式风电项目				526,478,088.48		526,478,088.48
浙能国综县 100 兆瓦光伏发电项目				454,413,951.66		454,413,951.66
浙能城投乌尔禾 100MW 光伏发电项目				398,611,812.08		398,611,812.08
浙能国综塔什库尔干 50 兆瓦光伏发电项目				221,245,720.48		221,245,720.48
丹阳市陵口镇 50MW 渔光互补光伏发电项目				206,760,906.81		206,760,906.81
那曲新能源浙能嘉黎县仓康村 50MW 光储项目				191,376,511.63		191,376,511.63
乐清电厂煤码头				148,419,767.46		148,419,767.46
浙能博乐市 50MW 风电项目				138,798,199.06		138,798,199.06
浙能宁东基地光伏产业园 50MMW 光伏复合发电项目				133,287,382.47		133,287,382.47
浙能乐清电厂工程三期				11,633,565.05		11,633,565.05

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
其他工程	2,060,745,312.19	74,907,131.66	1,985,838,180.53	2,833,629,333.61	72,232,672.11	2,761,396,661.50
总计	12,656,537,314.62	174,970,437.25	12,481,566,877.37	13,057,520,087.96	101,980,481.44	12,955,539,606.52

②重要在建工程项目变动情况

项目名称	预算数（万元）	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
台二燃煤发电机组二期工程	444,484.81	197,046,896.22	1,321,238,457.30			1,518,285,353.52
浙能嘉兴电厂四期扩建项目	771,805.00	99,270,123.30	1,369,869,656.31			1,469,139,779.61
浙能六横液化天然气（LNG）接收站项目[注]	945,536.00	507,848,082.63	650,770,531.99	1,762,839.93	49,646.02	1,156,806,128.67
柯坪 37 万千瓦光伏发电项目	148,631.70	205,280.41	793,871,789.12	419,288.17		793,657,781.36
东尚新能源 360MW 渔光互补光伏发电项目	231,728.02		1,815,933,119.08	1,047,197,597.78		768,735,521.30
武汉市绿色环保能源有限公司		249,464,522.77	369,514,488.00	6,590,440.07		612,388,570.70
东尚新能源 280MW 渔光互补光伏发电项目	187,164.52		1,692,481,573.00	1,175,653,061.58		516,828,511.42
隆驰新能源 100MW 光伏发电项目	60,081.12		498,252,436.10			498,252,436.10
武威煤电	735,234.00		485,767,649.28			485,767,649.28
滨海四期扩建工程	91,029.75	39,881,103.17	437,803,752.73			477,684,855.90
黄泽山中储油项目二期项目	107,000.00	454,995,486.35			1,547,154.71	453,448,331.64
镇海天然气 9F 燃机搬迁改造工程	238,872.00	836,815,527.87	878,367,782.26	1,383,519,545.28		331,663,764.85
热电装置新增 480t/h 备用锅炉项目	44,538.00	87,570,767.28	221,016,074.52			308,586,841.80
浙能景泰 10 万千瓦风电项目	54,147.63	47,429,657.29	218,019,548.54			265,449,205.83
石家庄嘉盛项目		137,594,291.32	61,499,062.70			199,093,354.02
浙奉新能源奉化区裘村镇 150MW 渔光互补光伏发电项目	84,060.00		164,789,663.19			164,789,663.19
淮东能化 20 亿 m ³ 煤制天然气项目	1,550,000.00	134,796,805.63				134,796,805.63
综合供能服务站建设工程	29,635.81	176,197,135.26	79,867,563.97	99,248,284.59	27,599,513.46	129,216,901.18
JSHT365、JSHT366 船舶建造	53,600.00		107,200,000.00			107,200,000.00
陇信风电民勤红沙岗 10 万千瓦风电项目	54,147.63		78,870,327.50			78,870,327.50
常山“农业+新能源”100MW 光伏项目	42,230.00	295,298,274.75	95,074,712.04	328,731,886.30		61,641,100.49
新建年产 2.5 亿平方米通用型光伏背板项目	90,000.00	137,860,093.59	54,476,516.40	124,182,359.82	10,210,347.34	57,943,902.83
中煤舟山二期基建工程	700,000.00	1,863,974,674.62	4,135,648,939.63	5,994,255,275.34		5,368,338.91
丹阳领跑延陵镇 150MW 渔光互补光伏发电项目	82,043.95	669,038,930.34	73,307,105.18	742,169,158.82		176,876.70
年产 16GW 高效单晶电池智能工厂项目	386,001.58	1,219,304,591.65	196,783,038.76	1,416,087,630.41		
浙能镇海联合发电公司燃机异地迁建项目	118,711.00	638,272,604.72	389,580,701.33	972,117,320.84	55,735,985.21	

项目名称	预算数（万元）	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
五家渠海天达托浪岗 49MW、二牧场 48MW 分散式风电项目	56,234.46	526,478,088.48	2,470,277.29	528,948,365.77		
浙能国综县 100 兆瓦光伏发电项目	54,466.00	454,413,951.66	7,738,730.27	462,152,681.93		
浙能城投乌尔禾 100MW 光伏发电项目	50,080.33	398,611,812.08	16,619,675.87	415,231,487.95		
浙能国综塔什库尔干 50 兆瓦光伏发电项目	27,117.00	221,245,720.48	11,975,418.35	233,221,138.83		
丹阳市陵口镇 50MW 渔光互补光伏发电项目	23,004.37	206,760,906.81	2,644,063.91	209,404,970.72		
那曲新能源浙能嘉黎县仓康村 50MW 光储项目	28,225.64	191,376,511.63	32,314,996.29	223,691,507.92		
乐清电厂煤码头	29,147.30	148,419,767.46	35,278,538.42	183,679,437.96	18,867.92	
浙能博乐市 50MW 风电项目	33,229.00	138,798,199.06	147,876,867.32	286,675,066.38		
浙能宁东基地光伏产业园 50MMW 光伏复合发电项目	26,140.00	133,287,382.47	51,746,298.57	185,033,681.04		
合计	—	10,212,257,189.30	16,498,669,355.22	16,019,973,027.43	95,161,514.66	10,595,792,002.43

(续上表)

项目名称	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
台二燃煤发电机组二期工程	34.16	34.00				自筹资金
浙能嘉兴电厂四期扩建项目	19.04	19.00				自筹资金
浙能六横液化天然气 (LNG) 接收站项目	12.21	18.51	1,522,865.00	1,020,189.69	2.51-2.76	自筹资金和借款
柯坪 37 万千瓦光伏发电项目	52.22	52.00	1,857,485.81	1,857,485.81	2.69	自筹资金和借款
东尚新能源 360MW 渔光互补光伏发电项目	78.36	58.00				自筹资金和借款
武汉市绿色环保能源有限公司						
东尚新能源 280MW 渔光互补光伏发电项目	90.43	70.00				自筹资金和借款
隆驰新能源 100MW 光伏发电项目	82.93	83.00	29,053,848.01		5.40	借款
武威煤电	6.60	10.00	2,690,483.33	2,690,483.33	2.54	自筹
滨海四期扩建工程	52.48	52.00				自筹资金
黄泽山中储油项目二期项目	52.27	60.00	165,919,500.34			其他来源、金融机构贷款
镇海天然气 9F 燃机搬迁改造工程	71.80	72.00	35,865,383.12	21,503,921.53	2.65	自筹资金和借款
热电装置新增 480t/h 备用锅炉项目	69.29	70.00				自有资金
浙能景泰 10 万千瓦风电项目	44.45	65.77	2,207,730.07	2,195,586.11	2.25	筹资
石家庄嘉盛项目						
浙奉新能源奉化区裘村镇 150MW 渔光互补光伏项目	19.60	27.00	256,677.78	256,677.78	0.92	自筹资金和借款
准东能化 20 亿 m ³ 煤制天然气项目	0.87	1.00				自筹
综合供能服务站建设工程	43.60	43.60	3,102,753.04	165,920.00	4.00	其他来源、金融机构贷款

项目名称	工程累计投入 占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累 计金额	其中：本期利 息资本化金额	本期利息 资本化率 (%)	资金来源
JSHT365、JSHT366 船舶建造	20.00					自筹
陇信风电民勤红沙岗 10 万千瓦风电项目	14.57	15.00	234,350.00	234,350.00	2.15	自筹资金和借款
常山“农业+新能源”100MW 光伏项目	92.44	93.00	9,318,443.11	1,834,748.12	0.45-0.75	自筹资金和借款
新建年产 2.5 亿平方米通用型光伏背板项目	27.09	27.00	4,381,166.67	4,381,166.67	3.00	自筹资金和借款
中煤舟山二期基建工程	85.71	85.71	83,746,943.04	50,714,214.27	3.00	自筹资金
丹阳领跑延陵镇 150MW 渔光互补光伏发电项目	90.48	100.00	22,573,005.25	9,747,932.10	3.20	自筹资金和借款
年产 16GW 高效单晶电池智能工厂项目	100.00	100.00	46,653,290.65	7,574,320.84	3.05	自筹资金和借款
浙能镇海联合发电公司燃机异地迁建项目	100.00	100.00	17,535,503.48	9,016,631.26	2.74	自筹资金
五家渠海天达托浪岗 49MW、二牧场 48MW 分散式风电项目	94.06	100.00	37,741,433.19	2,884,816.97	3.56-5.00	自筹资金和借款
浙能国综县 100 兆瓦光伏发电项目	84.85	100.00	21,953,354.72	6,457,539.87	3.30	自筹资金和借款
浙能城投乌尔禾 100MW 光伏发电项目	82.91	100.00	14,087,305.64	8,922,589.03	2.4-3	自筹资金和借款
浙能国综塔什库尔干 50 兆瓦光伏发电项目	86.01	100.00	10,245,985.81	3,093,939.34	3.40	自筹资金和借款
丹阳市陵口镇 50MW 渔光互补光伏发电项目	91.03	100.00	7,614,557.48	2,109,574.14	3.30	自筹资金和借款
那曲新能源浙能嘉黎县仓康村 50MW 光储项目	79.25	100.00	4,761,428.68	4,245,650.91	1.95	自筹资金和借款
乐清电厂煤码头	100.00	100.00	5,535,027.78	2,640,000.01	2.77	自筹资金
浙能博乐市 50MW 风电项目	86.27	100.00	5,922,205.91	1,871,455.44	2.4-3.00	自筹资金和借款
浙能宁东基地光伏产业园 50MMW 光伏复合发电项目	70.79	100.00				自筹资金和借款
合计	—	—	534,780,727.91	145,419,193.22	—	

注：根据国家发展改革委关于浙能舟山六横液化天然气接收站项目的核准的批复（发改能源〔2022〕1830 号）调整项目总投资金额。

③在建工程项目减值准备情况

项目	本期计提金额	计提原因
综合供能服务站建设工程	73,834,453.87	站点停止建设，基建前期支出无法收回
杭州萧山锦江绿色能源有限公司	2,674,459.55	1 号机组 A 修，对拟拆除处置部分设备计提减值
合计	76,508,913.42	—

23. 使用权资产

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	1,545,349,757.04	1,792,081,015.69	680,905,339.79	2,656,525,432.94
其中：房屋及建筑物	1,130,303,140.07	760,884,042.66	409,113,838.01	1,482,073,344.72

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
土地使用权	344,101,687.56	192,772,142.54	7,763,852.71	529,109,977.39
机器设备	56,589,627.35	835,932,651.21	263,782,158.58	628,740,119.98
运输工具	12,416,001.27	501,392.99		12,917,394.26
通用设备	76,460.18			76,460.18
其他	1,862,840.61	1,990,786.29	245,490.49	3,608,136.41
二、累计折旧合计	430,435,751.72	446,819,002.11	338,043,238.05	539,211,515.78
其中：房屋及建筑物	361,301,254.79	248,906,229.22	201,498,814.93	408,708,669.08
土地使用权	52,769,468.58	37,552,767.59	1,291,399.82	89,030,836.35
机器设备	10,249,870.89	158,441,645.54	135,108,659.53	33,582,856.90
运输工具	4,474,701.31	890,316.06		5,365,017.37
通用设备	76,460.18			76,460.18
其他	1,563,995.97	1,028,043.70	144,363.77	2,447,675.90
三、使用权资产账面净值合计	1,114,914,005.32	——	——	2,117,313,917.16
其中：房屋及建筑物	769,001,885.28	——	——	1,073,364,675.64
土地使用权	291,332,218.98	——	——	440,079,141.04
机器设备	46,339,756.46	——	——	595,157,263.08
运输工具	7,941,299.96	——	——	7,552,376.89
通用设备		——	——	
其他	298,844.64	——	——	1,160,460.51
四、减值准备合计				
其中：房屋及建筑物				
土地使用权				
机器设备				
运输工具				
通用设备				
其他				
五、使用权资产账面价值合计	1,114,914,005.32	——	——	2,117,313,917.16
其中：房屋及建筑物	769,001,885.28	——	——	1,073,364,675.64
土地使用权	291,332,218.98	——	——	440,079,141.04
机器设备	46,339,756.46	——	——	595,157,263.08
运输工具	7,941,299.96	——	——	7,552,376.89
通用设备				
其他	298,844.64			1,160,460.51

24. 无形资产

(1) 无形资产情况

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
一、原价合计	34,547,668,790.62	731,809,661.84	617,290,154.15	34,662,188,298.31
其中：软件	1,286,015,700.23	117,811,115.82	14,618,782.17	1,389,208,033.88
土地使用权	21,014,693,456.58	391,572,930.88	71,190,164.01	21,335,076,223.45
专利权	411,745,820.80			411,745,820.80
非专利技术	95,921,874.65	75,807,319.85	6,208.49	171,722,986.01
海域使用权	295,489,120.28	179,675.30		295,668,795.58
公路经营权	4,511,363,353.21	8,370,978.54		4,519,734,331.75
围堤使用权	169,819,156.31			169,819,156.31
进场道路使用权	95,640,764.70			95,640,764.70
铁路专用线使用权	38,926,068.50			38,926,068.50
光纤使用权	3,231,059.03			3,231,059.03
电气接入系统使用权	5,500,000.00			5,500,000.00
特许权使用权	6,440,533,484.27	41,678,998.54	531,474,999.48	5,950,737,483.33
其他	178,788,932.06	96,388,642.91		275,177,574.97
二、累计摊销合计	6,734,961,903.76	1,265,338,314.84	113,953,815.78	7,886,346,402.82
其中：软件	877,817,486.95	119,323,811.46	13,532,136.22	983,609,162.19
土地使用权	2,451,980,215.11	544,347,412.04	15,637,367.89	2,980,690,259.26
专利权	65,639,034.25	35,939,764.60		101,578,798.85
非专利技术	56,220,475.04	31,757,421.20	6,208.49	87,971,687.75
海域使用权	43,248,052.65	10,312,364.68		53,560,417.33
公路经营权	1,849,732,855.19	290,151,689.60		2,139,884,544.79
围堤使用权	151,773,088.61	7,623,882.16		159,396,970.77
进场道路使用权	82,859,092.54	4,326,083.71		87,185,176.25
铁路专用线使用权	38,926,068.50			38,926,068.50
光纤使用权	3,115,023.00			3,115,023.00
电气接入系统使用权	1,466,666.63	183,333.33		1,649,999.96
特许权使用权	1,071,542,874.63	194,768,552.91	84,778,103.18	1,181,533,324.36
其他	40,640,970.66	26,603,999.15		67,244,969.81
三、无形资产减值准备合计	199,562,730.78	66,076.69	197,977,329.75	1,651,477.72
其中：软件	1,585,401.03	66,076.69		1,651,477.72
土地使用权				
专利权				
非专利技术				

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
海域使用权				
公路经营权				
围堤使用权				
进场道路使用权				
铁路专用线使用权				
光纤使用权				
电气接入系统使用权				
特许权使用权	197,977,329.75		197,977,329.75	
其他				
四、账面价值合计	27,613,144,156.08	——	——	26,774,190,417.77
其中：软件	406,612,812.25	——	——	403,947,393.97
土地使用权	18,562,713,241.47	——	——	18,354,385,964.19
专利权	346,106,786.55	——	——	310,167,021.95
非专利技术	39,701,399.61	——	——	83,751,298.26
海域使用权	252,241,067.63	——	——	242,108,378.25
公路经营权	2,661,630,498.02	——	——	2,379,849,786.96
围堤使用权	18,046,067.70	——	——	10,422,185.54
进场道路使用权	12,781,672.16	——	——	8,455,588.45
铁路专用线使用权		——	——	
光纤使用权	116,036.03	——	——	116,036.03
电气接入系统使用权	4,033,333.37	——	——	3,850,000.04
特许权使用权	5,171,013,279.89	——	——	4,769,204,158.97
其他	138,147,961.40	——	——	207,932,605.16

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

所属公司	项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
石油股份	土地使用权	924,010,145.65	工程档案验收中
浙能武威	国有建设用地土地使用权	37,203,600.00	正在办理，尚未完成
浙能电力	土地使用权	32,768,096.94	正在办理中
天然气	阿拉木图亚村土地（平洋）	36,320,667.60	正在办理，尚未完成
	光伏 35KV 开关站土地（2024-51）	1,308,100.00	正在办理，尚未完成
	黄华阁室土地	1,270,042.83	正在办理，尚未完成
	乐清末站土地	14,157,154.50	正在办理，尚未完成
	接收站土地	138,376,245.33	正在办理，尚未完成

所属公司	项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
浙江新能	土地使用权	759,034.82	正在办理中
合计		1,186,173,087.67	

25. 开发支出

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	其他	
东台双创公司海上风电基础冲刷在线状态监测与多维数据仿真分析平台研究开发项目	4,198,521.52	6,754,631.46			4,361,893.17		6,591,259.81
2019-2020 智能电厂研究及示范+工业互联网安全开发测试	18,768,563.82					18,768,563.82	
其他	6,092,678.12	6,536,792.56		5,372,501.13			7,256,969.55
合计	29,059,763.46	13,291,424.02		5,372,501.13	4,361,893.17	18,768,563.82	13,848,229.36

26. 商誉

(1) 明细情况

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
苏州中来光伏新材股份有限公司	1,365,719,984.90			1,365,719,984.90
宁波海运集团有限公司	134,013,489.89			134,013,489.89
宁波海运股份有限公司股权分置改革支付对价	52,470,934.83			52,470,934.83
宁夏枣泉发电有限责任公司	30,059,100.00			30,059,100.00
安吉县管道燃气有限公司	14,654,890.22			14,654,890.22
宁海县天然气有限公司	6,977,395.43			6,977,395.43
泰顺县天然气有限公司	1,408,724.94			1,408,724.94
台州远洲石化仓储有限公司	8,033,617.76			8,033,617.76
龙海市岩樟流域水电开发有限公司	9,604,637.67			9,604,637.67
敦煌正泰光伏发电有限公司	53,365,249.32			53,365,249.32
民勤县正泰光伏发电有限公司	4,990,118.12			4,990,118.12
瓜州县光源光伏发电有限公司	4,936,130.66			4,936,130.66
金昌帷盛太阳能发电有限公司	6,083,870.27			6,083,870.27
景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	2,712,714.54			2,712,714.54
浙江松阳安民水电站有限责任公司	11,272,476.24			11,272,476.24
嵊州市三界天然气有限公司	290,079.90			290,079.90

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
江苏双创新能源开发有限公司	43,146.60			43,146.60
河北新华龙科技有限公司	57,133,855.16			57,133,855.16
浙江伏打科技有限公司	11,616,281.24			11,616,281.24
合计	1,775,386,697.69			1,775,386,697.69

(续上表)

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
苏州中来光伏新材股份有限公司	124,399,422.83	496,900,000.00		621,299,422.83
宁波海运集团有限公司				
宁波海运股份有限公司股权分置改革支付对价				
宁夏枣泉发电有限责任公司				
安吉县管道燃气有限公司				
宁海县天然气有限公司				
泰顺县天然气有限公司				
台州远洲石化仓储有限公司				
龙海市岩樟溪流域水电开发有限公司				
敦煌正泰光伏发电有限公司	31,471,089.47	21,894,159.85		53,365,249.32
民勤县正泰光伏发电有限公司				
瓜州县光源光伏发电有限公司	4,936,130.66			4,936,130.66
金昌帷盛太阳能发电有限公司	6,083,870.27			6,083,870.27
景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	2,712,714.54			2,712,714.54
浙江松阳安民水电站有限责任公司				
嵊州市三界天然气有限公司				
江苏双创新能源开发有限公司				
河北新华龙科技有限公司				
浙江伏打科技有限公司				
合计	169,603,227.77	518,794,159.85		688,397,387.62

(2) 其他说明

①浙能电力公司商誉账面价值均为收购苏州中来光伏新材股份有限公司所确认的商誉。对于企业合并所形成的商誉，公司至少在每年年度终了进行减值测试。

本年商誉减值评估结合与其相关的资产组或资产组组合进行，以预计未来现金流量现值的方法估计商誉的可收回金额。于 2024 年 12 月 31 日本公司在中来股份 2024 年实际财务情况基础上，考虑管理层批准的与商誉相关资产组或资产组组合的五年期（2025-2029 年）财务预测，五年后现金流量保持稳定。预测销售数量和销售价格以及折现率是现金流量预测的关键假设，销售数量根据生产能力和/或预算期间之前期间的实际销售数量厘定，销售价格基于管理层对未来光伏产品价格趋势的预期，税前折现率依据加权平均资本成本计算得出为 8.14%。

②浙江新能公司本公司管理层于年度终了对商誉进行减值测试，管理层将上述被投资单位依次按各自整体确认为单个资产组，与以前年度保持一致。本公司采用预计未来现金流现值的方法计算资产组的可收回金额。根据管理层批准的财务预算预计未来永续期现金流量，其后年度采用的现金流量增长率不会超过资产组经营业务的长期平均增长率。计算未来现金流现值所采用的水电和光伏税前折现率分别为 8.36%、7.07%，已反映了相对于有关分部的风险。根据减值测试的结果，本期对商誉计提减值准备 21,894,159.85 元。

27. 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加	本期摊销	其他减少	期末余额	其他减少的原因
使用权资产安装费	279,027,305.85		18,601,820.39		260,425,485.46	
排污权使用费	123,238,124.11	21,950,557.52	43,729,953.69	219,032.41	101,239,695.53	
装修费	92,704,113.24	17,774,754.62	18,453,235.94	61,978.87	91,963,653.05	
天然气机组长期维护费用	73,136,485.10	2,197,633.05	6,681,995.40		68,652,122.75	
道路	72,043,222.45		27,224,787.20		44,818,435.25	
租入固定资产改良支出	40,326,462.25	56,935,801.46	19,693,963.55		77,568,300.16	
咨询顾问费	7,066,641.43	270,000.00	5,731,045.19		1,605,596.24	
中期票据承销商费用	6,654,435.49	105,472.38	2,433,453.50		4,326,454.37	
草原植被恢复费	1,226,664.29		59,837.28		1,166,827.01	
其他	67,862,035.24	81,667,895.58	30,643,083.13	657,087.86	118,229,759.83	
合计	763,285,489.45	180,902,114.61	173,253,175.27	938,099.14	769,996,329.65	—

28. 递延所得税资产和递延所得税负债

（1）互抵后的递延所得税资产或负债及对应的互抵后可抵扣或应纳税暂时性差异

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产/ 负债	可抵扣/应纳税暂时 性差异	递延所得税资产/ 负债	可抵扣/应纳税暂时 性差异
一、递延所得税资产	1,548,770,139.57	7,970,133,630.10	1,859,037,238.67	8,397,182,016.16
资产减值准备	529,288,636.34	2,911,568,839.72	471,927,510.21	2,427,840,706.48
可抵扣亏损	526,446,123.59	2,702,490,390.19	870,592,701.22	3,602,501,192.82
应付职工薪酬	1,299,838.47	5,377,891.53	21,687,512.44	86,806,664.37
贷款损失准备	3,737,071.88	14,948,287.52	3,197,237.48	12,788,949.94
内部销售未实现利润	111,991,924.03	535,263,135.41	73,376,851.37	330,811,477.40
固定资产折旧	16,892,706.52	67,570,826.01	12,654,458.86	50,617,835.34
递延收益	72,334,376.48	329,118,041.67	59,004,674.26	254,793,287.09
预提费用	109,087,356.73	574,786,429.26	60,470,561.61	328,758,997.51
公允价值变动	28,786,910.28	187,212,543.82	28091313.48	183953286.8
非同一控制企业合并资产评估减值	7,698,024.73	50,668,834.95	8,962,462.02	56,986,534.96
土地使用权	39,651,734.39	158,606,937.57	40,514,512.88	176,770,607.53
租赁负债	57,714,105.84	247,221,338.20	148,716,898.91	552,408,190.02
其他	43,841,330.29	185,300,134.25	59,840,543.93	332,144,285.90
二、递延所得税负债	3,763,225,293.65	16,168,814,652.24	3,279,742,414.74	13,890,990,728.00
金融资产公允价值变动	1,982,328,029.04	7,929,312,116.19	1,417,367,558.20	5,669,470,232.89
固定资产折旧	490,750,992.22	2,280,143,597.04	423,416,778.52	2,027,132,944.78
评估增值	452,352,341.89	2,433,306,028.25	485,767,137.14	2,210,149,629.49
使用权资产折旧	59,303,217.73	246,393,907.66	124,328,247.66	518,221,401.91
其他	778,490,712.77	3,279,659,003.10	828,862,693.22	3,466,016,518.93

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

项目	本期互抵明细
母公司以净额列示	394,769.47
财务公司以净额列示	23,706,407.22
新能投资以净额列示	28,932,698.75
天然气集团以净额列示	11,628,079.16
资产经营以净额列示	474,934.82
燃料集团以净额列示	472.23
浙能港口运营以净额列示	

项目	本期互抵明细
浙江电建以净额列示	378.20
浙江富兴以净额列示	
兴源节能以净额列示	1,880,256.09
天虹物资以净额列示	1,126,332.77
浙能资本以净额列示	
宁波海运以净额列示	4,713,387.30
浙能科技环保以净额列示	179,012.33
白马湖实验室以净额列示	
浙能电力以净额列示	71,417,324.00
小计	144,454,052.34
期末递延资产	1,404,316,087.23
期末递延负债	3,618,771,241.31

(3) 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	2,539,335,725.62	2,755,523,944.62
可抵扣亏损	8,857,219,137.41	15,754,232,836.08
合计	11,396,554,863.03	18,509,756,780.70

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额	备注
2024 年		524,213,070.78	
2025 年	296,962,780.47	913,139,312.64	
2026 年	770,899,502.95	2,079,520,676.03	
2027 年	5,746,300,309.83	9,280,851,676.28	
2028 年	1,258,174,463.54	2,327,871,820.89	
2029 年及以后	784,882,080.62	628,636,279.46	
合计	8,857,219,137.41	15,754,232,836.08	

29. 其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
预付工程设备款	2,150,658,601.46	2,412,082,722.00
预付土地款	3,440,000.00	6,440,000.00
待抵扣进项税额	1,419,099,336.20	918,554,837.39
应收浙西核电项目的项目前期费[注 1]	123,100,000.00	123,100,000.00

项目	期末余额	期初余额
其他项目前期费	155,233,622.30	172,699,310.37
对杭州望江门热电有限公司投资[注 2]	75,727,945.00	75,727,945.00
未实现售后回租损益	32,478,478.16	32,478,478.16
其他	10,485,330.92	7,903,596.78
小计	3,970,223,314.04	3,748,986,889.70
减：减值准备	231,412,830.54	231,412,830.54
合计	3,738,810,483.50	3,517,574,059.16

[注 1]其他非流动资产中应收浙西核电项目的项目前期费 123,100,000.00 元，根据《能源发展“十二五”规划》，暂缓在内地发展核电项目，浙西核电项目停止。经单独减值准备测试，可回收性较小，故对其全额计提减值准备；

[注 2]浙能电力从 1992 年至 2000 年 12 月 31 日期间，陆续向杭州望江门热电项目投入资金 11,420.48 万元，其中：4,000 万元作为资本金投入，计列长期股权投资项目，其余 7,420.48 万元作为融资投入，计列其他非流动资产项目。2001 年，由于杭州市城市规划和能源结构的调整，应杭州市人民政府的要求，该项目停建，浙能电力将对杭州望江门热电有限公司的长期股权投资转列其他非流动资产反映。浙能电力于 2001 年 9 月获得第一笔赔付金 38,476,855.00 元，冲减了其他非流动资产，账余 75,727,945.00 元。根据浙江万邦资产评估有限公司出具的《浙江省电力开发公司整体改制为一人有限责任公司相关股东全部权益评估项目资产评估报告》(浙万评报〔2009〕87 号)，并经浙江省人民政府国有资产监督管理委员会《关于浙江省电力开发公司改制实施方案的批复》(浙国资企改〔2009〕20 号)确认，该余款预计无法收回，故浙能电力对其全额计提减值准备。

30. 短期借款

项目	期末余额	期初余额
信用借款	6,782,195,020.13	7,961,944,304.44
保证借款	1,839,005,997.59	1,170,382,842.68
质押借款	290,544,319.94	1,801,577,990.16
抵押借款	2,583,145,597.80	
质押及保证借款	462,000,000.00	260,000,000.00
承兑汇票贴现	439,775,326.05	195,000,000.00

项目	期末余额	期初余额
进口押汇	871,307,404.17	431,980,715.49
信用证融资借款	673,196,114.63	762,637,895.34
合计	13,941,169,780.31	12,583,523,748.11

31. 交易性金融负债

项目	期末公允价值	期初公允价值
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	159,061,562.46	213,876,247.70
合计	159,061,562.46	213,876,247.70

32. 应付票据

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	669,304,605.41	1,134,521,767.64
商业承兑汇票	8,837,408.39	116,599,325.39
合计	678,142,013.80	1,251,121,093.03

33. 应付账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	17,757,277,919.20	18,300,628,167.67
1 至 2 年（含 2 年）	2,195,724,941.16	957,902,690.17
2 至 3 年（含 3 年）	663,703,527.96	258,633,958.86
3 年以上	759,356,725.67	603,119,897.33
合计	21,376,063,113.99	20,120,284,714.03

期末账龄超过 1 年的重要应付账款

债权单位名称	期末余额	未偿还或结转的原因
明阳智慧能源集团股份公司	129,967,500.00	尚未结算
浙江省建工集团有限责任公司	123,790,363.32	尚未结算
中机国能浙江工程有限公司	115,178,945.70	未结算
拉普拉斯新能源科技股份有限公司	114,110,850.85	尚未结算完毕
运达能源科技集团股份有限公司	107,821,500.00	未结算
天津港航工程有限公司	89,844,796.85	尚未结算
广东科隆威智能装备股份有限公司	84,003,762.77	尚未结算完毕
玉兰广场预提工程款	83,291,493.11	尚未结算
湖北省电力勘察设计院有限公司	50,764,456.68	未结算
江苏跃安振亿能源有限公司	50,616,786.87	尚未结算完毕

债权单位名称	期末余额	未偿还或结转的原因
景宁畲族自治县人民政府	49,239,293.00	未结算
哈电风能有限公司	34,649,567.97	尚未结算
中国水利水电第八工程局有限公司	34,092,818.75	未结算
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	33,975,714.11	未结算
中车株洲电力机车研究所有限公司	31,725,864.76	未结算
中央商务区预提工程款(紫薇花园)	31,405,879.47	尚未结算
上海电力设计院有限公司	29,472,069.07	未结算
浙江报业绿城房地产开发有限公司	28,840,000.00	尚未结算
中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	25,407,952.03	未结算
中国电建集团吉林省电力勘测设计院有限公司	25,016,793.74	未结算
中铁大桥局集团有限公司	24,003,219.77	尚未结算
绿城房地产集团有限公司	23,000,000.00	尚未结算
江苏博阳智能装备有限公司	22,453,323.08	尚未结算完毕
中国电建集团湖北工程有限公司	22,088,296.39	未结算
胜帮科技股份有限公司	20,858,221.29	乙方未提交结算送审资料
翰林花园预提工程款	19,710,614.95	尚未结算
上海电力设计院物资有限公司	19,419,533.91	未结算
中能建建筑集团有限公司	19,368,202.59	未结算
远景能源有限公司	17,742,661.30	未结算
蓬莱大金海洋重工有限公司	16,651,433.60	尚未结算
宁波市晨宏建设有限公司	16,201,297.38	尚未结算
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	15,966,000.00	未结算
霍尔果斯汉景新能源技术开发有限公司	15,000,000.00	未结算
中石化中原油建工程有限公司	14,606,056.34	基建尾款及质保金，待竣工决算和验收后结算
北京航天雷特机电工程有限公司	12,834,410.00	未结算
赛鼎工程有限公司	8,246,132.06	乙方未提交结算送审资料
新疆恩光建设工程有限责任公司	7,334,371.66	乙方未提交结算送审资料
中化环境科技工程有限公司	7,292,882.63	乙方未提交结算送审资料
湖南创合未来科技股份有限公司	5,475,731.60	因调试未完成，不具备支付条件
沈阳透平机械股份有限公司	5,057,500.00	尚未结算
合计	1,586,526,297.60	—

34. 预收款项

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	67,151,107.78	173,966,392.02
1 年以上	58,509,487.21	81,814,958.10
合计	125,660,594.99	255,781,350.12

期末账龄超过 1 年的重要预收款项

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
宁波市北仑区现代服务业发展集团有限公司	16,942,347.00	尚未到结算时点
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	13,555,233.81	未结算
台州市黄岩交通建设发展集团有限公司	4,000,000.00	预收综合供能服务站资产处置款，尚未到结算时点
杭州富阳交通发展投资集团有限公司	2,000,000.00	预收综合供能服务站资产处置款，尚未到结算时点
合计	36,497,580.81	—

35. 合同负债

项目	期末余额	期初余额
预收货款	1,898,803,464.76	1,889,241,963.10
合计	1,898,803,464.76	1,889,241,963.10

36. 吸收存款及同业存放

项目	期末余额	期初余额
活期存款	145,933,898.74	125,679,428.14
协定存款	527,155,162.89	675,538,646.98
定期存款	508,021,535.82	223,142,413.88
合计	1,181,110,597.45	1,024,360,489.00

37. 应付职工薪酬

（1）应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	1,246,838,392.63	8,342,662,057.67	8,883,801,958.22	705,698,492.08
二、离职后福利-设定提存计划	86,188,627.19	1,162,281,943.96	1,186,596,136.27	61,874,434.88
三、辞退福利		19,073,355.57	19,073,355.57	
合计	1,333,027,019.82	9,524,017,357.20	10,089,471,450.06	767,572,926.96

（2）短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	878,606,032.91	5,961,594,154.65	6,512,129,062.79	328,071,124.77
二、职工福利费	9,718,830.50	599,194,048.51	599,729,067.87	9,183,811.14
三、社会保险费	144,231,255.94	663,056,848.93	645,367,652.15	161,920,452.72
其中：医疗保险费	130,969,713.89	585,719,787.11	564,345,797.71	152,343,703.29
工伤保险费	2,973,287.05	41,704,261.12	41,969,458.33	2,708,089.84
其他	10,288,255.00	35,632,800.70	39,052,396.11	6,868,659.59
四、住房公积金	17,765,892.62	661,698,498.72	660,614,857.07	18,849,534.27
五、工会经费和职工教育经费	177,420,939.85	192,910,665.62	194,260,699.85	176,070,905.62
六、其他短期薪酬	19,095,440.81	264,207,841.24	271,700,618.49	11,602,663.56
合计	1,246,838,392.63	8,342,662,057.67	8,883,801,958.22	705,698,492.08

(3) 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	74,524,527.15	796,010,111.77	817,532,748.68	53,001,890.24
失业保险费	2,077,424.10	24,126,683.91	24,606,989.14	1,597,118.87
企业年金缴费	9,586,675.94	342,145,148.28	344,456,398.45	7,275,425.77
合计	86,188,627.19	1,162,281,943.96	1,186,596,136.27	61,874,434.88

38. 应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	454,246,652.62	651,063,543.28
资源税	26,875,500.38	325,861.00
企业所得税	572,339,413.26	624,002,966.98
城市维护建设税	24,466,547.73	31,189,532.31
房产税	196,585,785.69	200,900,836.51
土地使用税	130,029,776.60	142,209,702.08
代扣代缴个人所得税	149,750,520.68	135,019,531.66
教育费附加	232,239.82	15,788,459.16
地方教育费附加	8,545,243.20	9,629,399.00
土地增值税	3,269,048.75	46,288,798.24
其他	111,135,661.65	169,673,371.50
合计	1,677,476,390.38	2,026,092,001.72

39. 其他应付款

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
应付股利	441,894,954.89	391,925,532.83
其他应付款项	4,211,604,435.92	4,911,027,172.96
合计	4,653,499,390.81	5,302,952,705.79

(2) 应付股利

项目	期末余额	期初余额
浙江省新能源投资普通股股利	356,577,974.41	312,652,883.58
柳州市金罡钢材进出口有限公司	20,920,000.00	30,920,000.00
浙能电力普通股股利	18,061,742.89	370,386.27
柳州市华盛房地产投资有限公司	15,690,000.00	23,190,000.00
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	10,852,974.61	
边利明	10,460,000.00	15,460,000.00
浙江省丝绸进出口公司	8,230,124.19	8,230,124.19
以前职工持股	644,411.06	644,411.06
舟山市经济建设投资公司	250,000.00	250,000.00
杭州钢铁集团公司	207,727.73	207,727.73
合计	441,894,954.89	391,925,532.83

期末重要的超过 1 年未支付的应付股利：

单位名称	期末余额	未支付原因
柳州市金罡钢材进出口有限公司	20,920,000.00	子公司股权尚未转让，股利暂不发放。
柳州市华盛房地产投资有限公司	15,690,000.00	子公司股权尚未转让，股利暂不发放。
边利明	10,460,000.00	子公司股权尚未转让，股利暂不发放。
浙江省丝绸进出口公司	8,230,124.19	历史遗留
舟山市经济建设投资公司	250,000.00	历史遗留
杭州钢铁集团公司	207,727.73	历史遗留
合计	55,757,851.92	

(3) 其他应付款项

①按款项性质列示其他应付款项

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	2,149,119,428.26	2,252,575,529.48
单位往来	708,623,568.28	489,732,607.27
借款及利息	281,332,459.42	1,203,131,799.51

项目	期末余额	期初余额
应付暂收款	278,172,571.70	338,820,817.63
电网改造及电厂输出配套项目资金	117,014,848.21	117,014,848.21
工资社保费用	73,423,783.63	85,779,607.48
股权收购款	16,087,710.68	34,376,982.15
预提费用	42,263,609.04	25,002,191.67
预收房款及意向金		3,279,925.38
工程款		2,390,569.61
住房维修基金	603,883.63	
其他	544,962,573.07	358,922,294.57
合计	4,211,604,435.92	4,911,027,172.96

②期末账龄超过 1 年的重要其他应付款项

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	165,655,323.00	未结算
新汶矿业集团（伊犁）能源开发有限责任公司	135,000,000.00	早期拆借款项，正在逐年偿还
蔡佳彬	75,567,473.50	暂收的用于确保广厦舟山原股东方承担原债务的款项
东港投资发展集团有限公司	49,650,797.08	股东借款，暂未要求偿还
浙江正泰新能源开发有限公司	46,563,810.38	未结算
苏州中康电力开发有限公司	33,570,862.31	未结算
无锡天言成建设集团有限公司	29,184,714.70	未结算
乐清亨瑞建材有限公司	20,500,000.00	石料加工保证金，待条件具备后退还
中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	19,855,800.00	仍在质保期内，该款项尚未至结算期
宁波东方电缆股份有限公司	19,580,709.70	质保金，未到期限
绍兴科普织造有限公司	18,120,000.00	尚未至还款期
湖北省电力勘察设计院有限公司	14,103,039.03	未结算
浙江海港内河港口发展有限公司	13,980,000.00	租赁保证金未到期
中交第三航务工程局有限公司宁波分公司	13,026,392.25	质保金，未到期限
华电科工股份有限公司	11,711,113.85	质保金，未到期限
台州市黄岩民科工贸有限公司	10,590,000.00	历史遗留，一直未支付
柳州市鱼峰区人民政府	10,000,000.00	尚未结算
冠苑代建、代付款	7,523,026.95	尚未结算
华电曹妃甸重工装备有限公司	7,500,000.00	仍在质保期内，该款项尚未至结算期
浙江省人民政府国有资产监督管理委员会	7,268,000.00	历史遗留，一直未支付

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北京海瑞兴能源科技有限责任公司	5,976,887.07	质保金，未到期限
山东电工电气集团常州东智变压器有限公司	5,310,000.00	质保金，未到期限
中国石油天然气第一建设有限公司	5,025,386.45	仍在质保期内，该款项尚未至结算期
合计	725,263,336.27	

40. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	11,895,118,469.68	13,252,864,413.32
一年内到期的应付债券	11,809,027,582.61	1,810,223,499.41
一年内到期的长期应付款	58,748,026.07	6,643,075.95
一年内到期的租赁负债	493,900,322.73	231,072,829.75
一年内到期的售后回租款	65,072,673.32	195,246,899.63
一年内到期的其他长期负债	36,639,517.52	54,249,774.17
合计	24,358,506,591.93	15,550,300,492.23

41. 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
超短期融资券	3,010,409,613.00	5,012,951,506.85
待转销项税	823,395,860.89	981,778,926.72
未终止确认的已背书未到期票据	40,357,251.86	99,106,086.66
预收长期资产处置款		20,405,700.00
其他		137,960.03
合计	3,874,162,725.75	6,114,380,180.26

短期应付债券的增减变动：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额（万元）	期初余额（万元）
23 浙能源 SCP003	100	2023/10/25	177 天	100,000.00	100,000.00
23 浙能源 SCP004	100	2023/11/21	269 天	100,000.00	100,000.00
23 浙能源 SCP005	100	2023/11/27	270 天	100,000.00	100,000.00
23 浙能源 SCP006	100	2023/12/6	177 天	100,000.00	100,000.00
23 浙能源 SCP007	100	2023/12/11	88 天	100,000.00	100,000.00
24 浙能源 SCP001	100	2024/3/22	90 天	100,000.00	
24 浙能源 SCP002	100	2024/4/17	181 天	100,000.00	
24 浙能源 SCP003	100	2024/9/20	270 天	100,000.00	

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额（万元）	期初余额（万元）
24 浙能源 SCP004	100	2024/11/8	270 天	100,000.00	
24 浙能源 SCP005	100	2024/11/26	269 天	100,000.00	
合计	—	—	—	1,000,000.00	500,000.00

（续上表）

债券名称	本期发行金额（万元）	按面值计提利息（元）	溢折价摊销	本期偿还的金额（万元）	期末余额（万元）
23 浙能源 SCP003		12,369.20		100,000.00	
23 浙能源 SCP004				100,000.00	
23 浙能源 SCP005				100,000.00	
23 浙能源 SCP006		4,943.48		100,000.00	
23 浙能源 SCP007				100,000.00	
24 浙能源 SCP001	100,000.00			100,000.00	
24 浙能源 SCP002	100,000.00	104,629.10		100,000.00	
24 浙能源 SCP003	100,000.00	5,533,150.68			100,000.00
24 浙能源 SCP004	100,000.00	2,875,068.49			100,000.00
24 浙能源 SCP005	100,000.00	1,879,452.05			100,000.00
合计	500,000.00	10,409,613.00		700,000.00	300,000.00

42. 长期借款

项目	期末余额	期初余额	期末利率区间（%）
抵押借款	7,850,323,594.70	8,102,803,820.50	3.00%-4.00%
保证借款	4,090,118,685.84	2,028,305,492.00	浮动利率
信用借款	16,893,720,929.02	22,393,191,187.90	2.90%-5.50%
质押借款	39,460,761,787.33	30,980,343,741.83	3.00%-5.50%
保证及抵押借款	831,741,586.84	400,000,000.00	3.90%-5.60%
保证及质押借款	133,116,687.38	6,956,668,812.27	4.01%-4.95%
质押及抵押借款	1,398,483,333.34	1,525,020,000.00	4.95%-5.635%
保证、质押及抵押借款	9,100,000.00	70,160,304.05	4.70%-5.39%
锦江环境长期借款	6,954,779,862.38	7,138,119,094.38	
长期借款应计利息	10,546,861.01	23,776,773.00	
合计	77,632,693,327.84	79,618,389,225.93	

43. 应付债券

（1）应付债券

项目	期末余额	期初余额
公司债券	19,414,568,229.08	23,323,364,150.61
合计	19,414,568,229.08	23,323,364,150.61

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

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
20 浙能源 MTN001	100.00	2020/3/2	5 年	150,000.00	150,000.00
20 浙能源 MTN002	100.00	2020/4/20	5 年	200,000.00	200,000.00
20 浙能源 MTN003	100.00	2020/9/3	5 年	100,000.00	100,000.00
20 浙能源 MTN004	100.00	2020/9/11	5 年	200,000.00	200,000.00
20 浙能源 MTN005	100.00	2020/11/4	5 年	150,000.00	150,000.00
21 浙能源 MTN001	100.00	2021/1/12	5 年	200,000.00	200,000.00
21 浙能源 MTN002	100.00	2021/4/13	5 年	150,000.00	150,000.00
22 浙能源 MTN001	100.00	2022/4/21	3 年	150,000.00	150,000.00
22 浙能源 MTN002	100.00	2022/6/15	3 年	150,000.00	150,000.00
22 浙能源 MTN003	100.00	2022/10/17	5 年	100,000.00	100,000.00
23 浙能 K1	100.00	2023/10/12	5 年	44,851.00	50,000.00
23 浙能 K2	100.00	2023/10/12	10 年	45,211.00	50,000.00
23 浙能源 MTN001	100.00	2023/3/27	5 年	45,211.00	100,000.00
23 浙能源 MTN002	100.00	2023/6/1	10 年	45,012.00	100,000.00
23 浙能源 MTN003	100.00	2023/9/6	10 年	45,078.00	100,000.00
21 浙能源 GN002	100.00	2021/9/29	3 年	100,000.00	100,000.00
21 浙能源 GN003	100.00	2021/11/16	3 年	50,000.00	50,000.00
ZJENINTN2607		2021/7/20	5 年	322,031.08	339,876.70
24 浙能国际 MTN001	100.00	2024/3/26	3 年	50,000.00	
21 浙江新能投集 ZR001		2021/7/13	3 年	30,000.00	30,067.42
24 浙能源 MTN001	100.00	2024/3/7	10 年	100,000.00	
24 浙能源 MTN002	100.00	2024/6/14	15 年	100,000.00	
24 浙能源 MTN003	100.00	2024/8/14	3 年	100,000.00	
24 浙能源 MTN004	100.00	2024/8/28	5 年	100,000.00	
24 浙能源 MTN005	100.00	2024/11/21	5 年	100,000.00	
24 浙能 K1	100.00	2024/12/18	5 年	30,000.00	
24 浙能 K2	100.00	2024/12/18	15 年	120,000.00	
合计		—	—	2,977,394.08	2,469,944.12

(续上表)

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
20 浙能源 MTN001		4,136.30			150,000.00
20 浙能源 MTN002		4,292.38			200,000.00
20 浙能源 MTN003		1,315.07			100,000.00
20 浙能源 MTN004		2,448.66			200,000.00
20 浙能源 MTN005		941.51			150,000.00
21 浙能源 MTN001		7,136.44			200,000.00
21 浙能源 MTN002		4,022.26			150,000.00
22 浙能源 MTN001		2,934.25			150,000.00
22 浙能源 MTN002		2,400.00			150,000.00
22 浙能源 MTN003		610.08			100,000.00
23 浙能 K1		338.35			50,000.00
23 浙能 K2		360.54			50,000.00
23 浙能源 MTN001		2,516.16			100,000.00
23 浙能源 MTN002		1,940.66			100,000.00
23 浙能源 MTN003		1,016.14			100,000.00
21 浙能源 GN002				100,000.00	
21 浙能源 GN003		1.35		50,000.00	
ZJENINTN2607		21,044.93			345,924.12
24 浙能国际 MTN001	50,000.00	943.88			50,000.00
21 浙江新能投集 ZR001		565.84	-35.34	30,597.92	
24 浙能源 MTN001	100,000.00	2,211.78			100,000.00
24 浙能源 MTN002	100,000.00	1,448.30			100,000.00
24 浙能源 MTN003	100,000.00	797.81			100,000.00
24 浙能源 MTN004	100,000.00	776.71			100,000.00
24 浙能源 MTN005	100,000.00	259.48			100,000.00
24 浙能 K1	30,000.00	19.63			30,000.00
24 浙能 K2	120,000.00	89.56			120,000.00
合计	700,000.00	64,568.07	-35.34	180,597.92	2,995,924.12

注：20 浙能源 MTN001、20 浙能源 MTN002、20 浙能源 MTN003、20 浙能源 MTN004、20 浙能源 MTN005、22 浙能源 MTN001、22 浙能源 MTN002 合计 1,118,469.51 万元期末已重分类至一年内到期的非流动负债列报

44. 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	2,283,177,203.35	1,034,346,219.56
减：未确认融资费用	630,613,627.69	391,358,525.90
重分类至一年内到期的非流动负债	493,900,322.73	231,072,829.75
合计	1,158,663,252.93	411,914,863.91

45. 长期应付款

(1) 分类列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
长期应付款	822,506,518.15	1,863,264,991.17	1,823,835,439.34	861,936,069.98
专项应付款	129,370,850.95	73,523,069.00	111,509,035.48	91,384,884.47
合计	951,877,369.10	1,936,788,060.17	1,935,344,474.82	953,320,954.45

(2) 长期应付款项期末余额最大的前 5 项：

项目	期末余额	期初余额
运行维护储备资金	30,000,000.00	30,000,000.00
融资租赁款	312,432,142.66	641,488,542.93
海域使用权	45,925,366.16	43,813,962.55
往来借款	444,138,902.45	98,658,956.73
政府拆迁款	21,643,209.00	
其他	7,796,449.71	8,545,055.94
合计	861,936,069.98	822,506,518.15

(3) 专项应付款期末余额最大的前 5 项：

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
七矿闭坑费用	33,282,985.59		941,512.33	32,341,473.26
国有工矿棚户区改造工程二期	35,563,803.51		9,064,527.90	26,499,275.61
回原籍补助	10,230,000.00	30,000.00	300,000.00	9,960,000.00
安居改造工程(安居一二、棚一、棚二)	8,928,056.37	101,469.00		9,029,525.37
应急救援专项补助	5,370,008.88	610,000.00	171,137.15	5,808,871.73
合计	93,374,854.35	741,469.00	10,477,177.38	83,639,145.97

46. 预计负债

项目	期末余额	期初余额	形成原因和进展
未决诉讼	509,546,862.34	170,172,644.17	

项目	期末余额	期初余额	形成原因和进展
产品质量保证	76,063,105.03	75,066,341.16	
待执行的亏损合同	4,795,666.90	11,308,152.58	
弃置费用	754,795.91	723,677.78	
其他	2,400,000.00		
合计	593,560,430.18	257,270,815.69	—

47. 递延收益

(1) 递延收益情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	868,803,644.29	408,591,529.41	262,817,195.06	1,014,577,978.64
拆迁补偿	75,738,380.74	37,315,312.92	4,521,558.28	108,532,135.38
合计	944,542,025.03	445,906,842.33	267,338,753.34	1,123,110,114.02

(2) 政府补助明细

项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	本期计入营业外收入金额
与资产相关的政府补助	661,990,535.24	190,452,903.12	87,783,801.31	
与收益相关的政府补助	206,813,109.05	218,138,626.29	175,033,393.75	
小计	868,803,644.29	408,591,529.41	262,817,195.06	-

(续上表)

项目	本期冲减成本费用金额	本期冲减资产金额	其他变动	期末数
与资产相关的政府补助				764,659,637.05
与收益相关的政府补助				249,918,341.59
小计				1,014,577,978.64

48. 其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
应付绿城房产款项	654,372,891.93	673,972,891.93
待转销项税额	213,691,457.24	234,628,110.09
工程保证金	25,333,988.75	15,705,861.76
一年以上到期保证金	3,746,414.60	
预留安置费		2,362,288.39
其他	64,027,091.53	51,011,517.90
合计	961,171,844.05	977,680,670.07

49. 实收资本

投资者名称	期初余额		本期增加	本期减少	期末余额	
	投资金额	所占比例 (%)			投资金额	所占比例 (%)
浙江省人民政府国有资产监督管理委员会	9,000,000,000.00	90.00			9,000,000,000.00	90.00
浙江省财务开发有限责任公司	1,000,000,000.00	10.00			1,000,000,000.00	10.00
合计	10,000,000,000.00	100.00			10,000,000,000.00	100.00

50. 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
其他资本公积	13,536,318,488.58	644,582,903.92	1,531,457,397.43	12,649,443,995.07
合计	13,536,318,488.58	644,582,903.92	1,531,457,397.43	12,649,443,995.07
其中：国有独享资本公积	13,536,318,488.58	644,582,903.92	1,531,457,397.43	12,649,443,995.07

本期增加：

①系公司本期收到浙江省人民政府国有资产监督管理委员会资本金增加资本公积 200,000,000.00 元；

②公司子公司迈瓴环境确认股份支付费用，按比例相应确认增加资本公积 3,686,116.21 元；

③公司子公司资产经营公司按持股比例确认联营企业除净损益和其他综合收益以外的其他权益变动，本公司按比例相应确认增加资本公积 245,817.24 元；

④本公司按照按持股比例确认联营企业除净损益和其他综合收益以外的其他权益变动，本公司按比例相应确认增加资本公积 229,342,473.03 元；

⑤公司子公司天然气集团及浙能燃气公司按持股比例确认联营企业除净损益和其他综合收益以外的其他权益变动增加资本公积 2,176,434.20 元；

⑥公司子公司科环股份按持股比例确认联营企业除净损益和其他综合收益以外的其他权益变动增加资本公积 296,965.54 元；

⑦公司子公司浙能资本按持股比例确认联营企业除净损益和其他综合收益以外的其他权益变动，本公司按比例相应确认增加资本公积 112,121,218.27 元；

⑧公司子公司新华龙按持股比例确认联营企业除净损益和其他综合收益以外的其他权益变动，本公司按比例相应确认增加资本公积 235,005.03 元；

⑨公司子公司浙能国际按持股比例确认联营企业除净损益和其他综合收益以外的其他权益变动，本公司按比例相应确认增加资本公积 55,982,323.69 元；

⑩公司子公司锦江环境收购子公司唐山市锦环新能源有限公司少数股东股权导致股权变动，本公司按权益比例确认增加资本公积 14,887.81 元；

⑪公司子公司浙能新能按持股比例确认联营企业除净损益和其他综合收益以外的其他权益变动，本公司按比例相应确认增加资本公积 40,481,662.90 元。

本期减少：

①公司子公司中来股份控股子公司杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业（有限合伙）之少数股东出资导致股权稀释，本公司按权益比例确认减少资本公积 43,146.15 元；

②本公司将持有的浙江职业足球俱乐部有限公司 10%股权无偿划转予杭州市商贸旅游集团有限公司，本公司确认减少资本公积 19,745,682.21 元；

③公司子公司石油股份按持股比例确认联营企业除净损益和其他综合收益以外的其他权益变动，本公司按比例相应确认减少资本公积 624,320.68 元；

④公司子公司天然气集团以 1 元受让浙江石油化工有限公司持有的石油股份 40% 的股权，本公司确认减少资本公积 1,438,991,368.12 元；

⑤公司子公司浙能电力按持股比例确认联营企业除净损益和其他综合收益以外的其他权益变动，本公司按比例相应确认减少资本公积 66,628,064.56 元；

⑥公司子公司锦江环境本期回购股份支付股份回购款，本公司相应确认减少资本公积 5,424,815.71 元。

51. 专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	备注
安全生产费	157,549,087.54	478,052,110.17	379,354,763.34	256,246,434.37	
合计	157,549,087.54	478,052,110.17	379,354,763.34	256,246,434.37	

52. 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,482,306,593.71	371,092,920.44		2,853,399,514.15

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
合计	2,482,306,593.71	371,092,920.44		2,853,399,514.15

53. 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
上期期末余额	70,727,112,107.51	64,782,318,568.76
期初调整金额		
本期期初余额	70,727,112,107.51	64,782,318,568.76
本期增加额	7,972,765,638.92	7,665,781,956.18
其中：本期净利润转入	7,972,765,638.92	7,665,781,956.18
其他调整因素		
本期减少额	2,721,410,439.36	1,720,988,417.43
其中：本期提取盈余公积数	371,092,920.44	74,017,936.54
本期分配现金股利数	2,261,998,437.60	1,646,970,480.89
其他减少[注]	88,319,081.32	
本期期末余额	75,978,467,307.07	70,727,112,107.51

注：本期未分配利润其他减少系其他权益工具投资处置价款与账面价值之间的差额结转至留存收益。

54. 营业收入和营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
1.主营业务小计	154,396,412,085.04	134,197,887,342.98	168,233,256,316.43	148,603,180,102.78
售电业务	79,727,165,656.51	67,286,636,008.79	75,185,733,113.39	68,568,753,721.48
燃料销售	16,852,313,738.31	15,953,588,414.23	18,791,475,565.59	17,732,685,313.83
天然气销售	38,941,930,778.14	36,576,818,050.78	45,568,066,092.48	42,309,872,169.15
物资销售	2,696,703,566.72	1,699,468,800.69	2,334,435,761.04	2,022,604,886.77
房产销售	114,493,109.62	57,868,452.36	75,507,605.22	55,757,096.67
工程结算	1,009,099,562.99	682,372,129.32	938,322,420.37	437,096,308.17
技术服务	263,112,782.23	80,698,625.85	2,502,341,576.43	1,406,834,570.32
仓储物流	539,463,891.96	522,460,194.57	428,895,178.07	378,046,073.04
公路收费	486,781,531.81	362,758,400.39	515,409,765.36	341,782,259.69
煤制气及副产品	866,152,976.19	352,438,367.49	865,307,965.44	540,743,757.15
蒸汽销售	7,419,309,209.34	5,580,100,436.26	8,058,696,216.04	5,408,241,135.85
光伏产品销售	4,257,067,254.15	4,419,904,737.61	10,534,150,887.69	8,976,449,988.53

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他	1,222,818,027.07	622,774,724.64	2,434,914,169.31	424,312,822.13
2.其他业务小计	1,486,531,829.51	995,643,232.24	1,543,720,084.80	1,065,039,952.43
合计	155,882,943,914.55	135,193,530,575.22	169,776,976,401.23	149,668,220,055.21

55. 利息净收入

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	301,600,189.84	232,526,672.62
—存放同业	219,237,029.60	145,936,273.39
—存放中央银行	28,412,958.83	25,178,092.57
—发放贷款及垫款	30,577,783.78	35,440,790.10
—买入返售票据	23,092,187.88	18,445,205.30
—其他	280,229.75	7,526,311.26
利息支出	9,492,722.94	9,486,261.14
—活期存款	1,320,627.46	1,293,784.36
—定期存款	5,074,548.22	3,756,314.66
—协定存款	3,097,547.26	4,436,162.12
利息净收入	292,107,466.90	223,040,411.48

56. 手续费及佣金收入

项目	本期发生额	上期发生额
手续费及佣金收入	19,779.09	
—托管及其他受托业务佣金	19,779.09	
手续费及佣金支出	271,984.68	283,078.10
—其他手续费支出	271,984.68	283,078.10
手续费及佣金净收入	-252,205.59	-283,078.10

57. 销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
折旧与摊销	505,720,337.81	492,151,597.71
职工薪酬	405,206,810.70	366,596,418.30
聘请中介机构费	19,519,306.35	14,945,988.77
售后服务费	37,033,820.73	87,699,150.38
广告费	50,034,571.03	83,627,565.37
修理费		9,415,465.11

项目	本期发生额	上期发生额
业务经费	21,988,609.49	45,793,076.57
保险费	512,532.87	2,455,961.00
销售服务费	4,388,138.03	1,777,670.83
展览费		762,761.69
其他	325,524,671.39	207,434,996.88
合计	1,369,928,798.40	1,312,660,652.61

58. 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,594,051,253.78	3,464,962,343.80
折旧与摊销	412,427,398.19	443,496,564.43
聘请专业机构费	84,107,861.54	147,845,006.00
物业费	160,365,887.05	134,705,380.74
运输费	14,442,382.88	82,972,029.94
技术支持费	90,150,523.72	79,372,553.00
差旅费	94,263,769.69	76,678,692.27
办公费	63,855,216.19	63,490,165.62
业务招待费	49,429,073.23	50,605,267.87
修理费	2,941,781.33	27,752,263.43
会议费	3,407,605.22	6,852,639.20
党建工作经费	261,106.10	2,820,618.13
诉讼费	31,244.00	3,401,578.79
保险费	7,259,210.30	7,856,941.41
董事会费	1,069,678.97	996,710.83
其他	753,495,516.47	497,674,253.59
合计	5,331,559,508.66	5,091,483,009.05

59. 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
材料燃料动力	363,956,806.58	349,274,115.20
职工薪酬（含社保等）	471,446,092.41	501,548,544.97
委外研发费	188,374,627.15	231,590,490.60
折旧与摊销	106,091,424.24	105,566,696.15
认证评审鉴定费	8,029,196.26	12,693,160.61
模具工艺装备		1,080,369.78

项目	本期发生额	上期发生额
交通费		477,777.81
其他	254,377,312.27	177,479,464.67
合计	1,392,275,458.91	1,379,710,619.79

60. 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	4,169,845,140.74	4,284,131,699.40
利息收入	-494,096,657.32	-253,981,770.04
汇兑净损失	-23,774,906.26	-23,202,915.98
手续费	39,335,493.12	64,240,654.32
其他	13,114,435.57	27,517,793.08
合计	3,704,423,505.85	4,098,705,460.78

61. 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额	是否为政府补助
与资产相关的政府补助	87,783,801.31	67,208,757.55	是
与收益相关的政府补助	578,256,893.22	661,754,164.89	是
进项税加计扣除	23,359,193.07	3,401,909.25	—
代扣个人所得税手续费返还	6,244,413.62	2,885,000.91	—
增值税即征即退	108,441,148.17	9,105,355.20	—
其他	30,955,628.67	82,069,660.05	—
合计	835,041,078.06	826,424,847.85	—

62. 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	5,497,835,674.90	6,333,127,089.78
处置长期股权投资产生的投资收益	103,521,228.71	80,050,343.15
交易性金融资产持有期间取得的投资收益		86,709,282.98
处置交易性金融资产取得的投资收益	86,956,800.63	28,995,561.77
其他权益工具投资持有期间的投资收益	485,589,106.91	520,932,097.50
持有其他非流动金融资产期间取得的投资收益	176,658,552.75	
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	1,858,678.14	
取得控制权后，股权按公允价值重新计量产生的利得	14,692,149.39	
债务重组产生的投资收益	8,052,834.32	
处置债权投资取得的投资收益		220,754.72

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他债权投资持有期间的利息收益		11,190,674.24
委托贷款投资收益	13,225,799.06	22,020,775.70
其他	-9,414,615.82	27,312,021.75
合计	6,378,976,208.99	7,110,558,601.59

63. 净敞口套期收益

产生净敞口套期收益的来源	本期发生额	上期发生额
净敞口套期下被套期项目累计公允价值变动转入当期损益的金额	22,813,360.00	
合计	22,813,360.00	

64. 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-85,334,917.36	-97,098,564.55
衍生金融资产	14,916,473.23	-89,015,780.42
其他非流动金融资产	24,874,039.19	-39,004,179.71
交易性金融负债	2,121,990.00	162,640.00
衍生金融负债	2,629,348.71	21,847,974.45
其他	143,060,000.00	1,892,013.66
合计	102,266,933.77	-201,215,896.57

65. 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-791,359,428.83	-844,378,279.41
贷款减值损失	7,728,750.00	-6,520,312.50
合计	-783,630,678.83	-850,898,591.91

66. 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
预付款项减值损失	-9,151,692.89	
存货跌价损失	-225,660,213.83	-225,258,393.66
长期股权投资减值损失	-227,841,533.83	
固定资产减值损失	-336,028,380.46	-316,132,080.77
在建工程减值损失	-76,508,913.42	-26,016,123.13
无形资产减值损失	-66,076.69	-167,770,915.85
商誉减值损失	-518,794,159.85	-133,944,402.15

项目	本期发生额	上期发生额
合同资产减值损失	-12,445,975.10	10,151,873.96
其他流动资产减值损失		4,092.60
合计	-1,406,496,946.07	-858,965,949.00

67. 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额	计入当年非经常性损益的金额
固定资产处置收益	330,765,623.96	211,225,887.22	330,765,623.96
无形资产处置收益	404,223,597.36	118,375,544.83	404,223,597.36
在建工程处置收益	1,640,678.22	-2,235,203.83	1,640,678.22
持有待售资产处置收益	7,992,708.08	-1,065,235.57	7,992,708.08
未划分为持有待售的非流动资产处置收益	34,008,418.93		34,008,418.93
非货币性资产交换损益		11,649,099.30	
关停机组补偿		195,000,000.00	
其他	404,802.92	425,667.83	404,802.92
合计	779,035,829.47	533,375,759.78	779,035,829.47

68. 营业外收入**(1) 明细情况**

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
非流动资产毁损报废利得	22,369,653.33	10,254,589.96	22,369,653.33
与企业日常活动无关的政府补助	247,619.24	478,008.00	
盘盈利得	14,743.76	87,377.08	
违约赔偿收入	33,444,025.00	20,443,248.25	33,444,025.00
迁改补偿款	13,978,629.12	9,951,869.46	13,978,629.12
非同一控制合并成本低于被购企业可辨认净资产公允价值的差额	9,436,255.78	2,605,919.62	9,436,255.78
罚没收入	5,410,988.32	7,858,478.05	
无法支付款项	10,300,368.24	14,851,758.98	10,300,368.24
保险赔款收入	1,894,449.54	2,528,174.00	1,894,449.54
碳资产交易收入	105,638,063.27		
其他利得	35,012,131.66	19,132,724.56	
合计	237,746,927.26	88,192,147.96	91,423,381.01

(2) 与企业日常活动无关的政府补助明细

项目	本期发生额	上期发生额
各类人才补助	100,000.00	460,000.00
其他政府补助	147,619.24	18,008.00
合计	247,619.24	478,008.00

69. 营业外支出

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
绿证支出	141,574,554.87		141,574,554.87
非流动资产毁损报废损失	75,355,323.56	67,212,208.33	75,355,323.56
对外捐赠	18,443,821.24	26,746,512.97	18,443,821.24
赔偿金、违约金及罚款支出	1,614,397.63	59,584,763.51	1,614,397.63
离退休费用	76,072,254.74	76,602,162.91	76,072,254.74
盘亏损失		13,686.83	
税收滞纳金	12,264,545.68	8,298,804.53	12,264,545.68
安置补偿款	1,546,425.30		1,546,425.30
碳资产交易支出	-29,856.44	87,269,416.37	-29,856.44
其他	34,266,534.46	10,691,082.44	34,266,534.46
合计	361,108,001.04	336,418,637.89	361,108,001.04

70. 所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	2,200,051,427.27	1,974,006,638.50
递延所得税费用	244,708,041.56	227,043,599.47
合计	2,444,759,468.83	2,201,050,237.97

71. 归属于母公司所有者的其他综合收益**(1) 其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况**

项目	本期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,210,883,000.90	191,925,604.17	1,018,957,396.73
1.重新计量设定受益计划净变动额			
2.权益法下不能进损益的其他综合收益	22,418,993.55		22,418,993.55
3.其他权益工具投资公允价值变动	1,188,464,007.35	191,925,604.17	996,538,403.18
4.企业自身信用风险公允价值变动			
6.其他			

项目	本期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额
二、将重分类进损益的其他综合收益	-659,224,937.87	-408,130.29	-658,816,807.58
1.权益法下可转损益的其他综合收益	200,837,538.44		200,837,538.44
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计	200,837,538.44		200,837,538.44
2.其他债权投资公允价值变动	-2,720,868.62	-408,130.29	-2,312,738.33
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计	-2,720,868.62	-408,130.29	-2,312,738.33
3.金融工具重分类计入其他综合收益的金额			
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计			
4.其他债权投资信用减值准备			
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计			
5.现金流量套期储备			
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
转为被套期项目初始确认金额的调整额			
小计			
6.外币财务报表折算差额	-857,341,607.69		-857,341,607.69
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计	-857,341,607.69		-857,341,607.69
7.其他			
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计			
三、其他综合收益合计	551,658,063.03	191,517,473.88	360,140,589.15

(续上表)

项目	上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-195,537,752.44	-62,754,828.39	-132,782,924.05
1.重新计量设定受益计划净变动额			
2.权益法下不能进损益的其他综合收益	397,200.87		397,200.87
3.其他权益工具投资公允价值变动	-195,934,953.31	-62,754,828.39	-133,180,124.92
4.企业自身信用风险公允价值变动			

项目	上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额
6.其他			
二、将重分类进损益的其他综合收益	254,232,614.79	-91,013.33	254,323,628.12
1.权益法下可转损益的其他综合收益	154,102,206.11	3,946.84	154,098,259.27
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计	154,102,206.11	3,946.84	154,098,259.27
2.其他债权投资公允价值变动	-415,720.66	-94,960.17	-320,760.49
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计	-415,720.66	-94,960.17	-320,760.49
3.金融工具重分类计入其他综合收益的金额			
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计			
4.其他债权投资信用减值准备			
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计			
5.现金流量套期储备			
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
转为被套期项目初始确认金额的调整额			
小计			
6.外币财务报表折算差额	100,546,129.34		100,546,129.34
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计	100,546,129.34		100,546,129.34
7.其他			
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计			
三、其他综合收益合计	58,694,862.35	-62,845,841.72	121,540,704.07

72. 股份支付

(1) 股份支付总体情况

项目	中来股份
公司本期授予的各项权益工具总额	
公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	5,716,200.00
公司期末发行在外的股份期权行权价格的范围和合同剩余期限	中来股份管理人员-2022 年限制性股票激励计划首次授予部分：11.822 元/股

项目	中来股份
公司本期授予的各项权益工具总额	
	中来股份管理人员-2022 年限制性股票 激励计划预留授予部分：11.822 元/股

(2) 以权益结算的股份支付情况

项目	迈领环境	中来股份
授予日权益工具公允价值的确定方法		Black-Scholes 模型测算
授予日权益工具公允价值的重要参数		过户日收盘价
对可行权权益工具数量的确定依据		获授限制性股票额度在等待解锁期期内平均摊销
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无	无
资本公积中以权益结算的股份支付的累计金额	17,048,427.20	
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	6,800,952.40	-34,751,325.40

73. 借款费用

(1) 当期资本化的借款费用金额为 145,419,193.22 元。

(2) 当期用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率为 0.45%-5.40%。

74. 外币折算

计入当期损益的汇兑差额-23,774,906.26 元。

75. 租赁

(1) 融资租赁出租人

项目	金额
一、收入情况	—
销售损益	8,304,418.41
租赁投资净额的融资收益	16,742,805.69
与未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额相关的收入	
二、资产负债表日后连续五个会计年度每年将收到的未折现租赁收款额	477,983,650.51
第 1 年	34,962,070.91
第 2 年	46,774,763.93
第 3 年	45,477,238.15
第 4 年	44,211,848.23
第 5 年	42,882,186.63

项目	金额
5 年以上	263,675,542.66
三、未折现租赁收款额与租赁投资净额调节表	—
剩余年度将收到的未折现租赁收款额小计	477,983,649.51
减：与租赁收款额相关的未实现融资收益	97,558,376.86
加：未担保余值的现值	
租赁投资净额	380,425,272.65

(2) 经营租赁出租人

项目	金额
一、收入情况	
租赁收入	227,751,896.37
未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	
二、资产负债表日后连续五个会计年度每年将收到的未折现租赁收款额	48,559,891.48
第 1 年	6,981,613.21
第 2 年	6,577,791.26
第 3 年	3,997,977.01
第 4 年	2,748,895.00
第 5 年	2,173,355.00
5 年以上	26,080,260.00

(3) 承租人信息披露

项目	金额
租赁负债的利息费用	134,178,776.22
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	41,517,330.04
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	16,150.12
与租赁相关的总现金流出	810,604,113.13

76. 合并现金流量表相关事项

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	11,560,659,898.43	11,810,896,536.72
加：资产减值准备	1,406,496,946.07	858,965,949.00
信用减值准备	783,630,678.83	850,898,591.91

补充资料	本期发生额	上期发生额
固定资产折旧、投资性房地产折旧	11,863,544,237.03	10,546,840,173.28
使用权资产折旧	446,819,002.11	213,724,639.01
无形资产摊销	1,265,338,314.84	1,219,640,704.92
长期待摊费用摊销	173,253,175.27	144,201,472.27
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）	-779,035,829.47	-533,375,997.59
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	52,985,670.23	56,959,708.74
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	-102,266,933.77	201,215,896.57
财务费用（收益以“—”号填列）	4,167,399,946.37	4,315,252,602.41
投资损失（收益以“—”号填列）	-6,378,976,208.99	-7,110,558,601.59
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	289,319,299.59	260,597,330.00
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	504,430,678.42	-37,301,491.25
存货的减少（增加以“—”号填列）	-240,492,271.66	-168,563,823.17
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	1,224,709,677.38	10,117,906,720.88
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	701,637,699.42	-18,286,275,623.51
其他	-27,029,085.17	-303,084,685.92
经营活动产生的现金流量净额	26,912,424,894.93	14,157,940,102.68
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	12,492,715,174.84	14,368,117,166.53
减：现金的期初余额	14,368,117,166.53	16,544,863,244.55
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,875,401,991.69	-2,176,746,078.02

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

项目	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	671,321,729.27
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	86,085,902.32
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	22,940,091.47
取得子公司支付的现金净额	608,175,918.42

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

项目	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	360,939,728.56
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	48,114,545.47
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	119,260,150.39
处置子公司收到的现金净额	432,085,333.48

(4) 现金和现金等价物构成情况

项目	期末余额	期初余额
一、现金	12,492,715,174.84	14,368,117,166.53
其中：库存现金	1,215,896,597.44	4,416,733.01
可随时用于支付的银行存款	4,439,090,848.84	6,184,064,814.10
可随时用于支付的其他货币资金	1,604,804,425.93	2,331,222,179.15
可用于支付的存放中央银行款项	430,890.36	7,340,811.57
存放同业款项	5,232,492,412.27	5,841,072,628.70
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	12,492,715,174.84	14,368,117,166.53

77. 外币货币性项目

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	46,675,842.98	7.1884	335,524,629.68
港币	4,000,723.88	0.9260	3,704,670.31
新加坡元	77,422.94	5.3214	411,998.43
欧元	14,464,407.18	7.5257	108,854,789.11
日元	512.00	0.0462	23.6544
澳元	312,300.22	4.5070	1,407,537.09
存放中央银行款项			
其中：美元	255,000.00	7.1884	1,833,042.00
存放同业款项			
其中：美元	6,557,166.97	7.1884	47,135,539.05
应收账款			
其中：美元	77,559,928.60	7.1884	557,531,790.75
其他应收款			
其中：美元	1,316,630.83	7.1884	9,464,469.06

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
港币	258,572.73	0.9260	239,438.35
欧元	194,138.22	7.5257	1,461,026.00
应付款项			
其中：美元	98,336,335.40	7.1884	706,880,913.39
欧元	468,778.26	7.5257	3,527,884.55
其他应付款			
其中：美元	38,693.64	7.1884	278,145.36
港币	2,158,613.28	0.9260	1,998,875.90

78. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,267,943,649.07	期货保证金、信用证保证金、诉讼冻结款项、业务冻结、住房基金等
应收账款	11,503,348,762.95	抵押、质押
投资性房地产	145,315,173.45	抵押
固定资产	3,919,806,146.69	抵押、质押
无形资产	13,451,313,350.80	抵押、质押、担保
在建工程	62,364,897.76	抵押
长期应收款	1,104,762,375.51	质押
合计	32,454,854,356.23	—

九、承诺及或有事项

1. 重要的承诺事项

(1) 签订的尚未履行或尚未完全履行的对外投资合同及有关财务支出

根据浙能电力与浙江爱康光电科技有限公司于 2021 年 8 月签订的协议，浙能电力将向其增资 30,000.00 万元，截至 2024 年 12 月 31 日，浙能电力尚未支付的增资款为 9,471.50 万元。

2. 或有事项

(1) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

①2023 年子公司广厦舟山与吉林珲春农村商业银行股份有限公司（下称珲春农商行）发生金融借款合同纠纷，该借款发生于本公司收购广厦舟山之前，经广厦舟山复核

收购前相关档案、凭证及银行流水，未发现广厦舟山与琿春农商行存在直接借贷关系，根据广厦舟山与原股东方广厦控股及其关联方的相关流水，存在广厦控股通过广厦舟山转移资金的情况，从而导致公司涉及该借款合同纠纷。

吉林省延边朝鲜族自治州中级人民法院（以下简称延边中院）于 2023 年 1 月 3 日立案受理。2023 年 1 月 18 日，广厦能源公司在中国建设银行账户被延边中院查封冻结，涉及资金约 1.7 亿元。2023 年 2 月 23 日以及 2023 年 8 月 23 日进行了两次开庭审理。2024 年 12 月 16 日，延边中级人民法院进行一审判决。判决内容具体如下：

1) 被告广厦控股、广厦舟山于本判决生效之日起十日内向原告琿春农商行偿还借款本金 30,980,000 元、截至 2022 年 11 月 8 日的利息 8,0573,651.95 元，以及 2022 年 11 月 9 日起至实际清偿之日止的逾期利息(计算方式:以欠款本金 309,800,000 元为计算基数，按年利率 14.82%计算)；

2) 被告广厦控股、广厦舟山于本判决生效之日起十日内向原告琿春农商行支付律师费 1,000,000 元；

3) 案件受理费 1,993,668 元、财产保全费 5,000 元合计 1,998,668 元，由被告广厦控股、广厦舟山、浙江天都实业有限公司、上海明凯实业有限公司、楼忠福、楼明、王益芳共同负担。

由于共同被告广厦控股涉及较多诉讼案件，偿还该笔款项的可能性极低，广厦舟山基于谨慎性原则，已计提该事项的预计负债 49,323.17 万元，确认对广厦控股相同金额的其他应收款并全额计提了坏账准备。

(2) 公司及子公司为自身及其他单位提供债务提供担保情况

①为关联方债务提供的担保事项详见本财务报表附注十一、5（4）关联方担保情况之说明。

②为自身债务提供的担保事项

1) 保证

被担保单位名称	贷款担保机构	担保借款金额 (万元)	担保到期日	备注
安徽中来六产富民科技有限公司	苏州金融租赁有限公司	5,146.40	2030/6/15	

被担保单位名称	贷款担保机构	担保借款金额 (万元)	担保到期日	备注
白山绿能新能源有限公司	国家开发银行吉林省分行	19,294.60	2050/06/12	
赤峰市洁太电力有限公司	苏州金融租赁有限公司	4,736.35	2029/10/25	
甘孜州乡城浙新能光伏发电有限公司	甘孜州发展和改革委员会	23,994.45		注 1
高密利朗明德环保科技有限公司	中信金融租赁有限公司	18,321.34	2032/12/12	
广厦（舟山）能源集团有限公司	中国建设银行股份有限公司浙江自贸区支行	52,704.00	2037/11/19	
杭州锦环投资有限公司	工商银行武林支行	3,950.00	2030/01/13	
杭州锦环投资有限公司	工商银行武林支行	67,425.00	2030/01/31	
杭州锦环投资有限公司	华夏银行之江支行	10,000.00	2025/05/24	
杭州锦环投资有限公司	建设银行杭州分行	10,000.00	2025/12/19	
杭州锦环投资有限公司	江苏银行临安支行	5,000.00	2025/06/24	
杭州锦环投资有限公司	邮储银行杭州分行	10,000.00	2025/03/12	
杭州锦环投资有限公司	邮储银行杭州分行	10,000.00	2025/05/16	
杭州锦环投资有限公司	浙商银行杭州省府支行	10,000.00	2025/03/04	
杭州锦环投资有限公司	浙商银行杭州省府支行	10,000.00	2025/12/09	
杭州萧山锦江绿色能源有限公司	宁波银行股份有限公司	5,000.00	2025/05/27	
吉林省鑫祥有限责任公司	浦发银行杭州江河汇支行	29,750.00	2031/09/04	
江苏中来新材科技有限公司	江苏银行股份有限公司	15,000.00	2026/8/21	
江苏中来新材科技有限公司	江苏银行股份有限公司		2029/7/14	
江苏中来新材科技有限公司	中信银行股份有限公司	19,998.29	2026/3/30	
景洪嘉盛新能源有限公司	建行昆明市建设路支行	22,381.86	2039/12/26	
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	建行昆明市建设路支行	31,162.94	2031/12/31	
乐亭县锦环新能源有限公司	招商银行唐山分行	20,000.00	2037/06/12	
连云港晨兴环保产业有限公司	工行杭州武林支行	46,952.00	2037/09/22	
林州市嘉盛新能源有限公司	中国银行安阳分行	12,000.00	2032/12/21	
临安嘉盛环保有限公司	华夏银行杭州西溪支行	10,000.00	2025/10/09	
绿能（杭州）企业管理有限公司	东亚银行杭州分行	9,000.00	2025/10/21	
七台河绿能新能源有限公司	国银金融租赁股份有限公司	9,003.59	2031/04/20	
山西中来光能电池科技有限公司	华夏银行股份有限公司	20,000.00	2025/4/12	
山西中来光能电池科技有限公司	建设银行股份有限公司	78,781.00	2030/8/31	
山西中来光能电池科技有限公司	农业银行股份有限公司	16,331.51	2025/4/24	
山西中来光能电池科技有限公司	农业银行股份有限公司	6,515.80	2030/12/19	

被担保单位名称	贷款担保机构	担保借款金额 (万元)	担保到期日	备注
山西中来光能电池科技有限公司	山西国资	200,000.00		注 2
山西中来光能电池科技有限公司	招商银行股份有限公司	65,400.00	2029/6/29	
山西中来光能电池科技有限公司	中国银行股份有限公司	17,500.00	2028/8/31	
山西中来光能电池科技有限公司	中国银行股份有限公司	20,000.00	2025/6/4	
山西中来光能电池科技有限公司	中信银行股份有限公司	9,919.83	2026/10/13	
上海璞能融资租赁有限公司	资产支持商业票据持有人	62,100.00		注 3
石家庄嘉盛新能源有限公司	农银金融租赁有限公司	30,811.54	2032/04/22	
石家庄嘉盛新能源有限公司	农银金融租赁有限公司	38,888.42	2032/07/05	
松原鑫祥新能源有限公司	交通银行松原分行	5,929.87	2026/06/28	
苏州中来民生能源有限公司	工商银行股份有限公司	9,600.00	2025/12/31	
苏州中来民生能源有限公司	工商银行股份有限公司	5,779.00	2026/3/30	
苏州中来民生能源有限公司	工商银行股份有限公司	0.00	2027/12/31	
苏州中来民生能源有限公司	建设银行股份有限公司	50,000.00	2028/5/26	
苏州中来民生能源有限公司	江苏银行股份有限公司	17,100.00	2025/3/12	
苏州中来民生能源有限公司	农业银行股份有限公司	10,000.00	2025/7/27	
苏州中来民生能源有限公司	上海浦东发展银行	26,000.00	2026/3/10	
苏州中来民生能源有限公司	苏州金融租赁有限公司	9,518.00	2030/9/15	
苏州中来民生能源有限公司	中国进出口银行	37,500.00	2025/3/26	
苏州中来民生能源有限公司	中信银行股份有限公司	20,000.00	2025/3/11	
绥化市绿能新能源有限公司	农业银行绥化望奎县支行	13,000.00	2032/12/21	
泰州中来光电科技有限公司	邦银金融租赁有限公司	927.65	2025/7/29	
泰州中来光电科技有限公司	光大银行股份有限公司	7,200.00	2027/8/26	
泰州中来光电科技有限公司	华夏银行股份有限公司	10,000.00	2024/11/6	
泰州中来光电科技有限公司	江苏银行股份有限公司	11,951.19	2025/1/16	
泰州中来光电科技有限公司	进出口银行	40,000.00	2025/8/29	
泰州中来光电科技有限公司	宁波银行股份有限公司	26,643.95	2026/1/11	
泰州中来光电科技有限公司	上海浦东发展银行	31,676.29	2025/8/15	
泰州中来光电科技有限公司	兴业银行股份有限公司	4,374.91	2024/8/10	
泰州中来光电科技有限公司	长江联合金融租赁有限公司	209.42	2025/1/4	
泰州中来光电科技有限公司	中国银行股份有限公司	12,528.50	2025/3/31	
泰州中来光电科技有限公司	重庆鈺渝金融租赁股份有限公司	1,241.70	2025/9/28	

被担保单位名称	贷款担保机构	担保借款金额 (万元)	担保到期日	备注
唐山嘉盛新能源有限公司	交通银行唐山丰润支行	7,570.00	2027/12/31	
唐山嘉盛新能源有限公司	交通银行唐山丰润支行	5,255.39	2027/09/10	
天津市晨兴力克环保科技发展有限公司	北银金融租赁有限公司	5,147.66	2026/03/29	
天津市晨兴力克环保科技发展有限公司	邮储银行天津北辰支行	27,882.02	2035/01/11	
温岭锦环环保科技有限公司	邮政储蓄银行台州分行	5,150.00	2034/07/14	
温岭绿能新能源有限公司	永赢金融租赁有限公司	3,250.00	2025/09/23	
温岭绿能新能源有限公司	邮储银行温岭市支行	20,798.00	2030/05/21	
温岭绿能新能源有限公司	中国银行温岭支行	2,412.00	2031/12/25	
芜湖绿洲环保能源有限公司	建行芜湖经济技术开发区	39,224.16	2035/03/16	
芜湖绿洲环保能源有限公司	芜湖扬子农商行桥北支行	2,428.00	2025/06/29	
芜湖绿洲环保能源有限公司	芜湖扬子农商行桥北支行	1,767.00	2025/07/26	
武汉汉口绿色能源有限公司	国银金融租赁股份有限公司	34,920.51	2030/12/22	
武汉市绿色环保能源有限公司	工行杭州武林支行	15,758.88	2030/08/25	
武汉市绿色环保能源有限公司	浦发银行武汉分行	4,270.00	2025/01/17	
武汉市绿色环保能源有限公司	中国银行武汉东湖新技术开发区分行	31,574.49	2038/04/01	
新加坡锦江环境公司	马来西亚兴业银行 RHB,SGD408w(24年1月初 311.04w)	1,587.08	2038/03/11	
伊犁新天煤化工有限责任公司	中国工商银行股份有限公司 伊犁哈萨克自治州分行	130,200.00	2035/7/30	
伊犁新天煤化工有限责任公司	中国工商银行股份有限公司 伊犁哈萨克自治州分行	106,800.00	2035/7/30	
伊犁新天煤化工有限责任公司	中国进出口银行浙江省分行	260,000.00	2035/7/31	
伊犁新天煤化工有限责任公司	中国农业银行股份有限公司 伊犁分行	77,000.00	2036/4/14	
伊犁新天煤化工有限责任公司	中国农业银行股份有限公司 伊犁分行	80,000.00	2036/4/14	
银川中科环保电力有限公司	农银金融租赁有限公司	3,306.43	2028/04/24	
银川中科环保电力有限公司	农银金融租赁有限公司	26,191.34	2028/08/08	
印尼巨港项目公司 IGP	星展银行印尼分行	7,187.70	2025/10/15	
印尼巨港项目公司 IGP	星展银行印尼分行	862.52	2025/07/24	
印尼巨港项目公司 IGP	星展银行印尼分行	2,012.56	2025/05/23	
云南绿色能源有限公司	建行昆明安宁支行	16,097.22	2033/01/28	
云南绿色能源有限公司	昆仑金融租赁有限责任公司	9,375.00	2032/06/28	
浙江能源国际有限公司	中期票据持有人	50,000.00	2027/09/26	
浙江浙石油黄泽山港口有限公司	北银金融租赁有限公司	4,464.85	2027/8/31	

被担保单位名称	贷款担保机构	担保借款金额 (万元)	担保到期日	备注
浙江诸暨八方热电有限责任公司	昆仑金融租赁有限责任公司	11,700.00	2030/11/24	
浙江诸暨八方热电有限责任公司	昆仑金融租赁有限责任公司	15,300.00	2031/01/11	
浙江诸暨八方热电有限责任公司	浦发银行杭州分行	20,272.50	2033/03/31	
浙江诸暨八方热电有限责任公司	浦发银行绍兴诸暨支行	18,000.00	2025/04/28	
浙江诸暨八方热电有限责任公司	永赢金融租赁有限公司	2,600.00	2025/06/27	
浙江诸暨八方热电有限责任公司	招商银行绍兴诸暨支行	5,000.00	2025/10/24	
郑州荣锦绿色环保能源有限公司	浦发银行郑州文化路支行	14,220.00	2029/03/19	
郑州荣锦绿色环保能源有限公司	中国银行郑州建设中路支行	5,000.00	2026/01/10	
中来智联能源工程有限公司	建设银行股份有限公司	140.16	2027/11/21	
中卫市绿能新能源有限公司	国开行宁夏回族自治区分行	25,499.00	2049/12/26	
淄博绿能环保能源有限公司	华夏金融租赁有限公司	24,774.74	2032/03/21	
合计		2,533,248.61		

注 1：2023 年 12 月 16 日，子公司浙江新能与甘孜州能源发展集团有限公司（以下简称“甘能发展”）以联合体形式，参与甘孜州乡城县正斗 50 万千瓦“1+N”光伏项目（以下简称“甘孜项目”）优选工作并中选。经甘孜州发展和改革委员会明确，以联合体形式参与甘孜项目优选工作中标的，原则上由联合体牵头方作为项目履约保证金的缴纳单位，浙江新能为联合体牵头方，履约保证金由浙江新能缴纳。甘孜项目可研静态投资为 239,944.45 万元，履约保证金总额为 23,994.445 万元，其中履约保证金现金 11,997.2225 万元（已于 2024 年 5 月 31 日缴纳），履约保证金保函 11,997.2225 万元（已于 2024 年 6 月 7 日前开具），返还履约保证金采取先返还银行保函部分的形式，并根据开发进度按比例返还，直至甘孜项目全容量并网发电并通过验收。2024 年，浙江新能与甘能发展签署《合资协议（股东协议）》，约定共同投资设立甘孜光伏作为项目公司，并作为履约主体，缴纳履约保证金，承担扣除风险。甘孜光伏需要缴纳的履约保证金已由浙江新能代为缴纳并开具保函，为此甘孜光伏以保证方式向浙江新能提供反担保，担保范围为与甘孜项目履约保证义务相关的全部协议项下，浙江新能代其向甘孜州发展和改革委员会承担的履约保证金（包括现金部分和银行保函部分），以及浙江新能向甘孜光伏追偿上述款项所发生的实际费用（包括但不限于催收费用、诉讼费、过户费、保全费、公告费、律师费、差旅费、公证费、保险费及申请执行费用等，如有），反担保期

限自反担保合同签订之日起至甘孜州发展和改革委员会向本公司退还履约保证金之日止。若甘孜光伏未能及时履行反担保责任，浙江新能有权追偿相关费用；

注 2：被担保单位山西中来光能电池科技有限公司的厂房担保事项，担保金额 200,000.00 万元，担保到期日为至代建厂房回购完毕为止；

注 3：被担保单位上海璞能融资租赁有限公司的 2023-2025 年度 30 亿人民币绿色资产支持商业票据事项，担保金额 62,100.00 万元，担保到期日为至该资产支持商业票据注册项目额度内债券存续期及到期为止。

2) 抵押和质押

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	745.15	2025/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	745.15	2025/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	844.50	2026/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	993.53	2026/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	993.53	2027/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	993.53	2027/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	993.53	2028/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	993.53	2028/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	993.53	2029/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	993.53	2029/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	993.53	2030/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	4,490.29	2025/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	4,490.29	2025/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	5,088.99	2026/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	5,987.05	2026/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	5,987.05	2027/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	5,987.05	2027/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	5,987.05	2028/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	5,987.05	2028/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	5,987.05	2029/6/20

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	5,987.05	2029/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	借款	高速公路的收费权以及全部收益	5,987.05	2030/6/20
杭州锦环投资有限公司	借款	锦环投持有的临安嘉盛 28.61%股权质押 (折约 5.4 亿元股权)	20,000.00	2025/03/28
杭州锦环投资有限公司	借款	锦环投持有的临安嘉盛 28.61%股权质押 (折约 5.4 亿元股权)	14,000.00	2025/04/03
杭州锦环投资有限公司	借款	锦环投持有的临安嘉盛 28.61%股权质押 (折约 5.4 亿元股权)	20,000.00	2025/04/08
杭州锦环投资有限公司	借款	锦环投持有的连云港 66%股权质押	3,950.00	2030/01/13
杭州锦环投资有限公司	借款	锦环投持有的科晟 100%股权质押	67,425.00	2030/01/31
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	借款	知识产权质押（预计贴息额为总利息的 50%，到款到期后兑现）	1020.00	2024/11/14
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	借款	知识产权质押（预计贴息额为总利息的 50%，到款到期后兑现）	895.62	2025/03/12
绥化市绿能新能源有限公司	借款	收费权质押	13,000.00	2032/12/21
杭州萧山锦江绿色能源有限公司	借款	收费权质押	5,000.00	2036/01/30
浙江诸暨八方热电有限责任公司	借款	收费权质押	20,272.50	2033/03/31
郑州荣锦绿色环保能源有限公司	借款	收费权质押	14,220.00	2029/03/19
连云港晨兴环保产业有限公司	借款	收费权质押抵押；不动产抵押；	46,952.00	2037/09/22
松原鑫祥新能源有限公司	借款	收费权质押	5,929.87	2026/06/28
温岭绿能新能源有限公司	借款	收费权质押	20,798.00	2030/05/21
唐山嘉盛新能源有限公司	借款	收费权质押抵押；不动产抵押；	7,570.00	2027/12/31
唐山嘉盛新能源有限公司	借款	收费权质押抵押；不动产抵押；	5,255.39	2027/09/10
石家庄锦环环保科技有限公司	借款	收费权质押	17400.00	2035/12/31
石家庄锦环环保科技有限公司	借款	收费权质押	3500.00	2035/12/31
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	借款	收费权质押；抵押：汽轮机和锅炉设备等	31,162.93	2031/12/31
温岭锦环环保科技有限公司	借款	收费权质押	5,150.00	2034/07/14
林州市嘉盛新能源有限公司	借款	收费权质押；抵押：本电厂土地使用权及地上建筑物抵押；	12,000.00	2032/12/21
林州市嘉盛新能源有限公司	借款	收费权质押	1194.16	2032/10/27
武汉市绿色环保能源有限公司	借款	收费权质押	15,758.88	2030/08/25
乐亭县锦环新能源有限公司	借款	收费权质押；抵押：本电厂土地抵押；	20,000.00	2037/06/12
中卫市绿能新能源有限公司	借款	收费权质押抵押；不动产抵押；	25,499.00	2049/12/26
白山绿能新能源有限公司	借款	收费权质押抵押；不动产抵押；	19,294.60	2050/06/12
保定锦环新能源科技有限公司	借款	收费权质押	2817.91	2044/09/23
云南绿色能源有限公司	借款	收费权质押	16,097.22	2033/01/28

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
浙能锦江环境控股有限公司	借款	担保金质押	9,884.53	2025/01/18
浙能锦江环境控股有限公司	借款	锦环投担保金质押	19,119.28	2025/08/15
浙能锦江环境控股有限公司	借款	锦环投保证金质押	10,565.92	2025/3/17
浙能锦江环境控股有限公司	借款	锦环投保证金质押	13,175.05	2025/4/10
浙能锦江环境控股有限公司	借款	锦环投保证金质押	18,386.14	2025/6/27
浙能锦江环境控股有限公司	借款	锦环投保证金质押	14,159.77	2025/8/27
浙能锦江环境控股有限公司	借款	锦环投保证金质押	21,131.84	2025/04/08
浙能锦江环境控股有限公司	借款	锦环投保证金质押	11,148.12	2025/05/06
浙能锦江环境控股有限公司	借款	锦环投保证金质押	15,741.06	2025/05/15
浙能锦江环境控股有限公司	借款	锦环投保证金质押	8,323.36	2025/09/29
GEVIN LIMITED	借款	锦环投保证金质押	13298.54	2025/12/19
新加坡锦江环境公司	借款	抵押：抵押商业大楼，地址 2 Venture Drive #15-17, #15/18, #15/19 Vision Exchange, Singapore 159936 租金质押（2 Venture Drive #15-17, #15/18）	1,587.08	2038/03/11
宁波市鄞州区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	7,348.07	2042/8/8
宁波市镇海区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	16,831.52	2042/12/31
温州市龙湾区城科浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	14,556.00	2035/7/17
乐清市浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	30,759.00	2035/5/14
永嘉县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	13,633.60	2035/8/11
金华市婺城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	16,207.40	2040/1/4
义乌市浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	34,288.27	2040/8/18
义乌市浙石油综合能源经营管理有限公司	借款	土地使用权	11,249.53	2044/2/7
杭州西湖浙石油城投综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	43,500.00	2024/12/31
杭州西湖浙石油之江综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	29,800.00	2041/5/7
淳安县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	3,050.00	2035/4/10
淳安县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	3,250.00	2035/4/22
淳安县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	3,400.00	2035/4/23
宁波高新区浙油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	12,664.00	2043/4/27
台州远洲石化仓储有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	11,000.00	2030/6/17
台州湾集聚区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	8,493.00	2035/6/18

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
青田县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	2,099.00	2035/7/12
青田县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	4,000.00	2043/6/18
丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	8,489.00	2035/5/18
丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	4,940.00	2035/8/30
丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	1880	2035/8/30
遂昌县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	6,043.00	2035/6/11
杭州富阳浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	40,930.00	2036/6/7
龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	6,267.00	2035/8/10
丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	6,964.00	2035/9/9
景宁畲族自治县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	433.75	2035/7/14
庆元县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	1,234.00	2035/8/13
常山县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	2,270.20	2040/12/28
常山县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	567.55	2040/12/28
常山县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	6,902.40	2040/12/20
常山县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	1,725.60	2040/12/20
衢州市衢江区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	3,121.60	2040/12/20
衢州市衢江区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	780.4	2040/12/20
衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	801.81	2040/12/20
衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	200.45	2040/12/20
衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	5,495.09	2042/3/29
衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	1,373.77	2042/3/29
衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	1,183.48	2040/12/20
衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	295.87	2040/12/20
衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	3,736.68	2040/12/20
衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	934.17	2040/12/20
兰溪市浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	6,765.00	2036/6/9
永康市浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	11,298.00	2040/12/31
永康市浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	5,767.00	2040/12/31
温州浙南集聚区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	3,225.00	2035/6/11
瑞安市浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	420	2035/7/9

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
温州大小门浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	5,163.00	2035/7/9
温州瓯江口浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	25,971.00	2035/6/9
苍南县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	16,004.00	2035/8/13
台州市黄岩区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	18,281.24	2035/12/24
台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权	7,200.00	2035/4/12
台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权	5,900.00	2040/2/9
三门县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、在建工程	1,389.00	2034/9/21
临海市浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权	7,614.00	2035/4/20
广厦(舟山)能源集团有限公司	借款	土地使用权、海域使用权（及黄泽山中储油一期项目	29,000.00	主合同项下每笔债务履行期届满之次日起两年
广厦(舟山)能源集团有限公司	借款	土地使用权、海域使用权、及黄泽山中储油一期项目	50,000.00	主合同项下每笔债务履行期届满之次日起两年
岱山县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	2,332.00	2040/10/20
浙江浙石油黄泽山港口有限公司	借款	土地使用权	13,276.12	2027/9/15
台州市路桥区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	6,846.00	2035/8/19
平阳县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	4,458.00	2035/6/10
温州市龙湾区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	37,423.00	2035/7/9
长兴县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	900	2026/4/24
长兴县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	4467	2035/10/21
长兴县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	10,815.00	2035/5/20
温岭市浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	13,233.15	2035/5/26
绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	12,207.00	2035/5/19
绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	7,218.00	2035/5/19
绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	6,366.00	2035/5/19
绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	8,098.00	2035/5/19
绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	23,377.00	2035/9/24
绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	8,383.00	2035/9/24
绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	21,256.00	2035/9/24
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	借款	纬五路站点资产	563.4	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	借款	中关村站点资产	2,843.20	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	借款	东港霞飞站点资产	2,637.60	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	借款	纬五路站点资产	1,968.55	2040/12/20

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	借款	东港霞飞站站点资产	659.4	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	借款	中关村站站点资产	710.8	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	借款	纬五路站站点资产	139.28	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	借款	纬五路站站点资产	486.66	2040/12/20
开化县浙石油综合能源销售有限公司	借款	芳村站站点资产	435.65	2041/2/18
开化县浙石油综合能源销售有限公司	借款	华埠站站点资产	2,066.67	2040/12/20
开化县浙石油综合能源销售有限公司	借款	芳村站站点资产	108.91	2041/2/18
开化县浙石油综合能源销售有限公司	借款	华埠站站点资产	516.67	2040/12/20
绍兴市上虞区浙能综合能源销售有限公司	借款	土地使用权	336,790.00	2035/5/19
天台县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	5,450.00	2040/6/15
天台县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	930.00	2035/8/20
缙云县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	1,418.00	2035/6/20
缙云县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	3,638.00	2040/12/16
云和县浙石油综合能源销售有限公司	借款	土地使用权、房屋建筑物	1,999.00	2035/8/2
松阳县浙石油综合能源销售	借款	土地使用权、房屋建筑物	10,470.00	2035/6/16
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	机器设备、房屋建筑物、土地使用权 /应收账款	9,300.00	2025/5/10
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	机器设备、房屋建筑物、土地使用权 /应收账款	9,300.00	2025/5/10
浙能阿克苏热电有限公司	借款	机器设备	10,000.00	2027/12/8
浙能阿克苏热电有限公司	借款	机器设备 /应收账款	20,000.00	2027/12/20
宁夏枣泉发电有限责任公司	借款	机器设备	30,000.00	2025/11/19
宁夏枣泉发电有限责任公司	借款	机器设备、土地使用权 /售电收益权	100,900.00	2037/6/30
宁夏枣泉发电有限责任公司	借款	机器设备 /售电收益权	48,000.00	2026/9/20
温州瓯楠电力有限公司	借款	机器设备	685.00	2034/10/13
黑龙江标力新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	154.96	2039/11/7
黑龙江雁晴新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	150.27	2039/11/10
黑龙江雁阳新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	50.39	2039/11/10
黑龙江昭晴新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	73.55	2039/11/10
湖北扶光新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	53.87	2039/8/11
湖南娄底晰晴新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	310.61	2039/6/18
湖南雁安新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	115.33	2039/6/19

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
湖南雁霞新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	128.99	2039/6/24
湖南昭晴新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	143.46	2039/6/18
山西富日新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	128.80	2039/11/10
山西源力新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	314.93	2039/11/10
四川雁安新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	21.38	2039/11/10
四川雁昌新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	122.62	2039/11/10
四川雁鸿新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	28.89	2039/11/10
随州晴日新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	107.14	2039/7/29
随州晴日新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	58.98	2039/7/29
武汉晴日新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	111.67	2039/7/29
武汉晴日新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	145.35	2039/7/29
襄阳晴日新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	417.49	2039/7/29
襄阳昭岚新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	102.90	2039/7/29
襄阳昭岚新能源有限公司	借款	机器设备/售电收益权	53.97	2039/7/29
苏州中来光伏新材股份有限公司	借款	房屋建筑物	3,230.00	2029/2/25
泰州中来光电科技有限公司	借款	房屋建筑物/土地使用权/中来股份	7,200.00	2027/8/26
江苏中来新材科技有限公司	借款	房屋建筑物/中来股份	15,000.00	2026/8/21
山西中来光能电池科技有限公司	借款	专用设备/中来股份	65,400.00	2029/6/29
山西中来光能电池科技有限公司	借款	专用设备/中来股份	11,877.23	2029/1/20
苏州中来民生能源有限公司	售后回租	专用设备/苏州中来民生能源有限公司43.62MW户用分布式光伏电站对应的电站收益权/中来股份	9,165.60	2030/9/27
赤峰市洁太电力有限公司	售后回租	专用设备/中来锦聚新能源合伙企业名下赤峰市洁太电力有限公司全部股权；赤峰市洁太电力有限公司100%电费收益权/中来股份	4,518.13	2029/10/15
安徽中来六产富民科技有限公司	售后回租	专用设备/上海中来智慧新能源有限公司名下安徽中来六产富民科技有限公司75%股权；安徽中来六产富民科技有限公司光伏电站电费收益权/中来股份	4,705.82	2030/6/29
寿光市恒尚新能源科技有限公司	售后回租	专用设备/上海坤环新能源有限公司名下寿光市恒尚新能源科技有限公司100%股权；山东省潍坊市寿光恒尚16MW分布式光伏项目电费收费权	3,790.03	2030/6/2
泰州中来光电科技有限公司	售后回租	专用设备/中来股份	208.24	2025/1/4
泰州中来光电科技有限公司	售后回租	专用设备/中来股份	903.99	2025/7/27
泰州中来光电科技有限公司	售后回租	专用设备/中来股份	1,210.21	2025/9/30

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
电力股份	借款	售电收益权	5,000.00	2037/3/28
浙江浙能嘉华发电有限公司	借款	售电收益权	30,000.00	2030/11/25
浙江浙能嘉华发电有限公司	借款	售电收益权	23,000.00	2029/6/27
浙江浙能嘉华发电有限公司	借款	售电收益权	20,000.00	2028/6/27
平湖市滨海热力有限公司	借款	售汽收益权	4,760.00	2034/3/17
浙江浙能温州发电有限公司	借款	售电收益权	8,050.00	2032/12/15
浙江浙能温州发电有限公司	借款	售电收益权	16,300.00	2034/12/18
浙江浙能温州发电有限公司	借款	售电收益权	15,996.00	2031/9/7
浙江浙能温州发电有限公司	借款	售电收益权	36,150.00	2034/12/18
丽水瓯能新能源科技有限公司	借款	售电收益权	2,245.00	2037/12/18
浙江浙能镇海发电有限责任公司	借款	售电收益权	19,500.00	2032/4/12
浙江浙能镇海发电有限责任公司	借款	售电收益权	40,000.00	2032/5/17
浙江浙能镇海发电有限责任公司	借款	售电收益权	32,000.00	2033/4/20
浙江浙能镇海发电有限责任公司	借款	售电收益权	28,500.00	2032/11/20
宁波市镇海热力有限责任公司	借款	售汽收益权	6,300.00	2033/4/12
甬欣(衢州)新能源有限公司	借款	售电收益权	3,500.00	2038/4/15
甬欣(宁波)新能源有限公司	借款	售电收益权	3,827.00	2035/3/20
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	34,000.00	2038/4/26
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	10,000.00	2038/6/28
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	2,742.00	2038/9/26
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	8,400.00	2038/10/24
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	4,600.00	2039/6/27
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	7,000.00	2038/11/26
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	22,000.00	2038/12/21
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	9,000.00	2039/3/24
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	售电收益权	12,000.00	2039/9/26
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	售电收益权	9,300.00	2025/5/10
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	售电收益权	9,300.00	2025/5/10
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	售电收益权	10,000.00	2033/11/7
浙江浙能常山天然气发电有限公司	借款	售电收益权	14,000.00	2028/2/26

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	13,000.00	2029/1/21
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	11,100.00	2033/6/15
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	26,120.00	2031/4/18
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	30,000.00	2042/6/13
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	7,855.00	2039/3/21
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	售电收益权	20,000.00	2041/3/17
浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售热收益权	100,000.00	2042/6/20
浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售电收益权	19,126.10	2036/12/20
浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售电收益权	60,600.00	2033/9/20
浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售电收益权	75,919.80	2037/3/21
浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售电收益权	78,500.00	2037/3/17
浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	售热收益权	10,000.00	2038/2/16
浙江乐能热力有限公司	借款	售热收益权	1,875.00	2032/12/17
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	110,000.00	2032/8/30
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	10,000.00	2031/10/27
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	30,000.00	2031/10/27
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	15,000.00	2031/10/10
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	12,500.00	2031/6/20
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	30,000.00	2030/12/20
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	5,000.00	2041/8/16
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	40,000.00	2041/9/17
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	15,000.00	2041/8/6
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	20,000.00	2041/8/6
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	20,000.00	2041/8/6
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	28,000.00	2041/8/6
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	9,500.00	2046/8/20
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	500.00	2046/8/20
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	50,000.00	2044/6/25
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	50.00	2039/5/22
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	50.00	2039/5/22

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	12,000.00	2044/9/26
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	50,000.00	2037/9/20
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	售电收益权	50,000.00	2037/10/15
镇联燃气发电(金华)有限公司	借款	售电收益权	38,010.00	2037/8/10
镇联燃气发电(金华)有限公司	借款	售电收益权	7,200.00	2043/9/20
镇联燃气发电(金华)有限公司	借款	售电收益权	1,950.00	2037/8/10
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	10,500.00	2025/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	20,000.00	2028/10/31
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	6,000.00	2030/6/18
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	23,100.00	2028/10/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	5,000.00	2031/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	7,000.00	2031/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	15,500.00	2031/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	4,000.00	2031/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	4,500.00	2031/2/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	32,900.00	2032/7/30
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	6,800.00	2031/7/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	售电、售汽收益权	7,280.00	2031/8/28
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	9,500.00	2032/3/5
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	29,504.17	2031/3/29
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	51,388.00	2031/10/8
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	13,000.00	2031/10/8
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	4,333.00	2031/10/9
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	1,404.00	2031/10/9
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	1,500.00	2032/3/5
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	1,050.00	2032/3/5
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	3,000.00	2032/3/5
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电、售汽收益权	950.00	2032/3/5
浙能阿克苏热电有限公司	借款	售电收益权	20,000.00	2027/12/20
浙能柯坪新能源有限公司	借款	售电收益权	200.00	2044/4/30

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
浙能柯坪新能源有限公司	借款	售电收益权	9,800.00	2044/4/30
浙能柯坪新能源有限公司	借款	售电收益权	5,000.00	2044/4/30
宁夏枣泉发电有限责任公司	借款	售电收益权	57,834.00	2031/9/19
宁夏枣泉发电有限责任公司	借款	售电收益权	8,300.00	2031/5/30
宁夏枣泉发电有限责任公司	借款	售电收益权	100,900.00	2037/6/30
宁夏枣泉发电有限责任公司	借款	售电收益权	48,000.00	2026/9/20
淮浙电力有限责任公司	借款	售电收益权	26,700.00	2027/11/27
广西源力新能源有限公司	借款	售电收益权	490.00	2038/12/20
黑龙江标力新能源有限公司	借款	售电收益权	154.96	2039/11/7
黑龙江雁晴新能源有限公司	借款	售电收益权	150.27	2039/11/10
黑龙江雁阳新能源有限公司	借款	售电收益权	50.39	2039/11/10
黑龙江昭晴新能源有限公司	借款	售电收益权	73.55	2039/11/10
湖北扶光新能源有限公司	借款	售电收益权	53.87	2039/8/11
湖南娄底晰晴新能源有限公司	借款	售电收益权	310.61	2039/6/18
湖南雁安新能源有限公司	借款	售电收益权	115.33	2039/6/19
湖南雁霞新能源有限公司	借款	售电收益权	128.99	2039/6/24
湖南昭晴新能源有限公司	借款	售电收益权	143.46	2039/6/18
山西富日新能源有限公司	借款	售电收益权	128.80	2039/11/10
山西源力新能源有限公司	借款	售电收益权	314.93	2039/11/10
四川雁安新能源有限公司	借款	售电收益权	21.38	2039/11/10
四川雁昌新能源有限公司	借款	售电收益权	122.62	2039/11/10
四川雁鸿新能源有限公司	借款	售电收益权	28.89	2039/11/10
随州晴日新能源有限公司	借款	售电收益权	107.14	2039/7/29
随州晴日新能源有限公司	借款	售电收益权	58.98	2039/7/29
武汉晴日新能源有限公司	借款	售电收益权	111.67	2039/7/29
武汉晴日新能源有限公司	借款	售电收益权	145.35	2039/7/29
襄阳晴日新能源有限公司	借款	售电收益权	417.49	2039/7/29
襄阳昭岚新能源有限公司	借款	售电收益权	102.90	2039/7/29
襄阳昭岚新能源有限公司	借款	售电收益权	53.97	2039/7/29
苏州中来民生能源有限公司	借款	应收账款	37,500.00	2025/3/29

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
苏州中来民生能源有限公司	借款	长期应收款	8,700.00	2025/11/14
苏州中来民生能源有限公司	借款	长期应收款	900.00	2025/9/25
苏州中来民生能源有限公司	借款	长期应收款	5,779.00	2026/3/30
苏州中来民生能源有限公司	售后回租	苏州中来民生能源有限公司 43.62MW 户用分布式光伏电站对应的电站收益权	9,165.60	2030/9/27
赤峰市洁太电力有限公司	售后回租	中来锦聚新能源合伙企业名下赤峰市洁太电力有限公司全部股权；赤峰市洁太电力有限公司 100%电费收益权	4,518.13	2029/10/15
安徽中来六产富民科技有限公司	售后回租	上海中来智慧新能源有限公司名下安徽中来六产富民科技有限公司 75%股权；安徽中来六产富民科技有限公司光伏电站电费收益权	4,705.82	2030/6/29
寿光市恒尚新能源科技有限公司	售后回租	上海坤环新能源有限公司名下寿光市恒尚新能源科技有限公司 100%股权；山东省潍坊市寿光恒尚 16MW 分布式光伏项目电费收费权	3,790.03	2030/6/2
龙泉市天然气有限公司	借款	收益权质押	3,500.00	自首次提款日 2021 年 4 月 7 日至合同项下最后一个还款期为止 8 年
云和县天然气有限公司	借款	收益权质押	4,500.00	自首次提款日 2021 年 1 月 1 日至合同项下最后一个还款期为止 10 年
庆元县天然气有限公司	借款	收益权质押	6,500.00	自首次提款日 2023 年 8 月 22 日至合同项下最后一个还款期为止 15 年
丽水市天然气有限公司	借款	收益权质押	4,300.00	自首次提款日 2020 年 4 月 3 日至合同项下最后一个还款期为止 7 年
遂昌县天然气有限公司	借款	收益权质押	5,000.00	自首次提款日 2022 年 4 月 29 日至 2036 年 8 月 22 日止，共计 170 个月
嵊州市三界天然气有限公司	借款	收益权质押	3,000.00	自首次提款日 2021 年 7 月 21 日至 2033 年 7 月 20 日止，共计 144 个月
平湖市天然气有限公司	借款	收益权质押	20,997.81	自首次提款日 2023 年 4 月 26 日至合同项下最后一个还款期为止 12 年
缙云县天然气有限公司	借款	收益权质押	10,400.00	自首次提款日 2021 年 12 月 13 日至合同项下最后一个还款期为止 12 年
常山县天然气有限责任公司	借款	收益权质押	5,700.00	自首次提款日 2021 年 1 月 5 日至合同项下最后一个还款期为止 7 年
绍兴市江滨天然气有限公司	借款	收益权质押	1,769.00	首次提款日 2022 年 9 月 1 日至合同项目下最后一个还款期为止 10 年
建德市浙能天然气有限公司	借款	收益权质押	5,000.00	自首次提款日 2022 年 12 月 23 日至本合同项下最后一个还款期为止 156 个月
开化县天然气有限公司	借款	收益权质押	3,300.00	自首次提款日 2022 年 2 月 17 日至合同项下最后一个还款期为止 168 月
安吉县管道燃气有限公司	借款	收益权质押	5,000.00	自首次提款日 2022 年 1 月 14 日至合同项下最后一个还款期为止 5 年
青田县天然气有限公司	借款	收益权质押	19,000.00	自首次提款日 2022 年 11 月 18 日至合同项下最后一个还款期为止 15 年

被担保单位	担保事项	抵押物	担保余额（万元）	借款到期日
安吉县管道燃气有限公司	借款	收益权质押	30,000.00	自首次提款日 2024 年 12 月 13 日至合同项下最后一个还款期为止 9 年
绍兴市上虞区天然气有限公司	借款	收益权质押	20,000.00	自首次提款日 2024 年 12 月 20 日至合同项下最后一个还款期为止 15 年
浙江振能天然气有限公司	借款	收益权质押	22,800.00	自首次提款日 2023 年 12 月 31 日至合同项下最后一个还款期为止 14 年
七台河绿能新能源有限公司	融资租赁	电厂设备资产抵押、收益权质押	9,003.59	2031/4/20
武汉汉口绿色能源有限公司	融资租赁	收费权质押	34,920.51	2030/12/22
淄博绿能环保能源有限公司	融资租赁	收费权质押、资产抵押	24,774.74	2032-03-21
天津市晨兴力克环保科技有限公司	融资租赁	收费权质押、设备抵押	5,147.66	2026-03-29
温岭绿能新能源有限公司	融资租赁	设备抵押	3,250.00	2025-09-23
高密利朗明德环保科技有限公司	融资租赁	收费权质押	18,321.34	2032-12-12
石家庄嘉盛新能源有限公司	融资租赁	收费权质押	30,811.54	2032-04-22
石家庄嘉盛新能源有限公司	融资租赁	收费权质押	38,888.42	2032-07-05
银川中科环保电力有限公司	融资租赁	收费权质押	3,306.43	2028-04-24
银川中科环保电力有限公司	融资租赁	收费权质押	26,191.34	2028-08-08
浙江诸暨八方热电有限责任公司	融资租赁	八方电厂暨阳工程供热设备抵押	2,600.00	2025-06-27
浙江诸暨八方热电有限责任公司	融资租赁	收费权质押、设备抵押	11,700.00	2030-11-24
浙江诸暨八方热电有限责任公司	融资租赁	收费权质押、设备抵押	15,300.00	2031-01-11
云南绿色能源有限公司	融资租赁	收费权质押、设备抵押	9,375.00	2032-06-28
合计			4,618,276.67	

3）为非关联方提供担保的情况

担保方	被担保方	担保金额（万元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上海中来智慧新能源有限公司	天津市中核坐标新能源科技发展有限公司	378.25	2021/11/23	2033/11/23	否
苏州中来民生能源有限公司	参与“光伏贷”业务的用户	647.48	2020/9/23	2029/11/9	否
小计		1,025.73			

（3）其他或有负债及其财务影响

①开出保函

公司名称	受益人	保函金额（万元）	到期日
泰州中来光电科技有限公司	国网江苏省泰州市姜堰区供电分公司	1,000.00	2025/11/15
泰州中来光电科技有限公司	中电建(个旧)新能源有限公司	61.47	2025/5/22
泰州中来光电科技有限公司	中电建(新平)新能源有限公司	455.11	2025/5/25
泰州中来光电科技有限公司	湖南中兴设备安装工程有限责任公司	9.22	2026/1/5
泰州中来光电科技有限公司	东方电气集团国际合作有限公司	2,044.77	2026/4/10
泰州中来光电科技有限公司	东方电气集团国际合作有限公司	2,080.91	2026/4/10
泰州中来光电科技有限公司	大庆黄和光储实证研究有限公司	32.30	2025/3/18
泰州中来光电科技有限公司	六安火马光伏电站	5.30	2025/5/7
泰州中来光电科技有限公司	环晟光伏（江苏）有限公司	1,038.23	2025/5/22
泰州中来光电科技有限公司	江苏省电力建设第一工程有限公司	67.49	2025/6/6
泰州中来光电科技有限公司	中国水利水电第七工程局有限公司	178.89	2025/12/19
泰州中来光电科技有限公司	上海电气香港有限公司	650.98	2026/12/31
泰州中来光电科技有限公司	IBERDROLA RENOVABLES	218.11	2025/11/27
泰州中来光电科技有限公司	浙江火电建设有限公司	2,296.35	2025/5/16
泰州中来光电科技有限公司	浙江火电建设有限公司	392.40	2026/7/15
泰州中来光电科技有限公司	中电建新能源集团股份有限公司	430.00	2026/6/30
泰州中来光电科技有限公司	中国机械设备工程股份有限公司	20.70	2026/9/19
泰州中来光电科技有限公司	华东勘测设计研究院有限公司	4,123.59	2025/4/6
泰州中来光电科技有限公司	华东勘测设计研究院有限公司	4,123.59	2025/4/6
泰州中来光电科技有限公司	贵阳勘测设计研究院有限公司	8,520.97	2025/5/30
泰州中来光电科技有限公司	上海电力设计院有限公司	328.47	2026/9/22
泰州中来光电科技有限公司	岳阳旭峰能源开发有限公司	73.71	2025/2/28
泰州中来光电科技有限公司	中电建襄阳新能源有限公司	784.37	2025/12/13
泰州中来光电科技有限公司	山东高速能源发展有限公司	20.00	2025/5/7
泰州中来光电科技有限公司	上海电气香港有限公司	773.54	2026/12/31
泰州中来光电科技有限公司	东方电气集团国际合作有限公司	2,080.91	2026/1/24
泰州中来光电科技有限公司	东方电气集团国际合作有限公司	2,044.77	2026/1/24
泰州中来光电科技有限公司	中国机械设备工程股份有限公司	4,084.15	2026/2/27
中来智联能源工程有限公司	华电云岗经济技术开发区有限公司	72.28	2026/4/30
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	1,493.87	2025/2/28

公司名称	受益人	保函金额（万元）	到期日
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	765.00	2025/2/28
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	1,605.00	2025/2/28
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	687.00	2025/2/28
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	2,236.00	2025/2/28
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	728.00	2025/2/28
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	1,353.41	2025/2/28
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	2,430.00	2025/2/28
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	642.00	2025/2/28
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	1,557.00	2025/2/28
浙江浙能富兴燃料有限公司	杭州、宁波海关	1,414.00	2025/2/28
浙江浙能能源服务有限公司	国网浙江省电力有限公司	12,000.00	2025/3/1
浙江浙能能源服务有限公司	国网四川省电力公司	400.00	2025/7/1
浙江浙能能源服务有限公司	国网江苏省电力有限公司	400.00	2025/1/31
浙江浙能能源服务有限公司	国网浙江省电力有限公司	24,000.00	2025/2/28
浙江浙能能源服务有限公司	国网江苏省电力有限公司	1,000.00	2025/1/31
浙江浙能能源服务有限公司	国网江苏省电力有限公司	2,000.00	2028/12/31
浙江浙能能源服务有限公司	国网上海市电力公司	200.00	2026/3/31
浙江浙能能源服务有限公司	国网四川省电力公司	400.00	2026/6/30
浙江浙能能源服务有限公司	国网浙江省电力有限公司	26,000.00	2026/2/28
浙江浙能能源服务有限公司	国网浙江省电力有限公司	30,000.00	2026/2/28
浙江浙能能源服务有限公司	国网浙江省电力有限公司	20,000.00	2025/2/28
浙江能源天然气集团有限公司	中华人民共和国杭州海关	20,000.00	2025/10/31
浙江浙能天然气贸易有限公司	中海石油气电集团有限责任公司浙江分公司	95,000.00	2025/11/1
浙江浙能天然气贸易有限公司	中化新加坡国际石油有限公司	3,500.31	2024/12/31
浙江浙能天然气贸易有限公司	中海石油(中国)东海西湖石油天然气作业公司	13,300.00	2025/3/31
合计		301,124.17	

十、资产负债表日后事项

1. 重要的非调整事项

2025 年 2 月 6 日，本公司之子公司绿能发展从浙江西子联合工程有限公司收购杭

州西子联合企业管理有限公司 100.00%股权，同时杭州西子联合企业管理有限公司其全资子公司西子（龙游）新能源电力有限公司也纳入绿能发展合并范围。杭州西子联合企业管理有限公司和西子（龙游）新能源电力有限公司注册资本均为 5,651.40 万元，杭州西子联合企业管理有限公司主要经营企业管理，西子（龙游）新能源电力有限公司主要经营光伏发电业务。

2. 利润分配情况

（1）子公司浙江新能拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，每 10 股派发现金分红人民币 0.15 元（含税）；截至 2024 年 12 月 31 日，浙江新能总股本 2,404,675,324 股，以此计算合计拟以现金方式分配利润 36,070,129.86 元（含税），浙江新能本年度不进行资本公积转增股本；

（2）子公司宁波海运股份有限公司 2025 年 4 月 24 日第十届董事会第五次会议决议，公司 2024 年度拟按每 10 股派现金红利 0.2 元（含税），不实施资本公积转增股本。本次分配方案尚需提交股东大会审议通过；

（3）锦江环境 2024 年度股息为每股普通股新币 0.0230 元（不含税），本次分配方案尚需提交股东大会审议通过；

（4）子公司浙能电力拟以总股本 13,408,732,749 股为基数，向全体股东每股派发现金红利 20.29 元人民币（含税），预计派发现金红利 3,888,532,497.21 元。

十一、关联方关系及其交易

关联方的认定标准：一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。

1. 本公司的母公司情况

本公司最终控制方为浙江省人民政府国有资产监督管理委员会（以下简称浙江省国资委），浙江省国资委对本公司持股比例为 90%。

2. 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见附注七、1。

3. 本公司合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本财务报表附注八、17 长期股权投资之说明

4. 本期与本公司发生关联方交易或与本公司发生关联方交易形成余额的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
Glencore Singapore Pte Ltd	子公司参股股东之子公司
Rongsheng Petro chemical (Singapore) Pte Ltd	公司股东之实际控制人之子公司
安徽淮浙州来能源发展有限公司	浙能电力之联营企业
北京航天雷特机电工程有限公司	其他重要关联方
淳安县交通发展投资集团有限公司	销售公司参股公司之股东
赣州爱康光电科技有限公司	其他重要关联方
广厦控股集团有限公司	受子公司参股股东之实际控制人控制
杭州富阳交通发展投资集团有限公司	销售公司参股公司之股东
黄岩电力开发有限公司	子公司参股股东
霍尔果斯正泰科技服务有限公司	其他重要关联方
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	母公司之重要子公司之少数股东
江苏爱康科技股份有限公司	其他重要关联方
江苏爱康实业集团有限公司	其他重要关联方
龙泉市水电总站	其他重要关联方
宁波市奉化区交通投资发展集团有限公司	子公司股东
宁波中金石化有限公司	公司股东之实际控制人之子公司
平湖城市建设投资有限公司	子公司平湖市天然气有限公司之股东
上海正泰电源系统有限公司	其他重要关联方
上海正泰自动化软件系统有限公司	其他重要关联方
绍兴柯桥滨海供水有限公司	受子公司浙江浙能滨海环保能源有限公司少数股东绍兴柯桥水务集团有限公司之控制
绍兴水处理发展有限公司	受子公司浙江浙能滨海环保能源有限公司少数股东绍兴柯桥水务集团有限公司之控制
松阳县田园强村投资有限公司	其他重要关联方
苏州中康电力开发有限公司	其他重要关联方
苏州中康电力运营有限公司	其他重要关联方
遂昌县国有资本投资运营集团有限责任公司	其他重要关联方
台州市黄岩民科工贸有限公司	子公司参股股东
义乌市城市投资建设集团有限公司	子公司义乌市天然气有限公司之股东
义乌市龙回新能源有限公司	天然气集团之联营企业

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
浙江独山能源有限公司	受子公司平湖独山港环保能源有限公司少数股东新凤鸣集团湖州中石科技有限公司之控制
浙江广胜农业科技发展有限公司	其他重要关联方
浙江环亚能源科技有限公司	其他重要关联方
浙江寰宇能源集团有限公司	子公司之参股股东
浙江省上虞汽车运输有限公司	子公司浙江浙能石油新能源有限公司联营企业
浙江石油化工有限公司	子公司石油股份之原股东
浙江万丰科技开发股份有限公司	子公司新昌县天然气有限公司之股东
浙江新能能源发展有限公司	宁波海运之联营企业
浙江昱辉阳光能源有限公司	其他重要关联方
浙江浙海船员管理服务有限公司	子公司富兴海运公司少数股东之子公司
浙江浙能天然气管网有限公司	联营企业国家管网集团浙江省天然气管网有限公司之子公司
浙江浙石化销售有限公司	浙江石油化工有限公司之子公司
浙江正泰新能源开发有限公司	其他重要关联方
浙江正泰智维能源服务有限公司	其他重要关联方
正泰集团股份有限公司	其他重要关联方
中机国能电力集团有限公司	其他重要关联方
邹承慧	其他重要关联方

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

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
			金额	金额
新汶矿业集团有限责任公司	购买商品	协议价	1,228,958,674.02	1,481,811,548.70
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	采购商品	协定价	1,186,854,074.29	1,339,272,961.89
淮浙煤电有限责任公司	燃煤采购	协定价	1,380,685,936.59	1,774,173,131.32
中国石油化工股份有限公司	采购商品	协议价	1,068,193,118.18	
中国石油化工股份有限公司天然气分公司 浙江天然气销售中心	采购商品	协议价	1,091,275,269.19	
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	燃煤采购	协定价	387,838,745.59	689,711,204.82
浙江浙石化销售有限公司	采购商品	协定价	325,201,516.60	473,911,780.69
国能浙江北仑第一发电有限公司	委托运行服务及材料采购	协定价	146,875,747.62	157,522,149.07
浙江职业足球俱乐部有限公司	宣传服务	协定价	66,037,735.85	47,169,811.33

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
			金额	金额
浙江正泰智维能源服务有限公司	接受劳务	协定价	36,323,648.79	30,330,666.30
江苏杰太光电技术有限公司	商品及设备采购	协定价	32,860,763.50	303,648,792.88
苏州中康电力运营有限公司	接受劳务	协定价	29,802,503.53	37,601,091.65
浙江独山能源有限公司	采购商品	协定价	21,352,409.58	34,560,754.32
台州沿海高速能源有限公司	采购商品	协定价	20,465,912.43	22,112,480.52
浙江浙能普华股权投资有限公司	管理费	协定价	4,599,999.84	5,366,666.48
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	购买商品	协议价	4,274,048.35	5,598,133.41
霍尔果斯正泰科技服务有限公司	接受劳务	协定价	2,937,075.51	10,089,136.49
浙江浙能希科姆科技有限公司	购买商品	协议价	1,178,761.06	
浙江鸿程计算机系统有限公司	购买商品、接受劳务	协定价	1,127,450.41	27,561,615.77
龙泉市水电总站	接受劳务	协定价	993,800.00	993,800.00
宁波港海船务代理有限公司	港使费	协定价	610,865.60	629,113.00
上海正泰电源系统有限公司	接受劳务	协定价	498,023.91	165,230.97
凤阳瞩目能源科技有限公司	采购商品	协定价	421,820.18	636,622,994.86
浙江天创环境科技有限公司	购买商品	协议价	391,371.88	
上海正泰自动化软件系统有限公司	接受劳务	协定价	383,650.02	73,134.07
浙江环亚能源科技有限公司	接受劳务	协定价	354,717.00	443,396.25
杭州临安青山殿水电开发有限公司	接受劳务	协定价	346,982.33	261,370.00
浙江浙能智网科技有限公司	接受劳务	协定价	313,908.81	7,594,339.66
浙江正泰新能源开发有限公司	接受劳务	协定价	182,594.58	
安吉丰陵燃气集团有限公司	采购商品	协定价	159,034.52	1,675,837.57
浙江浙海船员管理服务服务有限公司	服务费	协定价	123,778.30	218,140.56
浙江浙能天然气管网有限公司	采购商品	协定价	63,255.31	9,000,696.25
义乌市城市投资建设集团有限公司	资产	协定价	6,890.58	
Rongsheng Petro chemical (Singapore) Pte Ltd	采购商品	协定价		1,112,483,375.63
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	接受劳务	协定价		9,579,979.96
松阳县田园强村投资有限公司	接受劳务	协定价		254,716.98
小计			7,041,694,083.95	8,220,438,051.40

出售商品、提供劳务情况

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
			金额	金额
杭州华电半山发电有限公司	销售商品	协定价	1,047,373,706.22	374,491,795.96
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	协定价	1,304,312,114.24	1,390,872,309.56
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	销售商品、提供劳务	协定价	666,515,912.41	235,169,742.54
淮浙煤电有限责任公司	销售商品、提供劳务	协定价	301,671,576.48	305,703,432.22
衢州市能源有限公司	销售商品、提供劳务	协定价	238,650,491.88	255,218,435.70
武义县交投浙石油销售有限公司	销售燃油	协定价	130,256,665.49	118,557,887.19
仙居县交投浙石油销售有限公司	销售燃油	协定价	132,677,684.67	116,212,915.48
温州燃机发电有限公司	销售商品、提供劳务	协定价	129,047,162.43	57,073,811.08
余姚市浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	98,918,705.67	
德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	96,159,132.92	94,939,701.94
象山浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	93,180,070.25	91,034,501.92
浙能越海海事科技(浙江)有限公司	销售商品	协定价	80,901,020.93	756,512,363.18
湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	73,774,835.31	71,527,217.43
宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司	销售燃油	协议价	70,482,605.88	64,301,199.61
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	68,794,055.16	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	提供劳务	协定价	64,620,900.00	92,558,119.65
湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	63,939,964.70	
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	56,078,958.88	
宁海县浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协议价	55,618,253.98	53,640,365.94
安吉县浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	50,617,571.55	40,609,873.12
象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	45,567,720.43	50,466,864.12
金华市金东交投浙石油销售有限公司	销售燃油	协定价	43,516,764.48	34,151,556.21
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	41,265,010.03	
磐安县交投浙石油销售有限公司	销售燃油	协定价	39,234,211.40	25,226,384.24
舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	38,305,243.38	
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	34,792,219.78	
余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	30,644,960.57	
嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	26,252,312.31	

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
			金额	金额
江山开建投浙石油能源销售有限公司	销售燃油	协定价	25,711,448.67	24,472,076.61
兰溪致达浙石油销售有限公司	销售燃油	协定价	25,631,271.76	20,373,963.87
台州沿海高速能源有限公司	销售燃油	协议价	21,890,449.65	20,007,087.27
衢州交投浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	21,269,746.64	
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	20,992,896.95	
伊犁新矿煤业有限公司	销售商品	协定价	17,788,238.26	
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	提供劳务	协定价	17,775,977.98	45,865,719.82
嵊州市城发浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	14,909,917.17	
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	销售商品、提供劳务	协定价	14,245,794.03	6,648,395.88
国能浙江宁海发电有限公司	销售商品	协定价	13,628,578.05	
新昌浙能三花综合能源有限公司	销售商品	协定价	9,342,186.90	
杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	7,545,573.66	5,776,012.41
浙江浙能玉环环保水务有限公司	销售商品	协定价	6,130,677.68	
浙江浙能天然气管网有限公司	销售商品、提供劳务	协定价	5,632,525.61	14,407,575.36
浙江常山安能热力有限公司	销售商品	协定价	3,046,349.65	
新昌工投浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	2,378,938.48	
开化天汇环保能源有限公司	销售商品	协定价	1,703,812.72	
肃北浙新能风力发电有限公司	提供劳务	协定价	1,308,268.11	
义乌市城市投资建设集团有限公司	销售商品	协定价	1,130,409.95	
淮浙煤电有限责任公司凤台发电分公司	销售商品	协定价	1,038,160.16	
常山县城市投资集团有限公司	销售商品	协定价	783,174.24	
青海华俊新能源有限公司	提供劳务	协定价	750,000.00	
赣州爱康光电科技有限公司	销售商品	协定价	634,508.98	
龙游县星源浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协定价	628,785.64	
平湖城市建设投资有限公司	销售商品	协定价	573,677.22	
杭州临安青山殿水电开发有限公司	提供劳务	协定价	561,806.61	568,681.14
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	提供劳务	协定价	451,451.47	
浙江万丰科技开发股份有限公司	销售商品	协定价	229,730.89	248,041.92
舟山石油管道有限公司	出售商品	协定价	4,987.97	13,550,352.19

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
			金额	金额
Glencore Singapore Pte Ltd	销售燃油	协议价		607,785,214.51
杭州余杭交通浙石油综合能源经营有限公司	销售燃油	协定价		7,265,367.88
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	基金管理费	协定价		2,830,188.69
浙江浙能天然气运行有限公司	销售商品、提供劳务	协定价		2,245,008.11
浙江浙能希科姆科技有限公司	提供劳务	协定价		1,617,687.03
钱江水利开发股份有限公司	提供劳务	协定价		743,508.00
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	销售商品	协定价		588,282.70
松阳大岭坪水电开发有限责任公司	提供劳务	协定价		94,339.62
小计			5,360,889,176.53	5,003,355,980.10

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

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
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	固定资产	3,483,770.40	3,483,770.40
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	房屋建筑物	11,159,327.50	12,185,089.69
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	机器设备	1,993,903.67	1,993,903.67
淮浙煤电有限责任公司	房屋及建筑物	2,166,192.66	2,166,192.66
小计		18,803,194.23	19,828,956.42

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

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
浙江寰宇能源集团有限公司[注 1]	-	2014/12/15	2027/9/15	是
舟山渔光科技有限公司[注 2]	46,267,230.39	2021/9/29	[注 2]	否

注 1：根据广厦舟山公司和北银金融租赁有限公司（以下简称北银融资租赁）于 2014 年 12 月 11 日签订的《融资租赁合同》、于 2017 年 8 月 30 日签订的《融资租赁合同补充协议》，广厦舟山公司将其在建项目出售给北银融资租赁公司后租回，实质上属于抵押借款，同时由其原控股股东寰宇能源关联方广厦控股集团有限公司等提

供抵押、质押等担保。根据本公司与寰宇能源于 2018 年 8 月 18 日签订的《黄泽山石油中转储运项目并购框架协议》以及于 2018 年 10 月 22 日签订的《股权转让协议》，寰宇能源将持有广厦舟山公司 80%的股权转让给本公司，并对部分银行借款及工程方债务进行了转移。根据北银融资租赁、广厦舟山公司和寰宇能源及其关联方于 2018 年签订的《融资租赁合同补充协议》，广厦舟山公司名下借款债务转移至寰宇能源承担，并由寰宇能源提供其他补充担保，但上述借款相应的在建项目抵押担保未完成变更转移。2024 年 11 月 18 日北银融资租赁将包括上述债权的资产包进行公开拍卖，并由东阳市金投控股集团有限公司竞得。截至 2024 年 12 月 31 日，企业征信报告显示上述借款已结清。

注 2：浙江新能对联营企业舟山渔光科技有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签订的合同编号为[RHZL2021-102-0619-ZSZH]《融资租赁合同》、[RHZL-2021-108-0620-ZSZH]国内保理业务协议-1、[RHZL-2021-108-0620-ZSZH-1]国内保理业务协议-2、[RHZL-2021-108-0620-ZSZH-2]国内保理业务协议-3 和[RHZL-2021-108-0620-ZSZH-3]国内保理业务协议-4 项下的实际投放本金的 20%以及该部分本金相应的利息、税金等款项承担不可撤销的连带责任保证，保证期间为上述合同生效之日起至主债务履行期届满之日起三年。舟山渔光科技有限公司将与浙源海洋渔业科技(嵊泗)有限公司签订的《大洋山生态高效养殖暨屋顶分布式光伏示范基地项目水产养殖棚承租租赁合同》项下产生的其拥有合法所有权及处分权的应收租金及其他款项，包括现有的和未来的金钱债权及与其相关的其他所有权益作为反担保物提供以作为唯一受益人的无条件的、不可撤销、连带责任的反担保质押，该反担保质押项下债权的保证期间为自向《融资租赁合同》或任一《国内保理业务协议》项下中电投融和融资租赁有限公司履行保证责任后三年。

本公司作为被担保方

担保方	被担保方	借款余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
广厦控股集团有限公司、浙江省东阳第三建筑工程有限公司	广厦（舟山）能源集团有限公司	705,000,000.00	2013/5/23	2028/5/22	否
广厦控股集团有限公司	浙江浙石油黄泽山港口有限公司	44,757,093.93	2017/8/31	2027/8/31	否
苏州中康电力开发有限公司	金昌清能电力有限公司	[注 1]、[注 2]	2020/1/3	[注 1]、[注 2]	否

担保方	被担保方	借款余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
江苏爱康实业集团有限公司	金昌清能电力有限公司	[注 1]	2018/1/9	[注 1]	否
正泰集团股份有限公司	高台县正泰光伏发电有限公司	850,000,000.00	2018/12/28	2027/10/28	否
浙江正泰新能源开发有限公司	高台县正泰光伏发电有限公司	500,000,000.00	2018/12/27	2025/10/28	否
浙江正泰新能源开发有限公司	高台县正泰光伏发电有限公司	350,000,000.00	2019/3/21	2025/10/28	否
正泰集团股份有限公司	瓜州县光源光伏发电有限公司	120,000,000.00	2018/12/24	2032/10/21	否
遂昌县国有资本投资运营集团有限责任公司	浙江龙川水利水电开发有限公司	55,000,000.00	2018/12/19	2027/3/18	否
中机国能电力集团有限公司	中机国能龙游新能源有限公司	130,000,000.00[注 3]	2019/3/12	2027/3/11	否
江苏爱康科技股份有限公司	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	110,000,000.00	2015/3/27	2027/3/26	否
邹承慧	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	110,000,000.00	2015/3/27	2027/3/26	否
江苏爱康科技股份有限公司	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	123,600,000.00[注 4]	2019/3/12	2024/3/11	否

注 1: 苏州中康电力开发有限公司(以下称为转让方)为浙江新能提供股权质押。同时江苏爱康实业集团有限公司为浙江新能提供连带责任保证。担保期限为主合同约定的相关事项完成之日/完成之日起 1 年/完成之日 3 年/完成之日 20 年。2020 年 1 月 3 日, 苏州中康电力开发有限公司对股权质押进行了工商登记, 质权人由浙江新能变更为清能发展公司。2020 年 8 月 4 日, 苏州中康电力开发有限公司扩大担保范围, 扩大内容详见注 2;

注 2: 苏州中康电力开发有限公司以其持有九州博乐公司 30%及金昌清能 49%股权设立质押担保(分别于 2020 年 12 月 24 日以及 2020 年 1 月 3 日进行工商登记)。担保的主债权为主合同(《股权转让协议》、《承诺书》和《关于提前支付往来款的补充协议》等)项下对浙江清能能源发展有限公司及其项目公司的义务, 包括房屋产权证的办理, 以及债务重组事项下的所有债权等。该担保事项至苏州中康电力开发有限公司及苏州中康电力运营有限公司均履行完其全部义务或已承担全部违约责任。此外, 苏州中康电力开发有限公司及江苏爱康科技股份有限公司对同一事项提供保证担保;

注 3: 此项担保为股权质押, 中机国能电力集团有限公司于 2020 年 3 月 4 日办理股权登记, 此处披露的起始日为收到首笔租赁款之日; 合同规定的租赁本金为 1.46 亿元, 并以最终实际支付的为准, 实际支付为 1.3 亿元;

注 4：江苏爱康科技股份有限公司仅就主债权 1.236 亿元中的 1.2 亿元债权承担连带保证责任。

(5) 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
松阳县田园强村投资有限公司	18,695,000.00	2018/6/26	2028/7/25	资金周转
松阳县田园强村投资有限公司	12,515,000.00	2019/10/25	2029/11/24	资金周转
拆出				
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	4,539,000.00	2023/7/1	2025/3/12	建设资金借款
	10,836,694.20	2023/7/1	2025/3/12	土地资金借款
	48,419,382.15	2023/7/1	2025/8/19	土地资金借款
湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	9,600,000.00	2023/12/1	2025/12/1	建设资金借款
	66,035,335.20	2023/12/1	2025/12/1	土地资金借款
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	10,200,000.00	2020/4/10	2024/8/30	建设资金借款
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	10,200,000.00	2023/12/17	2026/12/16	建设资金借款
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	4,500,000.00	2024/1/11	2025/1/10	资金周转
伊犁新矿煤业有限责任公司	200,000,000.00	2024/3/28	2025/3/27	资金周转
浙江职业足球俱乐部有限公司	50,000,000.00	2024/8/9	2025/8/8	资金周转
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	772,000,000.00	-	-	项目贷款
浙江浙能希科姆科技有限公司	14,990,000.00	-	-	项目贷款
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	3,570,000.00	2021/12/25	2025/12/24	建设资金借款

(8) 关联方利息

关联方利息收入

单位名称	本期发生数
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	24,345,666.40
淮浙煤电有限责任公司	5,257,610.05
玉环市钱水水务有限公司（原名浙江浙能玉环环保水务有限公司）	955,293.50

青海华俊新能源有限公司	19,213.83
合 计	30,577,783.78

关联方利息支出

单位名称	本期发生数
温州燃机发电有限公司	3,804,067.78
淮浙煤电有限责任公司	2,460,210.42
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	877,537.27
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	801,299.65
湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	275,030.90
安吉县浙石油综合能源销售有限公司	208,091.66
舟山石油管道有限公司	201,014.97
衢州市能源有限公司	87,231.04
安徽淮浙州来能源发展有限公司	71,782.21
杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	70,449.85
仙居县交投浙石油销售有限公司	67,968.22
德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	56,859.59
浙江新能能源发展有限公司	49,014.86
浙江浙能玉环环保水务有限公司	43,208.20
湖州新能浙石油综合能源销售有限公司	40,898.33
宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司	38,613.20
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	36,720.78
湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	36,524.31
余姚市浙石油综合能源销售有限公司	35,486.36
建德市天然气有限公司	35,234.17
青海华俊新能源有限公司	34,660.33
舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	30,488.84
象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	18,719.12
磐安县交投浙石油销售有限公司	15,772.99
余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司	15,046.29
新昌浙能三花综合能源有限公司	13,803.60
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	12,753.48
台州沿海高速能源有限公司	11,645.23
宁海县浙石油综合能源销售有限公司	10,154.17

单位名称	本期发生数
杭州市临安区浙能天然气有限公司	8,449.68
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	8,430.81
江山开建投浙石油能源销售有限公司	7,769.69
兰溪致达浙石油销售有限公司	7,435.96
杭州余杭交通浙石油综合能源经营有限公司	4,655.86
嵊州市城发浙石油综合能源销售有限公司	3,379.05
淮浙煤电有限责任公司凤台发电分公司	3,286.90
武义县交投浙石油销售有限公司	1,626.76
新昌工投浙石油综合能源销售有限公司	1,497.48
金华市金东交投浙石油销售有限公司	551.04
义乌市龙回新能源有限公司	410.75
伊犁新矿煤业有限责任公司	46.71
浙江一海新能源科技有限公司	15.60
国核浙能核能有限公司	7.49
龙游县星源浙石油综合能源销售有限公司	1.66
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	0.48
合 计	9,507,853.74

6. 关联方应收应付款项

(1) 应收项目

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	上海源烨新能源有限公司	1,345,934,528.88	97,287,049.94	1,882,065,346.13	95,644,020.62
应收账款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	337,696,413.46	35,950,700.27	496,620,254.19	46,786,996.63
应收账款	杭州华电半山发电有限公司	139,309,250.60	696,546.25	102,000,000.00	510,000.00
应收账款	慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	53,221,731.83	19,044,013.05		
应收账款	浙江一海新能源科技有限公司	45,696,372.54	45,696,372.54	23,298,447.99	11,649,223.00
应收账款	淮浙煤电有限责任公司	43,210,534.63	476,203.70	20,329,374.47	627,423.17
应收账款	宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	37,069,591.92	9,471,563.30	7,592,316.05	
应收账款	浙能越海海事科技(浙江)有限公司	29,563,242.02	1,478,162.10	251,218,087.73	12,560,904.39
应收账款	嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	21,647,305.57	6,998,652.79	2,324,982.42	

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	凤阳瞩目能源科技有限公司	16,065,007.17	803,250.36	25,312,320.62	1,265,616.03
应收账款	浙江石油化工有限公司	15,785,244.80	78,926.22		
应收账款	宁波联辉建材开发有限公司	10,966,756.78	36,241.55		
应收账款	温州燃机发电有限公司	10,618,014.55	37,540.05	21,003,426.39	98,229.19
应收账款	浙江爱康光电科技有限公司	10,567,588.20	10,567,588.20		
应收账款	绍兴水处理发展有限公司	7,358,568.00			
应收账款	浙江浙能希科姆科技有限公司	2,332,784.67	621,596.44	12,403,307.67	2,127,804.20
应收账款	宁波中金石化有限公司	2,203,224.18	11,016.12		
应收账款	肃北浙新能风力发电有限公司	1,400,841.32	6,926.32		
应收账款	赣州爱康光电科技有限公司	1,045,068.05	5,225.34		
应收账款	浙能九智（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）	738,285.56			
应收账款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	626,603.60	3,133.02		
应收账款	浙江独山能源有限公司	583,335.60			
应收账款	浙能巨化（浙江自贸区）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	562,586.30			
应收账款	开化钱水环境科技有限公司	436,482.21	2,182.41		
应收账款	仙居县交投浙石油销售有限公司	400,512.00		12,291,550.52	38.19
应收账款	浙江省上虞汽车运输有限公司岭光加油站	234,516.27			
应收账款	浙江自贸区绿实新材料股权投资基金合伙企业（有限合伙）	164,383.56			
应收账款	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	120,561.60		20,387,499.65	101,937.50
应收账款	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	98,381.29		540,371.17	9,331.86
应收账款	湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	81,000.00		6,846,643.33	
应收账款	德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	57,000.00		9,187,833.71	
应收账款	衢州市能源有限公司	52,440.86		6,785,832.90	349,473.07
应收账款	长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	46,200.00		4,509,406.11	
应收账款	武义县交投浙石油销售有限公司	45,600.00		23,562,572.52	
应收账款	安吉县浙石油综合能源销售有限公司	38,400.00		4,506,424.15	
应收账款	浙江昊杨新能源科技有限公司	37,500.00		0.00	
应收账款	磐安县交投浙石油销售有限公司	34,200.00		47,007.11	235.04

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	衢州交投浙石油综合能源销售有限公司	26,400.00		752,685.00	
应收账款	湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	11,400.00		6,091,990.47	
应收账款	金华市金东交投浙石油销售有限公司	11,400.00		3,086,831.64	
应收账款	台州沿海高速能源有限公司	11,400.00		3,825,716.14	
应收账款	余姚市浙石油综合能源销售有限公司	7,200.00		6,545,004.71	
应收账款	江山开建投浙石油能源销售有限公司	3,600.00		3,086,699.87	
应收账款	新昌城投浙石油综合能源销售有限公司			3,624,666.99	
应收账款	象山浙石油综合能源销售有限公司			8,608,563.04	
应收账款	宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司			5,504,310.85	
应收账款	浙江浙能天然气管网有限公司			5,303,895.15	26,519.48
应收账款	宁海县浙石油综合能源销售有限公司			4,647,288.18	
应收账款	象山经开区浙石油综合能源销售有限公司			4,328,605.04	
应收账款	酒泉浙新能风力发电有限公司			4,080,467.28	20,402.34
应收账款	舟山新城浙石油综合能源销售有限公司			3,323,958.71	
应收账款	杭州临安燃气有限公司			2,879,932.01	143,996.60
应收账款	余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司			2,743,034.22	
应收账款	嵊州市浙石油综合能源销售有限公司			2,623,600.34	
应收账款	兰溪致达浙石油销售有限公司			2,129,206.49	
应收账款	浙江高速能源发展有限公司			907,000.00	
应收账款	新昌工投浙石油综合能源销售有限公司			821,288.84	
应收账款	伊犁新矿煤业有限责任公司			24,755.00	
应收账款	杭州临安浙石油综合能源销售有限公司			521,267.70	
应收账款	舟山石油管道有限公司			500,188.39	2,500.94
应收账款	湖州长广配售电有限公司			72,766.47	363.83
应收账款	浙江浙能天然气运行有限公司			42,715.10	
小计		2,136,121,458.02	229,272,889.97	3,008,909,442.46	171,925,016.08
合同资产	上海源烨新能源有限公司	288,247,736.33	14,412,386.82	533,621,334.92	26,681,066.76
合同资产	淮浙煤电有限责任公司	6,980,655.12	385,513.28		

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
合同资产	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	6,100,000.00	649,397.68	3,842,900.00	630,587.58
合同资产	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	1,960,640.40	6,479.27	1,982,262.95	7,518.75
合同资产	秦山核电有限公司	835,500.00	167,100.00	2,712,865.79	13,564.33
合同资产	温州燃机发电有限公司	740,037.29	9,684.86	536,386.65	2,034.52
合同资产	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司			315,723.87	157,861.94
合同资产	浙江一海新能源科技有限公司			16,074,595.73	3,214,919.15
合同资产	浙江天创环境科技有限公司			540,800.00	108,160.00
小计		304,864,569.14	15,630,561.91	559,626,869.91	30,815,713.03
预付款项	浙江省上虞汽车运输有限公司燃料材料分公司	48,728,989.21			
预付款项	伊犁新矿煤业有限公司	26,722,501.66			
预付款项	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	11,942,881.50		14,866,346.02	
预付款项	内蒙古同煤鄂尔多斯矿业投资有限公司	871,155.39			
预付款项	浙江浙能普华股权投资有限公司	366,318.40			
预付款项	霍尔果斯正泰科技服务有限公司	24,150.90			
预付款项	上海正泰电源系统有限公司	6,886.00			
预付款项	大同市南郊城区发煤站有限责任公司			11,930,000.00	
小计		88,662,883.06		26,796,346.02	
其他应收款	广厦控股集团有限公司	493,231,702.95	493,231,702.95		
其他应收款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	159,224,000.00	16,941,306.57		
其他应收款	浙江寰宇能源集团有限公司	91,120,757.18			
其他应收款	湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	75,681,556.79		75,681,556.77	
其他应收款	新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	63,795,076.35		63,795,076.35	
其他应收款	宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	10,580,573.38		10,328,236.70	
其他应收款	上海源烨新能源有限公司	6,127,164.47	306,358.22	266,540.90	13,327.05
其他应收款	国家管网浙江省天然气管网有限公司	4,238,100.00			
其他应收款	嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	3,570,000.00		3,570,000.00	
其他应收款	韩城浙新能光伏发电有限公司	450,000.00	22,500.00		
其他应收款	苏州中康电力开发有限公司	293,499.00	14,674.95		

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他应收款	浙能越海海事科技（浙江）有限公司	280,378.96	14,018.95	154,876.57	7,743.83
其他应收款	浙江广胜农业科技发展有限公司	50,000.00	2,500.00		
其他应收款	浙江昱辉阳光能源有限公司	34,404.29	1,720.21		
其他应收款	慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	14,662.50			
其他应收款	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司			119,260,150.39	23,852,030.08
其他应收款	浙江寰宇能源集团有限公司			91,120,757.18	
其他应收款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司			2,096,700.00	10,483.50
其他应收款	伊犁新矿煤业有限公司			776,555.88	3,882.78
小计		908,691,875.87	510,534,781.85	367,050,450.74	23,887,467.24
其他非流动资产	北京航天雷特机电工程有限公司	48,737,667.30		48,737,667.30	
小计		48,737,667.30		48,737,667.30	
长期应收款 (含一年内到期)	浙能越海海事科技（浙江）有限公司	216,483,956.67	60,181,417.35	252,283,387.82	12,614,169.39
小计		216,483,956.67	60,181,417.35	252,283,387.82	12,614,169.39

(2) 应付项目

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	淮浙煤电有限责任公司	166,793,341.79	416,788,430.83
应付账款	江苏杰太光电技术有限公司	79,217,668.36	98,486,606.50
应付账款	国能浙江北仑第一发电有限公司	72,372,276.70	70,916,865.65
应付账款	浙江职业足球俱乐部有限公司	68,301,886.79	15,000,000.00
应付账款	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	28,307,929.03	64,532,435.52
应付账款	北京航天雷特机电工程有限公司	12,834,410.00	
应付账款	浙江正泰智维能源服务有限公司	12,029,702.47	
应付账款	浙江正泰新能源开发有限公司	10,434,035.67	
应付账款	苏州中康电力运营有限公司	6,430,156.79	
应付账款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	6,624,691.65	
应付账款	磐安县交投浙石油销售有限公司	4,031,632.16	
应付账款	宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	4,002,565.65	46,307.53
应付账款	慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	3,618,670.45	
应付账款	台州沿海高速能源有限公司	3,068,457.82	2,843,572.95

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	象山浙石油综合能源销售有限公司	3,023,091.01	
应付账款	余姚市浙石油综合能源销售有限公司	2,594,593.67	
应付账款	浙江独山能源有限公司	2,485,005.12	
应付账款	金华市金东交投浙石油销售有限公司	2,448,993.08	645,596.40
应付账款	仙居县交投浙石油销售有限公司	1,887,745.11	927,296.25
应付账款	宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司	1,323,006.96	785,977.53
应付账款	长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	1,295,910.73	
应付账款	德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	1,241,158.11	
应付账款	江山开建投浙石油能源销售有限公司	987,176.84	
应付账款	湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	813,828.11	
应付账款	浙江浙能普华股权投资有限公司	766,666.64	
应付账款	上海正泰电源系统有限公司	751,443.01	
应付账款	武义县交投浙石油销售有限公司	710,672.80	
应付账款	兰溪致达浙石油销售有限公司	689,134.73	63,175.51
应付账款	象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	523,593.83	635,568.52
应付账款	新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	474,540.79	1,215,032.34
应付账款	浙江石油化工有限公司	401,651.95	
应付账款	霍尔果斯正泰科技服务有限公司	380,148.48	
应付账款	松阳县田园强村投资有限公司	349,056.60	
应付账款	湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	335,694.18	
应付账款	舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	255,850.24	184,588.84
应付账款	安吉县浙石油综合能源销售有限公司	246,297.24	
应付账款	浙江天创环境科技有限公司	240,931.14	643,181.36
应付账款	嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	136,507.28	89,527.63
应付账款	嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	68,357.08	112,584.41
应付账款	浙江鸿程计算机系统有限公司	42,800.00	192,686.58
应付账款	浙江梅苑酒店管理有限公司	28,575.00	
应付账款	新昌工投浙石油综合能源销售有限公司	9,287.77	
应付账款	绍兴柯桥滨海供水有限公司	1,058.72	
应付账款	凤阳瞩目能源科技有限公司	826.37	33,513,576.63
应付账款	浙江浙能绿城体育文化发展有限公司		10,000,000.00
应付账款	浙江浙能智网科技有限公司		1,976,000.00
小计		502,581,027.92	719,599,010.98

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
预收款项	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司		39,890,266.07
小计			39,890,266.07
合同负债	上海源烨新能源有限公司	37,501,859.59	34,432,488.86
合同负债	衢州市能源有限公司	400.00	
合同负债	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	200.00	
合同负债	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司		1,089,791.40
合同负债	新昌浙能三花综合能源有限公司		353,150.40
合同负债	淮浙煤电有限责任公司		277,700.53
小计		37,502,459.59	36,153,131.19
应付票据	淮浙煤电有限责任公司		150,000,000.00
小计			150,000,000.00
其他应付款	新汶矿业集团（伊犁）能源开发有限责任公司	213,604,529.92	973,239,652.03
其他应付款	浙江正泰新能源开发有限公司	176,363,209.16	
其他应付款	浙江爱康光电科技有限公司	94,715,000.00	
其他应付款	苏州中康电力开发有限公司	98,347,258.12	
其他应付款	宁波市奉化区交通投资发展集团有限公司	58,238,437.51	
其他应付款	绍兴市上虞区交通集团有限公司	22,563,758.34	
其他应付款	台州市黄岩民科工贸有限公司	10,640,000.00	
其他应付款	苏州中康电力运营有限公司	8,555,123.18	
其他应付款	中机国能电力集团有限公司	5,000,000.00	
其他应付款	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	4,000,000.00	
其他应付款	黄岩电力开发有限公司	3,000,000.00	
其他应付款	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	2,104,000.00	
其他应付款	凤阳瞩目能源科技有限公司	1,140,922.23	
其他应付款	龙泉市瑞洋一级电站三期有限责任公司	715,000.00	325,000.00
其他应付款	浙江正泰智维能源服务有限公司	669,634.74	
其他应付款	霍尔果斯正泰科技服务有限公司	184,351.06	
其他应付款	浙江浙能希科姆科技有限公司	40,300.00	822,000.00
其他应付款	上海正泰自动化软件系统有限公司	20,300.00	
其他应付款	浙江浙能智网科技有限公司		155,500.00
其他应付款	浙江鸿程计算机系统有限公司		142,880.00
小计		699,901,824.26	974,685,032.03

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
一年内到期的非流动负债	淳安县交通发展投资集团有限公司	22,050,000.00	
一年内到期的非流动负债	松阳县田园强村投资有限公司		5,990,000.00
小计		22,050,000.00	5,990,000.00
长期应付款	温州市鹿城区浙石油综合能源销售有限公司	165,268,498.50	
长期应付款	杭州富阳交通发展投资集团有限公司	44,100,000.00	
长期应付款	松阳县田园强村投资有限公司		25,220,000.00
小计		209,368,498.50	25,220,000.00

十二、母公司财务报表主要项目注释

1.其他应收款

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
应收股利	242,487,736.21	465,190,007.74
其他应收款项	5,311,018,184.54	7,823,967,333.91
合计	5,553,505,920.75	8,289,157,341.65

(2) 应收股利

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利		178,000,000.00		
其中：浙江浙能天然气管网有限公司		153,000,000.00		
浙江浙能兴源节能科技有限公司		25,000,000.00		
账龄一年以上的应收股利	242,487,736.21	287,190,007.74		
其中：浙江能源国际有限公司	242,487,736.21	242,487,736.21	尚未支付	否
浙江浙能企业管理培训服务有限公司		2,305,454.85		
浙江浙能技术研究院有限公司		42,396,816.68		
合计	242,487,736.21	465,190,007.74	—	—

(3) 其他应收款项

①按账龄披露

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内	5,311,271,713.35	254,038.81	7,725,314,243.76	264.00
1 至 2 年			122,498,741.39	23,852,030.08
2 至 3 年			1,538.84	
3 年以上	1,513,032,809.78	1,513,032,299.78	1,513,037,403.78	1,513,032,299.78
合计	6,824,304,523.13	1,513,286,338.59	9,360,851,927.77	1,536,884,593.86

②按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	1,513,032,299.78	22.17	1,513,032,299.78	100	
按组合计提坏账准备的其他应收款项	5,311,272,223.35	77.83	254,038.81	0.01	5,311,018,184.54
其中：账龄组合	50,808,282.24	0.74	254,038.81	0.5	50,554,243.43
关联方组合	5,260,337,555.77	77.08			5,260,337,555.77
其他组合	126,385.34	0.01			126,385.34
合计	6,824,304,523.13	100	1,513,286,338.59	22.17	5,311,018,184.54

(续上表)

类别	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	1,513,032,299.78	16.16	1,513,032,299.78	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款项	7,847,819,627.99	83.84	23,852,294.08	0.30	7,823,967,333.91
其中：账龄组合	119,330,035.47	1.27	23,852,294.08	19.99	95,477,741.39
关联方组合	7,724,892,880.03	82.53			7,724,892,880.03
其他组合	3,596,712.49	0.04			3,596,712.49
合计	9,360,851,927.77	100.00	1,536,884,593.86	16.42	7,823,967,333.91

A.期末，按单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
电网改造及电厂 输出配套项目	1,513,032,299.78	1,513,032,299.78	100.00	预计无法收回
合计	1,513,032,299.78	1,513,032,299.78	—	—

B.按账龄组合计提坏账准备的其他应收款项

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	50,808,282.24	100.00	254,038.81	69,885.08	0.06	264.00
1 至 2 年				119,260,150.39	99.94	23,852,030.08
合计	50,808,282.24	100.00	254,038.81	119,330,035.47	100.00	23,852,294.08

C.按关联方组合或其他组合计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
关联方组合	5,260,337,555.77	99.99		7,724,892,880.03	99.95	
其他组合	126,385.34	0.01		3,596,712.49	0.05	
合计	5,260,463,941.11	100.00		7,728,489,592.52	100.00	

③坏账准备变动情况

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)	
期初余额	264.00	23,852,030.08	1,513,032,299.78	1,536,884,593.86
期初余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	253,774.81	-23,852,030.08		-23,598,255.27
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				

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)	
期末余额	254,038.81		1,513,032,299.78	1,513,286,338.59

④按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备
电网改造及电厂输出配套项目	项目前期费	1,513,032,299.78	3 年以上	22.17	1,513,032,299.78
浙江浙石油综合能源销售有限公司	拆借款	4,618,274,975.87	1 年以内	67.67	
浙能资本控股有限公司	拆借款	560,718,666.67	1 年以内	8.22	
浙江浙能石油新能源有限公司	拆借款	60,674,992.50	1 年以内	0.89	
浙江职业足球俱乐部有限公司	拆借款	50,674,652.78	1 年以内	0.74	253,373.26
合计		6,803,375,587.60		99.69	1,513,285,673.04

2.长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对子公司投资	38,361,196,695.80	3,190,575,708.54	3,069,435,708.54	38,482,336,695.80
对合营企业投资	325,406,196.17		325,406,196.17	
对联营企业投资	13,793,568,923.53	1,687,892,410.60		15,481,461,334.13
小计	52,480,171,815.50	4,878,468,119.14	3,394,841,904.71	53,963,798,029.93
减：长期股权投资减值准备				
合计	52,480,171,815.50	4,878,468,119.14	3,394,841,904.71	53,963,798,029.93

(2) 对子公司投资明细

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	期末减值准备余额
浙江浙能电力股份有限公司	成本法	11,132,265,425.40	11,132,265,425.40			11,132,265,425.40		
浙江浙能兴源节能科技有限公司	成本法	944,859,827.46	944,859,827.46			944,859,827.46		
浙江富兴电力燃料有限公司	成本法	396,568,783.60	396,568,783.60			396,568,783.60		
浙江省电力建设有限公司	成本法	347,971,888.07	347,971,888.07			347,971,888.07		

浙江省能源集团有限公司财务报表附注

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	期末减值准备余额
浙江浙能燃料集团有限公司	成本法	110,709,249.57	110,709,249.57			110,709,249.57		
浙江省能源集团财务有限责任公司	成本法	726,968,723.00	726,968,723.00			726,968,723.00		
浙江国信控股集团有限责任公司	成本法	525,000,000.00	525,000,000.00			525,000,000.00		
浙江能源国际有限公司	成本法	3,513,871,214.98	2,513,871,214.98	1,000,000,000.00		3,513,871,214.98		
浙江省新能源投资集团股份有限公司	成本法	958,556,548.50	958,556,548.50			958,556,548.50		
浙江能源天然气集团有限公司	成本法	4,217,720,000.00	3,997,720,000.00	220,000,000.00		4,217,720,000.00		
浙江浙能资产经营管理有限公司	成本法	100,000,000.00	100,000,000.00			100,000,000.00		
浙江天虹物资贸易有限公司	成本法	159,558,790.60	159,558,790.60			159,558,790.60		
浙江长广（集团）有限责任公司	成本法	1,477,678,523.24	1,477,678,523.24			1,477,678,523.24		
浙能集团新疆准东煤业有限公司	成本法	100,000,000.00	100,000,000.00			100,000,000.00		
宁波海运集团有限公司	成本法	342,465,737.46	671,501,446.00		329,035,708.54	342,465,737.46		
伊犁新天煤化工有限责任公司	成本法		2,655,400,000.00		2,655,400,000.00			
浙江浙能技术研究院有限公司	成本法	216,521,777.80	166,521,777.80	50,000,000.00		216,521,777.80		
浙江浙能港口运营管理有限公司	成本法		85,000,000.00		85,000,000.00			
浙能集团新疆准东能源化工有限公司	成本法	300,000,000.00	300,000,000.00			300,000,000.00		
浙能资本控股有限公司	成本法	9,115,000,000.00	9,115,000,000.00			9,115,000,000.00		
浙江省石油股份有限公司	成本法	1,200,000,000.00	1,200,000,000.00			1,200,000,000.00		
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	成本法	20,000,000.00	20,000,000.00			20,000,000.00		
宁波海运股份有限公司	成本法	257,937,857.78	257,937,857.78			257,937,857.78		
浙江浙能产业研究院有限公司	成本法	68,000,000.00	60,000,000.00	8,000,000.00		68,000,000.00		
浙江浙能物业发展有限公司	成本法	17,671,786.38	17,671,786.38			17,671,786.38		
浙江省白马湖实验室有限公司	成本法	395,500,000.00	169,500,000.00	226,000,000.00		395,500,000.00		
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	成本法	150,934,853.42	150,934,853.42			150,934,853.42		
浙江省海洋风电发展有限公司	成本法	1,100,000,000.00		1,100,000,000.00		1,100,000,000.00		
宁波甬通海洋产业发展有限公司	成本法	329,035,708.54		329,035,708.54		329,035,708.54		
浙能集团甘肃有限公司	成本法	60,000,000.00		60,000,000.00		60,000,000.00		
浙能武威能源有限公司	成本法	197,540,000.00		197,540,000.00		197,540,000.00		
合计	——	38,482,336,695.80	38,361,196,695.80	3,190,575,708.54	3,069,435,708.54	38,482,336,695.80		

(3) 对联营、合营企业投资明细

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	本期增减变动				
				追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
一、合营企业								
中核浙能能源有限公司	权益法		180,665,000.00		180,665,000.00			
浙江职业足球俱乐部有限公司	权益法		144,741,196.17		144,741,196.17			
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	权益法							
小计			325,406,196.17		325,406,196.17			
二、联营企业								
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	权益法	727,376,000.00	2,277,647,204.81			-279,705,121.14		2,755,107.98
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	权益法	3,499,145,366.31	3,598,623,868.56	68,455,600.00		146,004,109.26		2,044,571.34
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司	权益法	420,056,015.94	353,775,335.36	65,000,000.00		715,871.02		
伊犁新矿煤业有限责任公司	权益法	623,700,000.00	603,428,300.49			90,245,840.22	-1,444,500.00	12,763,993.72
浙商银行股份有限公司	权益法	4,090,647,408.78	6,723,110,341.56			604,402,800.00	116,972,200.00	211,537,000.00
浙江省产投集团有限公司	权益法	302,400,000.00		302,400,000.00		28,139,800.49		
浙商财产保险股份有限公司	权益法	600,000,000.00	236,983,872.75			5,316,791.10		241,799.99
中核浙能能源有限公司	权益法	340,800,000.00		340,800,000.00				
浙江职业足球俱乐部有限公司	权益法	124,995,513.96		124,995,513.96		25,098,129.45		
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	权益法	4,000,000.00						
小计		10,733,120,304.99	13,793,568,923.53	901,651,113.96		620,218,220.40	115,527,700.00	229,342,473.03
合计		10,733,120,304.99	14,118,975,119.70	901,651,113.96	325,406,196.17	620,218,220.40	115,527,700.00	229,342,473.03

(续上表)

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业					
中核浙能能源有限公司					
浙江职业足球俱乐部有限公司					
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司					
小计					
二、联营企业					
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司				2,000,697,191.65	
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司				3,815,128,149.16	
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司				419,491,206.38	

被投资单位	本期增减变动			期末余额	期末减值准备余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
伊犁新矿煤业有限责任公司				704,993,634.43	
浙商银行股份有限公司	178,847,096.79			7,477,175,244.77	
浙江省产投集团有限公司				330,539,800.49	
浙商财产保险股份有限公司				242,542,463.84	
中核浙能能源有限公司				340,800,000.00	
浙江职业足球俱乐部有限公司				150,093,643.41	
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司					
小计	178,847,096.79			15,481,461,334.13	
合计	178,847,096.79			15,481,461,334.13	

3.营业收入和营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务小计	3,852,720.90		1,651,707.38	
其中：租赁业务	1,606,067.78		1,479,368.81	
其他	2,246,653.12		172,338.57	
合计	3,852,720.90		1,651,707.38	

4.研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬（含社保等）	6,288,004.16	5,110,937.55
委外研发费	4,130,826.46	9,730,228.11
其他	44,095.98	1,148,808.04
合计	10,462,926.60	15,989,973.70

5.投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	4,008,082,233.23	1,055,756,862.57
权益法核算的长期股权投资收益	620,218,220.40	734,900,015.39
处置长期股权投资产生的投资收益	31,694,156.00	11,099,780.84
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	-7,688,218.33	5,523,222.03
委托贷款投资收益	340,201,776.90	496,215,272.47
合计	4,992,508,168.20	2,303,495,153.30

6.现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,710,929,204.43	740,179,365.37
加：资产减值准备		
信用减值准备	-23,598,255.27	20,791,709.48
固定资产折旧	44,943,080.98	35,818,020.21
使用权资产折旧	11,553,949.88	11,371,919.60
无形资产摊销	50,237,800.24	71,381,779.75
长期待摊费用摊销	1,570,112.46	1,915,870.82
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）	1,877,802.54	-370,107.84
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	65,250.00	-207,606.11
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	895,766,116.69	1,098,314,971.04
投资损失（收益以“－”号填列）	-4,992,508,168.20	-2,303,495,153.30
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）		
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-2,258.34	-5,243.17
存货的减少（增加以“－”号填列）		-233,650.28
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-55,136,850.54	-14,835,836.81
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	42,858,906.72	-92,666,012.70
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-311,443,308.41	-432,039,973.94
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		
新增使用权资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,638,081,991.50	1,088,482,746.45
减：现金的期初余额	1,088,482,746.45	4,346,330,611.30
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,549,599,245.05	-3,257,847,864.85

十三、按照有关财务会计制度应披露的其他内容

无。

公司名称：浙江省能源集团有限公司

日期：2025 年 4 月 29 日



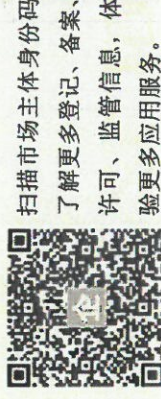


营业执照

(副本) (5-1)

统一社会信用代码

911101020854927874



扫描市场主体身份码
了解更多登记、备案、
许可、监管信息，体
验更多应用服务。

名称 容诚会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 刘维、肖厚发

出资额 8811.5 万元

成立日期 2013 年 12 月 10 日

主要经营场所

北京市西城区阜成门外大街 22 号 1 幢 10 层 1001-1 至 1001-26

经营范围

一般项目：税务服务；企业管理咨询；软件开发；信息系统运行维护服务；计算机软硬件及辅助设备销售。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：注册会计师业务；代理记账。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

登记机关

2023 年 03 月 05 日





会计师事务所

执业证书



名称：容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
首席合伙人：刘维
主任会计师：
经营场所：北京市西城区阜成门外大街22号1幢1001-1至1001-26

组织形式：特殊普通合伙
执业证书编号：110100032
批准执业文号：京财会许可[2013]0067号
批准执业日期：2013年10月25日

证书序号：0022698

说明

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

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
业务报告附件专用章



中华人民共和国财政部制



姓名 柯宗地
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1986年3月29日
Date of birth
工作单位 容诚会计师事务所(特殊普通合伙) 浙江分所
Working unit
身份证号码 420321198603296916
Identity card No.



年度检验登记 Annual Renewal Registration

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

容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
证书编号: 330000012231
业务报告附件专用

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

发证日期: 2010年6月29日
Date of Issuance /y /m /d



柯宗地 330000012231

年 月 日
/y /m /d



姓名 张雪生
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1991年1月26日
Date of birth
工作单位 容诚会计师事务所(特殊普通合伙) 浙江分所
Working unit
身份证号 340621199101267817
Identity card No.



年度检验登记
Annual Renewal Registration

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

容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
证书编号: 110100321123
No. of Certificate
业务报告附件专用

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

发证日期: 2023 年 3 月 3 日
Date of Issuance /y /m /d



张雪生 110100321123

年 月 日
/y /m /d

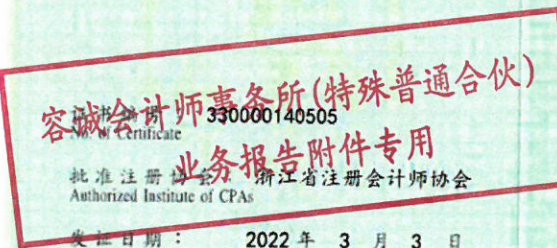


姓名 李凯锐
性别 男
出生日期 1995年6月1日
工作单位 中汇会计师事务所(特殊普通合伙)
身份证号 340824199506012417
Identity card No.



年度检验登记
Annual Renewal Registration

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



李凯锐 330000140505

发证日期: 2022年3月3日
Date of Issuance /y /m /d

年 月 日
/y /m /d