

目 录

一、审计报告	第 1—3 页
二、财务报表	第 4—13 页
(一) 合并资产负债表	第 4 页
(二) 母公司资产负债表	第 5 页
(三) 合并利润表	第 6 页
(四) 母公司利润表	第 7 页
(五) 合并现金流量表	第 8 页
(六) 母公司现金流量表	第 9 页
(七) 合并所有者权益变动表	第 10—11 页
(八) 母公司所有者权益变动表	第 12—13 页
三、财务报表附注	第 14—243 页
四、附件	第 244—247 页
(一) 本所执业证书复印件	第 244 页
(二) 本所营业执照复印件	第 245 页
(三) 签字注册会计师证书复印件	第 246—247 页

审计报告

天健审〔2024〕5415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2023年12月31日的合并及母公司资产负债表，2023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2023年12月31日的合并及母公司财务状况，以及2023年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于能源集团，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，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

能源集团治理层（以下简称治理层）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：

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

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

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对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。

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

（六）就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。

天健会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：

中国·杭州

中国注册会计师：

二〇二四年四月三十日



合并资产负债表

2023年12月31日

企财01表

单位：人民币元

编制单位：江苏省能源集团有限公司

资产	注释	期末余额	期初余额	负债和所有者权益	注释	期末余额	期初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金	1	16,891,784,298.58	19,592,890,848.42	短期借款	31	12,583,523,748.11	11,146,392,598.25
△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	2	1,980,187,487.50	1,806,355,973.95	交易性金融负债	32	213,876,247.70	3,576,998,690.25
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	3		6,095.63	衍生金融负债	33		1,799,713.79
应收票据	4	1,132,127,741.53	1,284,055,931.54	应付票据	34	1,251,121,093.03	231,594,974.79
应收账款	5	25,513,114,015.07	19,101,765,176.13	应付账款	35	20,120,284,714.03	17,096,795,035.23
应收款项融资	6	428,203,921.55	372,219,836.48	预收款项	36	255,781,350.12	192,305,571.52
预付款项	7	1,726,164,817.57	1,354,884,301.53	合同负债	37	1,889,241,963.10	1,744,637,520.21
△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	38	1,024,360,489.00	995,628,758.56
△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	8	1,474,538,191.56	2,088,662,012.14	应付职工薪酬	39	1,333,027,019.82	678,950,220.58
其中：应收股利		205,866,601.46	263,923,230.28	其中：应付工资		879,042,131.75	284,531,772.58
△买入返售金融资产	9	1,775,796,000.00	999,990,000.00	应付福利费		9,476,705.68	8,692,010.07
存货	10	9,601,164,048.43	7,716,723,838.63	#其中：职工奖励及福利基金			
其中：原材料		5,600,862,699.59	6,045,065,981.76	应交税费	40	2,026,092,001.72	1,850,907,633.72
库存商品(产成品)		2,285,186,579.02	543,010,267.20	其中：应交税金		2,000,652,371.67	1,831,416,367.79
合同资产	11	706,116,655.90	456,882,845.76	其他应付款	41	5,302,952,705.79	6,218,763,318.80
持有待售资产	12	256,665,305.99	274,065,287.00	其中：应付股利		391,925,532.83	300,160,948.70
一年内到期的非流动资产	13	16,877,930.20	54,604,857.59	△应付手续费及佣金			
其他流动资产	14	11,115,780,958.24	4,081,164,138.01	△应付分保账款			
流动资产合计		72,618,521,372.12	59,184,271,142.81	持有待售负债			
				一年内到期的非流动负债	42	15,550,300,492.23	22,312,249,919.96
				其他流动负债	43	6,114,380,180.26	2,078,217,987.73
				流动负债合计		67,664,942,004.91	68,125,241,943.39
				非流动负债：			
				△保险合同准备金			
				长期借款	44	79,618,389,225.93	69,087,946,430.98
				应付债券	45	23,323,364,150.61	21,064,105,758.51
				其中：优先股			
				永续债			
				租赁负债	46	411,914,863.91	243,047,206.96
				长期应付款	47	951,877,369.10	323,530,206.47
				长期应付职工薪酬			
				预计负债	48	257,270,815.69	70,390,881.21
				递延收益	49	944,542,025.03	852,739,095.88
				递延所得税负债	29	3,114,340,562.89	2,810,493,507.57
				其他非流动负债	50	977,680,670.07	561,433,755.84
				其中：特准储备基金			
				非流动负债合计		109,599,379,683.23	95,013,686,843.42
				负债合计		177,264,321,688.14	163,138,928,786.81
				所有者权益：			
				实收资本	51	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
				国家资本		9,000,000,000.00	9,000,000,000.00
				国有法人资本		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
				集体资本			
				民营资本			
				外商资本			
				#减：已归还投资			
				实收资本净额		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	52	13,536,318,488.58	13,345,313,027.80
				减：库存股			
				其他综合收益		1,036,437,085.62	914,896,381.55
				其中：外币报表折算差额		-1,034,538,742.43	-1,135,084,871.77
				专项储备	53	157,549,087.54	95,063,759.46
				盈余公积	54	2,482,306,593.71	2,408,288,657.17
				其中：法定公积金		2,482,306,593.71	2,408,288,657.17
				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	55	70,727,112,107.51	64,782,318,568.76
				归属于母公司所有者权益合计		97,939,723,362.96	91,545,880,394.74
				*少数股东权益		57,030,713,434.20	46,150,482,151.67
				所有者权益合计		154,970,436,797.16	137,696,362,546.41
资产总计		332,234,758,485.30	300,835,291,333.22	负债和所有者权益总计		332,234,758,485.30	300,835,291,333.22

注：表中带*科目为合并会计报表专用；加△格体项目为金融类企业专用；带#项目为外商投资企业专用；带六科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：





母公司资产负债表

2023年12月31日

金财01表
单位: 人民币元

编制单位: 浙江省能源集团有限公司

资产	注释号	期末余额	期初余额	负债和所有者权益	注释号	期末余额	期初余额
流动资产:				流动负债:			
货币资金		1,088,482,746.45	4,346,330,611.30	短期借款			1,501,090,344.44
Δ 结算备付金				Δ 向中央银行借款			
Δ 拆出资金				Δ 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		20,793,104.06	58,954,730.92
应收账款				应付账款			
应收款项融资				预收款项			
预付款项		1,663,145.53	2,162,070.28	合同负债			
Δ 应收保费				Δ 卖出回购金融资产款			
Δ 应收分保账款				Δ 吸收存款及同业存放			
Δ 应收分保合同准备金				Δ 代理买卖证券款			
Δ 应收资金集中管理款				Δ 代理承销证券款			
其他应收款	1	8,289,157,341.65	8,195,494,244.21	应付职工薪酬		75,661,989.45	71,634,955.12
其中: 应收股利		465,190,007.74	918,792,151.26	其中: 应付工资		49,301,957.15	46,343,161.15
Δ 买入返售金融资产				应付福利费			
存货		238,704.43	5,054.15	# 其中: 职工奖励及福利基金			
其中: 原材料		238,704.43	5,054.15	应交税费		14,215,021.19	17,009,891.98
库存商品(产成品)				其中: 应交税金		14,215,021.19	16,888,349.01
合同资产				其他应付款		134,220,153.79	127,684,705.35
持有待售资产				其中: 应付股利			
一年内到期的非流动资产		507,620,400.00	7,914,249,274.12	Δ 应付手续费及佣金			
其他流动资产		3,485,386,344.04	7,914,249,274.12	Δ 应付分保账款			
流动资产合计		13,372,548,682.10	20,458,241,254.06	持有待售负债			
				一年内到期的非流动负债		4,052,204,406.64	12,845,128,665.54
				其他流动负债		5,012,926,469.55	1,501,890,031.19
				流动负债合计		9,310,021,144.68	16,123,393,324.54
				非流动负债:			
				Δ 保险合同准备金			
				长期借款		1,501,168,750.00	2,528,923,670.56
				应付债券		19,864,089,452.09	17,311,918,767.15
				其中: 优先股			
				永续债			
				租赁负债		38,309,053.98	14,740,270.06
				长期应付款			
				长期应付职工薪酬			
				预计负债			42,033,696.00
				递延收益		4,393,073.71	4,250,000.00
				递延所得税负债		10,605,563.68	12,039,796.85
				其他非流动负债			
				其中: 特准储备基金			
				非流动负债合计		21,418,565,893.46	19,913,906,200.62
				负债合计		30,728,587,038.14	36,037,299,525.16
非流动资产:				所有者权益:			
Δ 发放贷款和垫款				实收资本		10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
债权投资			881,084,416.68	国家资本		9,000,000,000.00	9,000,000,000.00
☆ 可供出售金融资产				国有法人资本		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其他债权投资				集体资本			
☆ 持有至到期投资				民营资本			
长期应收款				外商资本			
长期股权投资	2	52,480,171,815.50	50,089,189,525.42	# 减: 已归还投资			
其他权益工具投资		705,277,490.00	709,793,450.00	实收资本净额		10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
其他非流动金融资产				其他权益工具			
投资性房地产				其中: 优先股			
固定资产		231,189,472.87	233,071,526.35	永续债			
其中: 固定资产原价		605,063,113.30	573,046,814.54	资本公积		4,391,986,870.77	3,749,859,759.27
累计折旧		373,873,640.43	339,975,288.19	减: 库存股			
固定资产减值准备				其他综合收益		166,141,189.57	130,827,773.56
在建工程		42,351,600.99	71,183,597.23	其中: 外币报表折算差额			
生产性生物资产				专项储备			
油气资产				盈余公积		1,805,524,034.49	1,731,506,097.95
使用权资产		52,690,937.02	22,347,211.82	其中: 法定公积金		1,805,524,034.49	1,731,506,097.95
无形资产		143,542,882.51	98,638,303.64	任意公积金			
开发支出				# 储备基金			
商誉				# 企业发展基金			
长期待摊费用		4,515,562.25	6,431,433.07	# 利润归还投资			
递延所得税资产				Δ 一般风险准备			
其他非流动资产			370,800.00	未分配利润		19,940,049,310.27	20,920,858,362.33
其中: 特准储备物资				所有者权益合计		36,303,701,405.10	36,533,051,993.11
非流动资产合计		53,659,739,761.14	52,112,110,264.21				
资产总计		67,032,288,443.24	72,570,351,518.27	负债和所有者权益总计		67,032,288,443.24	72,570,351,518.27

注: 表中带*科目为合并会计报表专用; 加Δ具体项目为金融类企业专用; 带#项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:

主管会计工作的负责人:

会计机构负责人:





合并利润表

2023年度

企财02表

编制单位：浙江省能源集团有限公司

单位：人民币元

项目	注释号	本期金额	上期金额
一、营业总收入		170,009,503,073.85	167,647,093,360.26
其中：营业收入	1	169,776,976,401.23	167,376,089,702.58
△利息收入	2	232,526,672.62	271,003,657.68
△已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		162,308,608,580.97	171,264,541,219.78
其中：营业成本	1	149,668,220,055.21	159,093,493,585.02
△利息支出	2	9,486,261.14	7,589,029.51
△手续费及佣金支出	3	283,078.10	117,191.99
△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		748,059,444.29	716,635,933.58
销售费用	4	1,312,660,652.61	999,247,575.58
管理费用	5	5,091,483,009.05	4,473,510,460.17
研发费用	6	1,379,710,619.79	962,201,692.88
财务费用	7	4,098,705,460.78	5,011,745,751.05
其中：利息费用		4,284,131,699.40	4,968,333,732.86
利息收入		253,981,770.04	216,746,238.14
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）		-23,202,915.98	142,465,940.37
其他			
加：其他收益	8	826,424,847.85	662,166,888.48
投资收益（损失以“-”号填列）	9	7,110,558,601.59	12,360,461,708.76
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,333,127,089.78	4,910,269,938.13
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）	10	-201,215,896.57	-1,668,071,675.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	11	-850,898,591.91	-1,755,590,434.59
资产减值损失（损失以“-”号填列）	12	-858,965,949.00	-207,589,003.98
资产处置收益（损失以“-”号填列）	13	533,375,759.78	233,801,508.34
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		14,260,173,264.62	6,007,731,132.49
加：营业外收入	14	88,192,147.96	216,681,389.98
其中：政府补助		478,008.00	140,581,046.44
减：营业外支出	15	336,418,637.89	246,590,071.11
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		14,011,946,774.69	5,977,822,451.36
减：所得税费用	16	2,201,050,237.97	1,094,913,120.30
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		11,810,896,536.72	4,882,909,331.06
（一）按所有权归属分类：			
归属于母公司所有者的净利润		7,665,781,956.18	5,584,045,290.31
*少数股东损益		4,145,114,580.54	-701,135,959.25
（二）按经营持续性分类：			
持续经营净利润		11,810,896,536.72	4,884,560,861.12
终止经营净利润			-1,651,530.06
六、其他综合收益的税后净额		33,235,497.93	-666,814,628.48
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	17	121,540,704.07	-511,346,724.57
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-132,782,924.05	-586,601,161.02
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		397,200.87	-47,434,860.48
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-133,180,124.92	-539,166,300.54
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		254,323,628.12	75,254,436.45
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		154,098,259.27	24,982,045.53
2. 其他债权投资公允价值变动		-320,760.49	815,204.85
☆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		100,546,129.34	49,457,186.07
9. 其他			
*归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-88,305,206.14	-155,467,903.91
七、综合收益总额		11,844,132,034.65	4,216,094,702.58
归属于母公司所有者的综合收益总额		7,787,322,660.25	5,072,698,565.74
*归属于少数股东的综合收益总额		4,056,809,374.40	-856,603,863.16

注：表中带*科目为合并会计报表专用；加△楷体项目为金融类企业专用；带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

辉刘
印盛

印谢
伟

印冯
骏



母公司利润表

2023年度

企财02表

编制单位：浙江省能源集团有限公司

单位：人民币元

项 目	注释号	本期金额	上期金额
一、营业总收入		1,651,707.38	1,501,104.75
其中：营业收入	1	1,651,707.38	1,501,104.75
△利息收入			
△已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,547,661,933.92	1,931,994,689.20
其中：营业成本	1		
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△退保金			
△赔付支出净额			
△提取保险责任准备金净额			
△保单红利支出			
△分保费用			
税金及附加		9,470,056.79	5,149,798.25
销售费用			
管理费用		451,211,398.30	573,564,215.44
研发费用	2	15,989,973.70	22,134,489.79
财务费用		1,070,990,505.13	1,331,146,185.72
其中：利息费用		1,085,102,162.49	1,325,392,530.69
利息收入		33,739,496.60	39,931,019.94
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）		-64.54	
其他			
加：其他收益		318,280.15	665,946.22
投资收益（损失以“-”号填列）	3	2,303,495,153.30	6,403,308,491.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		734,900,015.39	836,368,105.24
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）		-20,791,709.48	-1,513,282,973.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		370,107.84	76,450.81
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		737,381,605.27	2,960,274,330.80
加：营业外收入		7,966,158.29	5,413.73
其中：政府补助			
减：营业外支出		5,173,641.36	54,277,696.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		740,174,122.20	2,906,002,048.53
减：所得税费用		-5,243.17	
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		740,179,365.37	2,906,002,048.53
（一）持续经营净利润		740,179,365.37	2,906,002,048.53
（二）终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额		35,313,416.01	60,120,275.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-4,286,970.00	-4,504,425.00
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			
4.企业自身信用风险公允价值变动		-4,286,970.00	-4,504,425.00
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		39,600,386.01	64,624,700.00
1.权益法下可转损益的其他综合收益		39,600,386.01	64,624,700.00
2.其他债权投资公允价值变动			
☆3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
☆5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8.外币财务报表折算差额			
9.其他			
七、综合收益总额		775,492,781.38	2,966,122,323.53

注：表中带*科目为合并会计报表专用；加△楷体项目为金融类企业专用；带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：



主管会计工作的负责人：



会计机构负责人：





合并现金流量表

2023年度

企财03表

单位：人民币元

编制单位：浙江省能源集团有限公司

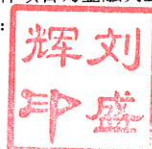
项 目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	183,394,501,020.62	178,037,252,816.67
△客户存款和同业存放款项净增加额	25,150,409.15	603,451,278.40
△向中央银行借款净增加额		
△向其他金融机构拆入资金净增加额		
△收到原保险合同保费取得的现金		
△收到再保险业务现金净额		
△保户储金及投资款净增加额		
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
△收取利息、手续费及佣金的现金	231,974,458.30	278,089,367.26
△拆入资金净增加额		
△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	1,340,131,793.80	3,262,924,687.77
收到其他与经营活动有关的现金	7,789,810,263.99	1,720,080,092.69
经营活动现金流入小计	192,781,567,945.86	183,901,798,242.79
购买商品、接受劳务支付的现金	147,440,159,302.81	155,443,349,676.23
△客户贷款及垫款净增加额	-138,250,000.00	2,144,889,277.08
△存放中央银行和同业款项净增加额	8,686,730,677.81	-2,446,676,674.29
△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	32,134,360.65	30,941,819.69
△支付保单红利的现金		
支付给职工及为职工支付的现金	9,443,375,447.36	8,406,774,685.90
支付的各项税费	6,555,093,725.97	5,130,369,119.71
支付其他与经营活动有关的现金	6,604,384,328.58	4,619,650,892.21
经营活动现金流出小计	178,623,627,843.18	173,329,298,796.54
经营活动产生的现金流量净额	14,157,940,102.68	10,572,499,446.25
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	7,142,346,292.73	6,360,727,948.84
取得投资收益收到的现金	5,076,652,005.66	3,047,847,220.12
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	900,606,693.68	608,024,255.93
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	457,452,414.97	5,261,275.98
收到其他与投资活动有关的现金	1,192,624,640.04	861,430,425.15
投资活动现金流入小计	14,769,682,047.08	10,883,291,126.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	18,861,796,744.15	16,160,513,238.97
投资支付的现金	8,572,867,061.21	10,298,413,721.53
△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	846,187,855.34	2,357,301,127.53
支付其他与投资活动有关的现金	1,483,846,807.14	1,069,153,311.03
投资活动现金流出小计	29,764,698,467.84	29,885,381,399.06
投资活动产生的现金流量净额	-14,995,016,420.76	-19,002,090,273.04
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	3,908,422,660.99	3,963,778,076.65
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	3,658,422,660.99	3,813,778,076.65
取得借款收到的现金	66,988,322,111.90	76,896,164,650.21
收到其他与筹资活动有关的现金	1,416,358,571.00	384,198,514.49
筹资活动现金流入小计	72,313,103,343.89	81,244,141,241.35
偿还债务支付的现金	60,445,054,691.44	61,471,929,314.04
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	7,333,336,950.59	5,742,408,439.87
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	3,683,274,316.96	523,347,949.95
支付其他与筹资活动有关的现金	5,800,998,347.79	2,308,193,238.47
筹资活动现金流出小计	73,579,389,989.82	69,522,530,992.39
筹资活动产生的现金流量净额	-1,266,286,645.93	11,721,610,248.96
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-73,383,114.01	113,073,455.39
五、现金及现金等价物净增加额	-2,176,746,078.02	3,405,092,877.56
加：期初现金及现金等价物余额	16,544,863,244.55	13,139,770,366.99
六、期末现金及现金等价物余额	14,368,117,166.53	16,544,863,244.55

注：加△楷体项目为金融类企业专用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：





母公司现金流量表

2023年度

企财03表

单位：人民币元

编制单位：浙江省能源集团有限公司

项 目	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	322,670.21	126,072.12
Δ 客户存款和同业存放款项净增加额		
Δ 向中央银行借款净增加额		
Δ 向其他金融机构拆入资金净增加额		
Δ 收到原保险合同保费取得的现金		
Δ 收到再保险业务现金净额		
Δ 保户储金及投资款净增加额		
Δ 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		
Δ 收取利息、手续费及佣金的现金		
Δ 拆入资金净增加额		
Δ 回购业务资金净增加额		
Δ 代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还		1,773,754.18
收到其他与经营活动有关的现金	46,096,493.22	49,070,639.00
经营活动现金流入小计	46,419,163.43	50,970,465.30
购买商品、接受劳务支付的现金	2,402,677.77	
Δ 客户贷款及垫款净增加额		
Δ 存放中央银行和同业款项净增加额		
Δ 支付原保险合同赔付款项的现金		
Δ 拆出资金净增加额		
Δ 支付利息、手续费及佣金的现金		
Δ 支付保单红利的现金		
支付给职工及为职工支付的现金	239,558,001.31	246,030,562.25
支付的各项税费	21,423,226.02	11,758,095.37
支付其他与经营活动有关的现金	215,075,232.27	246,687,407.34
经营活动现金流出小计	478,459,137.37	504,476,064.95
经营活动产生的现金流量净额	-432,039,973.94	-453,505,599.65
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	9,548,751,545.45	9,804,098,456.80
取得投资收益收到的现金	2,215,115,232.49	2,198,895,509.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	213,220.00	71,557.26
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	445,466,920.00	2,524,312,580.00
收到其他与投资活动有关的现金	411,444,077.14	768,362,863.52
投资活动现金流入小计	12,620,990,995.08	15,295,740,967.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	120,256,399.55	73,174,114.69
投资支付的现金	6,090,765,083.38	9,185,748,401.98
Δ 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	1,455,763,361.10	329,000,000.00
投资活动现金流出小计	7,666,784,844.03	9,587,922,516.67
投资活动产生的现金流量净额	4,954,206,151.05	5,707,818,450.57
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	250,000,000.00	150,000,000.00
取得借款收到的现金	13,000,000,000.00	12,000,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	13,250,000,000.00	12,150,000,000.00
偿还债务支付的现金	18,048,000,000.00	13,548,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,949,623,300.20	2,320,749,157.72
支付其他与筹资活动有关的现金	32,390,806.30	53,714,984.24
筹资活动现金流出小计	21,030,014,106.50	15,922,464,141.96
筹资活动产生的现金流量净额	-7,780,014,106.50	-3,772,464,141.96
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	-3,257,847,864.85	1,481,848,708.96
加：期初现金及现金等价物余额	4,346,330,611.30	2,864,481,902.34
六、期末现金及现金等价物余额	1,088,482,746.45	4,346,330,611.30

注：加Δ楷体项目为金融类企业专用。

法定代表人：

辉刘
中盛

主管会计工作的负责人：

印谢
伟

会计机构负责人：

印冯
骏



合并所有者权益变动表

2023年度

企业财务报表
单位：人民币元

归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本	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										
一、上年年末余额	10,000,000,000.00			13,345,313,027.80		914,896,381.55	95,063,759.46	2,408,288,657.17		64,782,318,568.76	91,545,880,394.74	46,150,482,151.67	137,696,382,546.41
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			13,345,313,027.80		914,896,381.55	95,063,759.46	2,408,288,657.17		64,782,318,568.76	91,545,880,394.74	46,150,482,151.67	137,696,382,546.41
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				191,005,460.78		121,540,704.07	62,485,328.08	74,017,936.54		5,944,793,538.75	6,393,842,968.22	10,880,231,282.53	17,274,074,259.75
（一）综合收益总额						121,540,704.07				7,665,781,956.18	7,787,322,660.25	4,056,809,374.40	11,844,132,034.65
（二）所有者投入和减少资本				191,005,460.78							191,005,460.78	7,566,147,031.34	7,757,152,492.12
1.所有者投入的普通股				250,000,000.00							250,000,000.00	988,415,270.98	1,238,415,270.98
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				3,118,723.25							3,118,723.25	4,093,890.40	7,812,312.65
（三）专项储备提取和使用				-62,113,262.47							-62,113,262.47	6,573,038,170.96	6,510,924,908.49
1.提取专项储备							62,485,328.08				62,485,328.08	79,988,915.42	142,474,243.50
2.使用专项储备							403,169,735.57				403,169,735.57	418,891,163.87	822,060,899.44
（四）利润分配							-340,684,407.49				-340,684,407.49	-338,902,248.45	-679,586,655.94
1.提取盈余公积								74,017,936.54		-1,720,988,417.43	-1,646,970,480.89	-887,403,768.43	-2,534,374,249.32
其中：法定公积金								74,017,936.54		-74,017,936.54			
任意公积金													
2.储备基金													
3.企业发展基金													
4.利润归还投资													
A2.提取一般风险准备													
3.对所有者分配										-1,646,970,480.89	-1,646,970,480.89	-887,403,768.43	-2,534,374,249.32
4.其他													
（五）所有者权益内部结转													
1.资本公积转增资本													
2.盈余公积转增资本												64,689,729.80	64,689,729.80
3.盈余公积弥补亏损													
4.设定受益计划变动额结转留存收益													
5.其他综合收益结转留存收益													
6.其他												64,689,729.80	64,689,729.80
四、本年年末余额	10,000,000,000.00			13,536,318,488.58		1,036,437,085.62	157,549,087.54	2,482,306,593.71		70,727,112,107.51	97,939,723,362.96	57,030,713,434.20	154,970,436,797.16

注：带△楷体科目为金融类企业专用，带#科目为外商投资企业专用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

马骏印

谢伟印

刘盛印



合并所有者权益变动表

2023年度

金额单位：人民币元

单位：人民币元

归属于母公司所有者权益													
项 目	实收资本	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	Δ一般风险 准备	未分配利润	小计	少数股东权益	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			13,149,611,511.12		1,435,950,695.95	93,298,342.48	2,117,688,452.32		61,259,156,431.02	88,055,705,432.89	48,006,354,007.88	136,062,059,440.77
加：会计政策变更										-862,179.03	-862,179.03	-3,192,418.73	-4,054,597.76
前期差错更正										-47,771,585.05	-47,771,585.05	-17,476,272.67	-65,247,857.72
其他													
二、本年初余额	10,000,000,000.00			13,149,611,511.12		1,435,950,695.95	93,298,342.48	2,117,688,452.32		61,210,322,666.94	88,007,071,608.81	47,985,685,316.48	135,992,756,985.29
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				195,701,516.68		-521,054,314.40	1,765,416.98	290,600,204.85		3,571,755,901.82	3,538,808,725.93	-1,835,203,164.81	1,703,605,561.12
（一）综合收益总额						-511,346,724.57				5,584,045,290.31	5,072,698,565.74	-855,603,863.16	4,216,994,702.58
（二）所有者投入和减少资本				195,701,516.68		-9,707,589.83	-19,111,177.13			-686,874,756.37	-519,992,006.05	-330,470,987.86	-850,462,994.51
1. 所有者投入的普通股				150,000,000.00							150,000,000.00	1,455,887,154.74	1,605,887,154.74
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				45,701,516.68		-9,707,589.83	-19,111,177.13			-686,874,756.37	-699,992,006.05	-1,786,358,142.60	-2,456,350,149.25
（三）专项储备提取和使用											20,876,594.11	54,968,584.89	75,845,179.00
1. 提取专项储备							104,946,773.74				104,946,773.74	122,948,911.07	227,895,684.81
2. 使用专项储备							-84,070,179.63				-84,070,179.63	-87,980,326.18	-152,050,505.81
（四）利润分配								290,600,204.85		-1,325,374,632.12	-1,034,774,427.27	-703,096,898.68	-1,737,871,325.95
1. 提取盈余公积								290,600,204.85		-290,600,204.85			
其中：法定公积金								290,600,204.85		-290,600,204.85			
任意公积金													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者分配的													
4. 其他										-1,034,774,427.27	-1,034,774,427.27	-703,096,898.68	-1,737,871,325.95
（五）所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本													
2. 盈余公积转增资本													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
四、本年年末余额	10,000,000,000.00			13,345,313,027.80		914,896,381.55	95,063,759.46	2,408,288,657.17		64,782,318,598.76	91,545,880,394.74	46,150,482,151.67	137,696,362,546.41

注：带△群体科目为金融类企业专用，带#科目为外商投资企业专用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

马骏印

谢伟印

刘辉印



母公司所有者权益变动表

金额单位：人民币元

2023年度

项 目	本年金额							所有者权益合计
	实收资本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	
一、本年年末余额	10,000,000,000.00		3,749,850,759.27		130,827,773.56		1,731,506,097.95	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		3,749,850,759.27		130,827,773.56		1,731,506,097.95	36,533,051,993.11
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			642,127,111.50		35,313,416.01		74,017,936.54	-229,350,568.01
（一）综合收益总额					35,313,416.01			775,492,781.38
1. 所有者投入和减少资本			642,127,111.50					642,127,111.50
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			250,000,000.00					250,000,000.00
4. 其他			392,127,111.50					392,127,111.50
（二）专项储备提取和使用								
1. 提取专项储备								
2. 使用专项储备								
（三）利润分配								
1. 提取盈余公积							74,017,936.54	-1,720,988,417.43
其中：法定公积金							74,017,936.54	-74,017,936.54
任意公积金								-74,017,936.54
2. 提取专项储备								
3. 对所有者分配								
4. 其他								
（四）所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本								
2. 盈余公积转增资本								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 设定受益计划变动额结转留存收益								
5. 其他综合收益结转留存收益								
6. 其他								
四、本年年末余额	10,000,000,000.00		4,391,985,870.77		166,141,189.57		1,805,524,034.49	36,303,701,405.10

注：带“#”号科目为金融类企业专用，带“*”号为外商投资企业专用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

辉刘印盛

谢伟印

冯骏印



母公司所有者权益变动表

余额04表
单位：人民币元

2023年度

上年金额										
项 目	归属于母公司所有者权益									
	实收资本	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							
一、上年年末余额	10,000,000,000.00			3,623,480,447.65		70,707,498.56		1,440,905,893.10		19,340,230,945.92
二、本年年初余额	10,000,000,000.00			3,623,480,447.65		70,707,498.56		1,440,905,893.10		19,340,230,945.92
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				126,379,311.62		60,120,275.00		290,600,204.85		1,580,627,416.41
（一）综合收益总额						60,120,275.00				2,906,002,048.53
（二）所有者投入和减少资本				126,379,311.62						126,379,311.62
1.所有者投入的普通股				150,000,000.00						150,000,000.00
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				-23,620,688.38						-23,620,688.38
（三）专项储备提取和使用										
1.提取专项储备										
2.使用专项储备										
（四）利润分配								290,600,204.85		-1,325,374,632.12
1.提取盈余公积								290,600,204.85		-290,600,204.85
其中：法定公积金								290,600,204.85		-290,600,204.85
任意公积金										
盈余公积										
企业发展基金										
利润分配投资										
利润归还投资										
△2.提取一般风险准备										
3.对所有者的分配										-1,034,774,427.27
4.其他										
（五）所有者权益内部结转										
1.资本公积转增资本										
2.盈余公积转增资本										
3.盈余公积弥补亏损										
4.设定受益计划变动额结转留存收益										
5.其他综合收益结转留存收益										
6.其他										
四、本年年末余额	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

冯印骏

会计机构负责人：

谢印伟

主管会计工作的负责人：

刘印盛

浙江省能源集团有限公司

财务报表附注

2023 年度

金额单位：人民币元

一、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%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

（一）编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

（二）持续经营能力评价

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

三、遵循企业会计准则的声明

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

四、重要会计政策和会计估计

（一）会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

（二）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。

（三）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。

（四）企业合并

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核,经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的,其差额计入当期损益。

(五) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1. 控制的判断

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可变回报金额的,认定为控制。

2. 合并财务报表的编制方法

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

(六) 合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

2. 当公司为共同经营的合营方时,确认与共同经营中利益份额相关的下列项目:

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

(七) 现金及现金等价物的确定标准

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

(八) 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

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

计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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

（九）金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

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

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

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

（1）金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

（2）金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

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

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

4) 以摊余成本计量的金融负债

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

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

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

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

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：（1）未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；（2）保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所转移金融资产在终止确认日的账面价值；（2）因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

（1）第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的

报价；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

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

5. 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

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

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

对于租赁应收款、由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

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

初始确认后是否已显著增加。

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

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

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

6. 金融资产和金融负债的抵销

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

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

7. 金融负债与权益工具的区分及相关处理

(1) 金融负债与权益工具的区分

1) 如果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。

2) 如果一项金融工具须用或可用公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的公司自身权益工具，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公司扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是公司的金融负债；如果是后者，该工具是公司的权益工具。

(2) 金融负债与权益工具的会计处理

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

2) 金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销

时，作为权益的变动处理。公司不确认权益工具的公允价值变动。公司对权益工具持有方的分配作利润分配处理，发放的股票股利不影响所有者权益总额。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

(十) 应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法

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	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
	较低风险应收账款组合	款项性质	
	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	
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	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

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
股份有限公司及下属子公司			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
	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

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，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	
	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
	长期应收款——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，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

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

(1) 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

(2) 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	30.00	30.00

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（%）
2-3 年	50.00	50.00
3 年以上	100.00	100.00

(3) 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

(十一) 存货

1. 存货的分类

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

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

5. 存货跌价准备

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计

的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

（十二）长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

（1）同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。

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

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

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

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

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。

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

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

3. 后续计量及损益确认方法

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

4. 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，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

5. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

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

(2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

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

2) 合并财务报表

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

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

(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

2) 合并财务报表

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

(十三) 投资性房地产

1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(十四) 固定资产

1. 固定资产确认条件、计价方法和后续支出的会计处理方法

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。固定资产以取得时的实际成本入账。固定资产在使用过程中发生的更新改造支出、修理费用等后续支出，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，计入当期损益。

2. 各类固定资产的折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
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

3. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(十五) 在建工程

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

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

3. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(十六) 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以

资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

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

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

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

(十七) 无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等按成本进行初始计量。

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

项 目	摊销年限(年)
软件	2-10
土地使用权	土地使用权证规定年限
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

使用寿命不确定的无形资产不摊销，公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。对使用寿命不确定的无形资产，使用寿命不确定的判断依据是：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。

3. 使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备；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，每年均进行减值测试。

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

公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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

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

（十八）长期待摊费用

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

（十九）合同资产、合同负债

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利（该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

（二十）职工薪酬

1. 职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

2. 短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

3. 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

（1）在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（2）对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

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

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

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

4. 辞退福利的会计处理方法

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

5. 其他长期职工福利的会计处理方法

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

（二十一）股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

（1）以权益结算的股份支付

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

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

（2）以现金结算的股份支付

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

相关成本或费用和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

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

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

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

(二十二) 应付债券

1. 一般公司债券

以公允价值计量且其变动计入当期损益的应付债券按其公允价值作为初始确认金额，相关交易费用直接计入当期损益，并按公允价值进行后续计量。

对于其他类别的应付债券按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额，并采用摊余成本进行后续计量。溢价或折价是对应付债券存续期间内的利息费用调整，在债券存续期间内采用实际利率法进行摊销。

2. 可转换公司债券

本公司发行的可转换公司债券，在初始确认时将其包含的负债成份和权益成份进行分拆，将负债成份确认为应付债券，将权益成份确认为资本公积。在进行分拆时，先对负债成份的未来现金流量进行折现确定负债成份的初始确认金额，再按发行价格总额扣除负债成份初始确认金额后的金额确定权益成份的初始确认金额。发行可转换公司债券发生的交易费用，在负债成份和权益成份之间按照各自的相对公允价值进行分摊。

(二十三) 预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可

靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

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

（二十四）收入

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

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

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

2. 收入计量原则

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

（2）合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

（3）合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采

用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

3. 收入确认的具体方法

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	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

外)	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
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

(二十五) 合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

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

如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

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

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

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期

能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

（二十六）政府补助

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

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

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

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款

的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

(二十七) 递延所得税资产、递延所得税负债

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

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

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

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

(二十八) 租赁

1. 公司作为承租人

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

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

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

(1) 使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：1) 租赁负债的初始计量金额；2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；3) 承租人发生的初始直接费用；4) 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

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

资产负债表日，有迹象表明使用权资产发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(2) 租赁负债

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

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

2. 公司作为出租人

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

(1) 经营租赁

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

(2) 融资租赁

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

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3. 售后租回

(1) 公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

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

(2) 公司作为出租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

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

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

(二十九) 划分为持有待售的非流动资产或处置组、终止经营

1. 持有待售的非流动资产或处置组的分类

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

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

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；（2）因发生罕见情况，

导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

2. 持有待售的非流动资产或处置组的会计处理

(1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

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

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

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

(2) 资产减值损失转回的会计处理

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

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

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

(3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

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

或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

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

3. 终止经营的确认标准

满足下列条件之一的、已经被处置或划分为持有待售类别且能够单独区分的组成部分确认为终止经营：

(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。

4. 终止经营的列报方法

公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营,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,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期间的持续经营损益列报。

本公司终止经营的情况详见本财务报表附注八(三)4之说明。

(三十) 公允价值计量

公允价值计量详见本财务报表附注四(九)金融工具之说明。

(三十一) 其他重要的会计政策和会计估计

安全生产费

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

五、会计政策和会计估计变更以及差错更正的说明

(一) 会计政策变更

企业会计准则变化引起的会计政策变更

公司自 2023 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”规定，对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至首次执行日之间发生的适用该规定的单项交易按该规定进行调整。对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初因适用该规定的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，按照该规定和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。具体调整情况如下：

受重要影响的报表项目	影响金额	备 注
2022 年 12 月 31 日资产负债表项目		
递延所得税资产	17,946,456.16	
递延所得税负债	18,699,075.18	
未分配利润	490,352.14	
少数股东权益	-1,242,971.16	
2022 年度利润表项目		
所得税费用	-3,301,978.74	

(二) 会计估计变更

会计估计变更的内容和原因

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备 注
浙江浙能科技环保集团股份有限公司原对应收账款、其他应收款及长期应收款采用迁徙率法核算预期信用损失，为使坏账准备计算更加符合企业实际经营状况，改按账龄法核算	本次变更经浙江浙能科技环保集团股份有限公司董事会审议通过	自 2023 年 1 月 1 日起	

(三) 前期会计差错更正

追溯重述法

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
因联营企业淮浙煤电有限责任公司调整采矿权摊销基数	本项差错经浙江浙能电力股份有限公	长期股权投资	-71,377,694.97

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
并追溯调整财务报表，浙江浙能电力股份有限公司对淮浙煤电有限责任公司 2013 年-2022 年的长期股权投资核算存在差错	司四届二十五次董事会审议通过，本期采用追溯重述法对该项差错进行了更正	未分配利润	-52,259,579.77
		少数股东权益	-19,118,115.20
		投资收益	-6,129,837.25

六、税项

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物、提供应税劳务或提供应税服务	0%、1%、2%、3%、5%、6%、9%、13%
消费税	应纳税销售量	石脑油 1.52/公升
土地增值税[注]	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%
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%
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%

[注]柳州市国盛房地产开发有限公司土地增值税按收入核定征收，其中普通住宅按销售收入的 5%核定征收，非普通住宅按销售收入的 6%核定征收，商铺按销售收入的 7%征收，车位根据对应住宅税率征收，不再按项目进行清算

不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

纳税主体名称	所得税税率
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	不适用
杭州中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	不适用
苏州中聚沙投资合伙企业（有限合伙）	不适用
杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业（有限合伙）	不适用

纳税主体名称	所得税税率
安吉中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	不适用
宁波海运（新加坡）有限公司	0%
宁波创新船务有限公司	0%
浙能国际新加坡第一船务有限公司	0%
浙能锦江环境控股有限公司	0%
Outstanding Mode Development Limited	0%
SUNRISE DEVELOPMENT GROUP LIMITED （晨兴发展集团有限公司）	0%
安徽中来六禾农业科技有限公司	0%
伊犁新天煤化工有限责任公司	15%
浙江浙能技术研究院有限公司	15%
浙江浙能数字科技有限公司	15%
浙江越华能源检测有限公司	15%
浙江浙能兴源节能科技有限公司	15%
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	15%
浙江浙能催化剂技术有限公司	15%
浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	15%
台州临港热电有限公司	15%
浙江浙能能源服务有限公司	15%
苏州中来光伏新材股份有限公司	15%
泰州中来光电科技有限公司	15%
江苏中来新材料科技有限公司	15%
山西中来光能电池科技有限公司	15%
中卫正泰光伏发电有限公司	15%
中卫清银源星太阳能有限责任公司	15%
金昌帷盛太阳能发电有限公司	15%
民勤县正泰光伏发电有限公司	15%
永昌正泰光伏发电有限公司	15%
高台县正泰光伏发电有限公司	15%
嘉峪关正泰光伏发电有限公司	15%
敦煌市天润新能源有限公司	15%
敦煌正泰光伏发电有限公司	15%
瓜州县光源光伏发电有限公司	15%

纳税主体名称	所得税税率
金昌清能电力有限公司	15%
宁夏浙能新能源有限公司	15%
五家渠浙能新能源有限公司	15%
五家渠浙新能光伏发电有限公司	15%
大柴旦浙能新能源有限公司	15%
浙江浙能航天氢能技术有限公司	15%
新疆爱康电力开发有限公司	15%
青海昱辉新能源有限公司	15%
柯坪嘉盛阳光电力有限公司	15%
内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	15%
特克斯昱辉太阳能开发有限公司	15%
九州方园博州新能源有限公司	15%
新疆伊阳能源科技有限公司	15%
新疆聚阳能源科技有限公司	15%
九州方园博乐市新能源有限公司	15%
格尔木浙新能光伏发电有限公司	15%
四川浙新能沙湾水力发电有限公司	15%
四川浙新能长柏水力发电有限公司	15%
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	15%
青海华拓新能源有限公司	15%
青海华恒新能源有限公司	15%
青海华益新能源有限公司	15%
亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	15%
塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	15%
莎车浙能国综新能源有限公司	15%
博乐市浙能新能源有限公司	15%
克拉玛依浙能新能源有限公司	15%
浙能景泰新能源有限公司	15%
甘肃浙能陇信风力发电有限公司	15%
五家渠海天达风力发电有限公司	15%
芜湖绿洲环保能源有限公司	15%
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	15%
唐山嘉盛新能源有限公司	15%

纳税主体名称	所得税税率
武汉市绿色环保能源有限公司	15%
武汉汉口绿色能源有限公司	15%
连云港晨兴环保产业有限公司	15%
吉林省鑫祥有限责任公司	15%
云南绿色能源有限公司	15%
浙江诸暨八方热电有限责任公司	15%
银川中科环保电力有限公司	15%
绥化市绿能新能源有限公司	15%
温岭绿能新能源有限公司	15%
高密利朗明德环保科技有限公司	15%
杭州科晟能源技术有限公司	15%
Waste Tec GmbH	15%
Lamoon Holdings Limited	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%
鸿盈投资有限公司	17%
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,超出部分的应税利得按16.50%计缴所得税
中来(香港)实业控股有限公司	
中来(香港)新能源控股有限公司	
JOLYWOOD(EUROPE)RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	不超过17.50万欧元15%,超过20万欧元17%
浙江浙石油贸易(新加坡)有限公司	17%
Singapore Jinjiang Environment Pte Ltd (新加坡锦江环境有限公司)	17%
杭州市临安区浙能天然气有限公司	20%
景宁畲族自治县天然气有限公司	20%
庆元县天然气有限公司	20%
泰顺县天然气有限公司	20%
宁波象保合作区天然气有限公司	20%
平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司	20%
宁海县洁宁能源科技有限公司	20%

纳税主体名称	所得税税率
台州市浙能燃气有限公司	20%
衢州市浙能油气发展有限公司	20%
丽水市浙能油气发展有限公司	20%
台州市浙能油气发展有限公司	20%
新昌县浙能万丰油气发展有限公司	20%
绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	20%
黄岩热电厂留守处	20%
黄岩马鞍山发电厂留守处	20%
新昌县棣山水力发电有限公司	20%
遂昌县交塘水力发电有限公司	20%
舟山煤炭交易市场有限公司	20%
浙江浙电设备监理有限公司	20%
浙江东都建筑设计研究院有限公司	20%
上海富兴电力燃料有限公司	20%
浙江浙能投资管理有限公司	20%
东伏科技（杭州）有限公司	20%
湖州伏打电池材料回收利用有限公司	20%
浙能伏打科技（杭州）有限公司	20%
桐庐县浙石油综合能源销售有限公司	20%
杭州萧山浙石油万丰天凯综合能源销售有限公司	20%
杭州萧山浙石油万丰进化综合能源销售有限公司	20%
杭州萧山浙石油万丰楼塔综合能源销售有限公司	20%
杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司	20%
三门县浙石油高速综合能源销售有限公司	20%
仙居县浙石油综合能源销售有限公司	20%
三门县浙石油综合能源销售有限公司	20%
玉环市浙石油综合能源销售有限公司	20%
台州市路桥区浙石油交通综合能源销售有限公司	20%
武义县浙石油综合能源销售有限公司	20%
金华市金东区浙石油综合能源销售有限公司	20%
东阳市浙石油综合能源销售有限公司	20%
磐安县浙石油综合能源销售有限公司	20%
浦江县浙石油综合能源销售有限公司	20%

纳税主体名称	所得税税率
衢州浙石油交投综合能源销售有限公司	20%
江山市浙石油综合能源销售有限公司	20%
开化县浙石油综合能源销售有限公司	20%
温州市龙金浙石油综合能源销售有限公司	20%
庆元县浙石油综合能源销售有限公司	20%
湖州浙优新能源销售有限公司	20%
嘉善县浙石油综合能源销售有限公司	20%
嘉兴市浙油综合能源销售有限公司	20%
宁波市北仑区浙石油综合能源销售有限公司	20%
宁波市江北区浙石油综合能源销售有限公司	20%
舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	20%
嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	20%
舟山市普陀区浙石油综合能源销售有限公司	20%
舟山市普陀鲁家峙浙石油综合能源销售有限公司	20%
岱山县浙石油综合能源销售有限公司	20%
浙江能多多销售有限公司	20%
乐清市嘉隆供热有限公司	20%
乐清市瓯越能源服务有限公司	20%
浙江嘉源电力工程有限公司	20%
温州瓯能新能源科技有限公司	20%
丽水瓯能新能源科技有限公司	20%
浙江浙能慧泽能源有限公司	20%
临海市锦尚新能源有限公司	20%
台州市青沐新能源科技有限公司	20%
甬欣（衢州）新能源有限公司	20%
甬欣（宁波）新能源有限公司	20%
海南来亚新能源有限公司	20%
杭州中来科技有限公司	20%
杭州中来锦聚投资管理有限公司	20%
四川凯中电力工程设计有限公司	20%
泰州中来新能源发电有限公司	20%
东营中来新能源有限公司	20%
丰县鑫晶新能源有限公司	20%

纳税主体名称	所得税税率
上海炬森新能源有限公司	20%
江陵县金来光伏电力有限公司	20%
淮南宝泰新能源有限公司	20%
中来（济南）新能源有限公司	20%
上海坤环新能源有限公司	20%
寿光市恒尚新能源科技有限公司	20%
上海妙华新能科技有限公司	20%
宁波市中来能源有限公司	20%
衡阳市中衡光伏发电有限公司	20%
景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	20%
杭州浙源新能源有限公司	20%
浙江新能企业管理有限公司	20%
宁波聚和新能源开发有限公司	20%
苏州慧康电力开发有限公司	20%
湖南中康电力开发有限公司	20%
无锡中康电力开发有限公司	20%
丹阳中康电力开发有限公司	20%
徐州统联新能源有限公司	20%
泰州中康新能源有限公司	20%
赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	20%
济南统联新能源有限公司	20%
浙江浙能新能源运营管理有限公司	20%
杭州新太新能源有限公司	20%
翡膜考特高新材料有限公司	24%
浙江能源巴西控股有限公司	34%
BRAZIL JINJINAG ENVIRONMENT HOLDING LIMITED (巴西锦江环境控股有限公司)	34%
除上述以外的其他纳税主体	25%

（二）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%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	2021 年-2023 年
苏州中来光伏新材股份有限公司	2021 年-2023 年
泰州中来光电科技有限公司	2021 年-2023 年
浙江浙能航天氢能技术有限公司	2021 年-2023 年
唐山嘉盛新能源有限公司	2021 年-2023 年
吉林省鑫祥有限责任公司	2021 年-2023 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
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) 宁波海运（新加坡）有限公司及其下属公司宁波创新船务有限公司（以下合称为“新加坡公司”）自 2016 年 9 月 1 日起获批成为新加坡“海运海事鼓励计划-国际海运企业（MSI-AIS）”成员。根据该计划，新加坡公司所有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所得税，免税期限自 2016 年 9 月 1 日起至 2026 年 8 月 31 日止。

(3) 根据《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% 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。本期中卫正泰光伏发电有限公司、中卫清银源星太阳能有限责任公司等 39 家光伏发电、风力发电、水力发电公司以及昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司、云南绿色能源有限公司、银川中科环保电力有限公司享受该优惠政策。

(4) 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），年应纳税所得额不超过 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。本期台州市浙能燃气有限公司、衢州市浙能油气发展有限公司等 6 家机动车燃油零售公司，杭州市临安区浙能天然气有限公司、景宁畲族自治县天然气有限公司等 7 家天然气公司，桐庐县浙石油综合能源销售有限公司、杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司等 28 家石油贸易公司，乐清市嘉隆供热有限公司、乐清市瓯越能源服务有限公司等 27 家公司供热供电公司和 26 家其他子公司享受该优惠政策。

(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），企业从事基础设施项目所得，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，子公司浙江省新能源投资集团股份有限公司下属浙江浙能长兴新能源有限公司等 40 家光伏发电公司的光伏发电项目所得、浙能锦江环境控股有限公司下属昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司等 8 家垃圾发电公司的垃圾发电项目所得、子公司浙江浙能电力股份有限公司下属安徽中来六产富民科技有限公司等 5 家的光伏发电项目所得和浙

江浙能兴源节能科技有限公司及下属浙江浙能滨海环保能源有限公司的节能环保项目所得享受该优惠政策，具体情况情况如下：

纳税主体名称	三年免税期	三年减半期
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
浙江浙能兴源节能科技有限公司[注]	减半期	
安徽中来六产富民科技有限公司	减半期	
丽水瓯能新能源科技有限公司	减免期	
寿光市恒尚新能源科技有限公司	减免期	
丰县鑫晶新能源有限公司	减免期	
中来（济南）新能源有限公司	减免期	
永修县浙源新能源有限公司	2017.1.1-2019.12.31	2020.1.1-2022.12.31
杭州浙源新能源有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
浙江松阳浙源光伏发电有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
宁波江北浙源新能源有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
浙能松阳新能源开发有限公司	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	2017.1.1-2019.12.31	2020.1.1-2022.12.31
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	2017.1.1-2019.12.31	2020.1.1-2022.12.31
宁夏浙能新能源有限公司	2017.1.1-2019.12.31	2020.1.1-2022.12.31
五家渠浙能新能源有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
五家渠浙新能光伏发电有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
大柴旦浙能新能源有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
宁波聚和新能源开发有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
宁海聚合光伏工程有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
苏州慧康电力开发有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
湖南中康电力开发有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
无锡中康电力开发有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
格尔木浙新能光伏发电有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
丹阳市光煦新能源有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
丹阳市帷瑞新能源有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
武强县特百乐新能源有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31

纳税主体名称	三年免税期	三年减半期
浙江浙能临海海上风力发电有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
青海华益新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
莎车浙能国综新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
远景绥滨新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
博乐市浙能新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
建德市浙光新能源有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
浙能绿能(磐安)新能源有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
常山浙新光伏发电有限公司	2018.1.1-2020.12.31	2021.1.1-2023.12.31
丹阳市领航新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
丹阳市领跑新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
杭州新太新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
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
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
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
唐山嘉盛新能源有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
乐亭县锦环新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
林州市嘉盛新能源有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
白山绿能新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
中卫市绿能新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
杭州科晟能源技术有限公司[注]	减免期	
景洪嘉盛新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31

[注]浙江浙能兴源节能科技有限公司及杭州科晟能源技术有限公司作为节能服务公司，经认定为能源管理项目的收入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

(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
浙江浙能玉环环保水务有限公司	污水处理及其再利用
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
兰溪天达环保建材有限公司	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
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 and 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〔2018〕54号）及《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财税〔2021〕6号）等相关规定，在2018年1月1日至2023年12月31日的期间内，新购买的低于500万元的设备可于资产投入使用的次月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

1) 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%

2) 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明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 1 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，增值税加计

抵减政策允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额 5%抵减应纳税额的规定。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%抵减应纳增值税税额。根据《财政部税务总局海关总署公告 2019 年第 39 号》，2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，技术服务业可按照当期可抵扣进项税额加计 10%，抵减应纳税额，享受加计抵减政策的优惠。

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%

公司名称	税收优惠
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%
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

1) 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。

2) 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。

3) 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

(1) 根据《国家税务总局开化县税务局税务事项通知书》（开税通〔2024〕310 号、311 号），开化天汇环保能源有限公司纳税困难减免城镇土地使用税、房产税，城镇土地使用税、房产税减征幅度为 100%。

(2) 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。

(3) 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

(一) 子公司情况

序号	企业名称	简称	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	财务公司	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	天然气集团	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	浙能温州液化气	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	六横液化气	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	天然气贸易	3	1	杭州	杭州	天然气贸易
6	浙江浙能燃气股份有限公司	浙能燃气	3	1	杭州	杭州	燃气生产与供应
7	宁海县天然气有限公司	宁海天然气	4	1	宁海	宁海	城市燃气供应
8	新昌县天然气有限公司	新昌天然气	4	1	新昌	新昌	城市燃气供应
9	绍兴市上虞区天然气有限公司	上虞天然气	4	1	绍兴	绍兴	城市燃气供应
10	绍兴市江滨天然气有限公司	江滨天然气	5	1	绍兴	绍兴	城市燃气供应

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
11	景宁畲族自治县天然气有限公司	景宁天然气	4	1	景宁	景宁	城市燃气供应
12	遂昌县天然气有限公司	遂昌天然气	4	1	遂昌	遂昌	城市燃气供应
13	缙云县天然气有限公司	缙云天然气	4	1	缙云	缙云	城市燃气供应
14	开化县天然气有限公司	开化天然气	4	1	开化	开化	城市燃气供应
15	安吉县管道燃气有限公司	安吉燃气	4	1	安吉	安吉	城市燃气供应
16	常山县天然气有限责任公司	常山天然气	4	1	常山	常山	城市燃气供应
17	德清县天然气有限公司	德清天然气	4	1	德清	德清	城市燃气供应
18	建德市浙能天然气有限公司	建德浙能天然气	4	1	建德	建德	城市燃气供应
19	海盐县天然气有限公司	海盐天然气	4	1	海盐	海盐	城市燃气供应
20	丽水市天然气有限公司	丽水天然气	4	1	丽水	丽水	城市燃气供应
21	杭州市临安区浙能天然气有限公司	临安天然气	4	1	临安	临安	城市燃气供应
22	龙泉市天然气有限公司	龙泉天然气	4	1	龙泉	龙泉	城市燃气供应
23	平湖市天然气有限公司	平湖天然气	4	1	平湖	平湖	城市燃气供应
24	平阳县天然气有限公司	平阳天然气	4	1	平阳	平阳	城市燃气供应
25	青田县天然气有限公司	青田天然气	4	1	青田	青田	城市燃气供应
26	庆元县天然气有限公司	庆元天然气	4	1	庆元	庆元	城市燃气供应
27	泰顺县天然气有限公司	泰顺天然气	4	1	泰顺	泰顺	城市燃气供应
28	宁波象保合作区天然气有限公司	象保天然气	4	1	宁波	宁波	城市燃气供应
29	云和县天然气有限公司	云和天然气	4	1	云和	云和	城市燃气供应
30	浙江振能天然气有限公司	振能天然气	4	1	德清	德清	城市燃气供应
31	嵊州市三界天然气有限公司	嵊州天然气	4	1	嵊州	嵊州	城市燃气供应
32	浙江洁诚智慧能源有限公司	洁诚智慧	4	1	丽水	青田	城市燃气供应
33	义乌市天然气有限公司	义乌天然气	4	1	义乌	义乌	城市燃气供应
34	平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司	浙能荣晟生物质	4	1	嘉兴	嘉兴	城市燃气供应
35	宁海县洁宁能源科技有限公司	宁海洁宁	4	1	宁波	宁波	城市燃气供应
36	台州市浙能燃气有限公司	台州浙能燃气	4	1	台州	台州	城市燃气供应
37	建德市天然气有限公司	建德天然气	4	1	杭州	杭州	城市燃气供应
38	浙江浙能石油新能源有限公司	石油新能源	3	1	杭州	杭州	石油及制品批发
39	德清县浙能燃气有限公司	德清燃气	4	1	德清	德清	机动车燃油零售
40	新昌县浙能万丰油气发展有限公司	新昌油气	4	1	新昌	新昌	机动车燃油零售
41	衢州市浙能油气发展有限公司	衢州浙能油气	4	1	衢州	衢州	机动车燃油零售
42	嘉兴浙能石油新能源有限公司	嘉兴浙能石油	4	1	嘉兴	嘉兴	有机化学原料制造

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
43	丽水市浙能油气发展有限公司	丽水油气	4	1	丽水	丽水	机动车燃油零售
44	宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司	奉化区浙石油	4	1	奉化	奉化	机动车燃油零售
45	绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	上虞客运	4	1	上虞	上虞	机动车燃油零售
46	绍兴上虞城北客运加油站有限公司	上虞汽运油品	4	1	上虞	上虞	机动车燃油零售
47	浙江长广物资贸易有限责任公司	长广物贸	4	1	湖州	湖州	煤炭贸易
48	浙江浙石油燃料油销售有限公司	燃料油销售	4	1	舟山	舟山	机动车燃油零售
49	台州市浙能油气发展有限公司	台州油气	4	1	台州	台州	机动车燃油零售
50	浙江浙能资产经营管理有限公司	资产管理	2	1	杭州	杭州	资产经营管理
51	浙江省煤炭开发有限公司	煤开公司	3	1	杭州	杭州	贸易业
52	浙江黄岩热电有限公司	黄岩热电	3	1	台州	台州	火力发电
53	黄岩马鞍山发电厂	马鞍山留守处	3	1	台州	台州	火力发电
54	黄岩热电厂	黄岩留守处	3	1	台州	台州	火力发电
55	浙江国信控股集团上海有限公司	国信上海	3	1	上海	上海	贸易业
56	浙江省水电实业有限公司	水电实业	3	1	杭州	杭州	水力发电
57	新昌县棣山水力发电有限公司	水电实业	4	1	绍兴	绍兴	水力发电
58	遂昌县交塘水力发电有限公司	交塘水力	4	1	丽水	丽水	水力发电
59	宁波海运集团有限公司	宁波海运集团	2	1	宁波	宁波	交通运输业
60	宁波海运股份有限公司	宁波海运股份	3	1	宁波	宁波	交通运输业
61	宁波海运明州高速公路有限公司	明州高速	4	1	宁波	宁波	交通运输业
62	浙江富兴海运有限公司	富兴海运	4	1	杭州	杭州	交通运输业
63	浙江浙能通利航运有限公司	浙能通利	4	1	杭州	杭州	交通运输业
64	宁波江海运输有限公司	江海运输	4	1	宁波	宁波	交通运输业
65	宁波海运(新加坡)有限公司	宁波海运新加坡	4	3	新加坡	新加坡	交通运输业
66	宁波创新船务有限公司	创新船务	5	3	新加坡	新加坡	交通运输业
67	浙能集团新疆准东煤业有限公司	准东煤业	2	1	新疆	新疆	煤炭投资
68	浙能集团新疆准东能源化工有限公司	准东能化	2	1	新疆	新疆	煤化工
69	伊犁新天煤化工有限责任公司	新天煤化	2	1	新疆	新疆	煤制天然气生产销售
70	浙江浙能技术研究院有限公司	浙能研究院	2	1	杭州	杭州	咨询
71	浙江浙能数字科技有限公司	数字科技	3	1	杭州	杭州	制造及服务业
72	浙江浙能中科储能科技有限公司	中科储能	3	1	杭州	杭州	研发制造业
73	浙江浙能综合能源技术研发有限公司	综合技术研发	2	1	杭州	杭州	能源技术开发等
74	浙江浙能企业管理培训服务有限公司	浙能培训服务	2	1	杭州	杭州	教育行业

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
75	浙江浙能港口运营管理有限公司	港口运营	2	1	舟山	舟山	提供码头设施、装卸、仓储
76	浙江浙能煤运投资有限责任公司	煤运投资	2	1	杭州	杭州	煤炭运输
77	舟山煤炭交易市场有限公司	舟煤市场	3	1	舟山	舟山	服务业
78	浙江越华能源检测有限公司	越华检测	3	1	宁波	宁波	煤炭检测
79	浙江省电力建设有限公司	浙江电建	2	1	宁波	宁波	电力建设及咨询服务
80	浙江东都建筑设计研究院有限公司	浙江东都	3	1	杭州	杭州	工程设计
81	浙江浙电设备监理有限公司	浙电监理	3	1	杭州	杭州	工程监理
82	浙江富兴电力燃料有限公司	浙江富兴	2	1	杭州	杭州	贸易行业
83	上海富兴电力燃料有限公司	上海富兴	3	1	上海	上海	煤炭销售
84	宁波大榭开发区富源燃料有限公司	宁波富源	3	1	宁波	宁波	煤炭贸易
85	杭州浙能工程建设项目管理有限公司	浙能工程建设	3	1	杭州	杭州	工程建设项目投资、咨询、管理
86	宁波富兴电力燃料有限公司	宁波富兴	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	兴源节能	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	长兴捷通	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	龙泉生物质	3	1	龙泉	龙泉	制造及服务业
90	开化天汇环保能源有限公司	开化天汇	3	1	衢州	衢州	环保能源开发
91	浙江浙能滨海环保能源有限公司	滨海环保	3	1	绍兴	绍兴	废水和污泥处理
92	平湖独山港环保能源有限公司	平湖独山港	3	1	嘉兴	嘉兴	火力发电
93	浙江浙能德清分布式能源有限公司	德清分布式能源	3	1	德清	德清	制造及服务业
94	浙江天音管理咨询有限公司	天音咨询	3	1	杭州	杭州	咨询服务
95	浙江长广生物质发电有限公司	长广生物质	3	1	湖州	湖州	制造及服务业
96	浙江浙能玉环环保水务有限公司	玉环环保	3	1	玉环	玉环	资源综合利用
97	浙江天虹物资贸易有限公司	天虹物资	2	1	杭州	杭州	贸易行业
98	浙江浙能物流有限公司	浙能物流	3	1	长兴	长兴	物流服务
99	浙能资本控股有限公司	浙能资本	2	1	杭州	杭州	投资管理
100	浙能股权投资基金管理有限公司	浙能股权投资	3	1	杭州	杭州	投资管理
101	浙江浙能创业投资有限公司	浙能创业投资	3	1	杭州	杭州	风险投资及管理
102	浙能资本投资(香港)有限公司	浙能资本香港	3	3	香港	香港	投资管理
103	浙江浙能投资管理有限公司	浙能投资管理	3	1	杭州	杭州	投资管理
104	浙江省浙能房地产有限公司	浙能房产	3	1	杭州	杭州	房产销售
105	台州浙能绿城置业有限公司	台州浙能置业	4	1	台州	台州	房产开发
106	镇江浙信房地产开发有限公司	镇江浙信房产	4	1	镇江	镇江	房产开发

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
107	杭州浙能绿城置业有限公司	杭州浙能绿城	4	1	杭州	杭州	房产开发
108	柳州市国盛房地产开发有限公司	柳州国盛	4	1	柳州	柳州	房产开发
109	浙江鼎信房地产开发有限公司	鼎信房产	4	1	杭州	杭州	房产开发
110	台州绿城能源房地产有限公司	台州绿城能源	4	1	台州	台州	房产开发
111	浙江浙水房地产开发有限公司	浙水房产	4	1	杭州	杭州	房产开发
112	舟山浙能置业有限公司	舟山置业	4	1	舟山	舟山	房产开发
113	浙江浙能天颐投资有限公司	天颐投资	4	1	杭州	杭州	房产开发
114	浙能集团新疆准东房地产有限公司	准东房产	4	1	新疆	新疆	房产开发
115	浙江浙能融资租赁有限公司	浙能融资租赁	3	2	杭州	杭州	租赁业务
116	浙江天然气交易市场有限公司	天然气交易	3	1	舟山	舟山	现货交易
117	浙气供应链管理(舟山)有限公司	浙气供应链	4	1	舟山	舟山	供应链管理
118	浙江浙能碳资产管理有限公司	碳资产管理	3	1	杭州	杭州	投资管理
119	浙江国信控股集团有限责任公司	国信控股	2	1	杭州	杭州	实业投资
120	浙江浙信控股有限公司	浙信控股	3	1	杭州	杭州	实业投资
121	善高投资有限公司	香港善高	4	3	香港	香港	房屋租赁
122	浙江长广（集团）有限责任公司	长广集团	2	1	湖州	湖州	制造及服务业
123	浙江浙能科服能源技术有限公司	科服能源	3	1	杭州	杭州	技术研发
124	浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	智慧产业园	3	1	长兴	长兴	科学研究和技术服务
125	浙江伏打科技有限公司	浙江伏打科技	4	1	杭州	杭州	技术开发服务
126	浙能伏打科技（杭州）有限公司	浙能伏打科技	5	1	杭州	杭州	科技推广和应用服务
127	湖州伏打电池材料回收利用有限公司	湖州伏打	5	1	湖州	湖州	其他电池制造
128	东伏科技（杭州）有限公司	东伏科技	5	1	杭州	杭州	工程和技术研究和试验发展
129	长兴长广房地产开发有限公司	长广房地产	3	1	长兴	长兴	房地产开发经营
130	浙江浙能保安服务有限公司	保安服务	3	1	长兴	长兴	安全风险评估，安全生产应急救援服务
131	浙江浙能消防服务有限公司	消防服务	3	1	长兴	长兴	安全风险评估，安全生产应急救援服务
132	浙江省石油股份有限公司	浙石油股份	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	石油储运	3	1	杭州	杭州	石油储运
134	广厦（舟山）能源集团有限公司	广厦舟山	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	寰宇码头	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	浙石油销售	3	1	杭州	杭州	石油贸易

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
137	遂昌县浙石油综合能源销售有限公司	遂昌浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
138	丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	丽水市莲都区浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
139	台州远洲石化仓储有限公司	远洲石化	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	柯城浙石油	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	桐庐浙石油	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	萧山交投浙石油	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	富阳浙石油	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	钱塘浙石油	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	淳安浙石油	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	西湖城投浙石油	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	建德浙石油	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	萧山万丰浙石油	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	萧山万丰天凯	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	萧山万丰进化	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	萧山万丰楼塔	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	西湖之江浙石油	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	宁波江北浙石油	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	宁波北仑浙石油	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	鄞州区浙石油	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	镇海区浙石油	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	苍南浙石油	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	平阳浙石油	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	泰顺浙石油	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	龙湾浙石油	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	龙湾城科浙石油	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	瓯江口浙石油	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	瑞安浙石油	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	永嘉浙石油	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	鹿城浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
166	温州浙南集聚区浙石油综合能源销售有限公司	温州集聚区浙石油	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	大小门浙石油	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	乐清浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
169	绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	越城区浙石油	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	新昌交投浙石油	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	上虞能源销售	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	柯桥浙石油	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	海宁浙石油	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	桐乡市浙石油	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	平湖市浙石油	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	嘉兴南湖	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	嘉善浙石油	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	秀洲区浙石油	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	海盐浙石油	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	磐安浙石油	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	金华浙石油储运	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	金东浙石油	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	义乌浙石油	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	婺城浙石油	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	东阳浙石油	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	永康浙石油	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	兰溪浙石油	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	武义浙石油	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	浦江浙石油	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	江山浙石油	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	龙游浙石油	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	浙石油交投	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	开化浙石油	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	常山浙石油	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	衢江浙石油	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	集聚区浙石油	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	黄岩区浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
198	台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	椒江浙石油	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	临海浙石油	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	路桥交通	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	路桥浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
202	三门县浙石油高速综合能源销售有限公司	三门高速	4	1	台州	台州	石油贸易
203	三门县浙石油综合能源销售有限公司	三门浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
204	台州湾集聚区浙石油综合能源销售有限公司	台州湾集聚区浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
205	温岭市浙石油综合能源销售有限公司	温岭浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
206	仙居县浙石油综合能源销售有限公司	仙居浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
207	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	缙云浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
208	龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	龙泉浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
209	青田县浙石油综合能源销售有限公司	青田浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
210	丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	丽水南城浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
211	景宁畲族自治县浙石油综合能源销售有限公司	景宁浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
212	庆元县浙石油综合能源销售有限公司	庆元浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
213	云和县浙石油综合能源销售有限公司	云和浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
214	松阳县浙石油综合能源销售有限公司	松阳浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
215	舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	六横兴岛浙石油	4	1	舟山	舟山	石油贸易
216	舟山市普陀区浙石油综合能源销售有限公司	普陀浙石油	4	1	舟山	舟山	石油贸易
217	舟山市定海区浙石油综合能源销售有限公司	定海浙石油	4	1	舟山	舟山	石油贸易
218	岱山县浙石油综合能源销售有限公司	岱山县浙石油	4	1	舟山	舟山	石油贸易
219	嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	嵊泗县浙石油	4	1	舟山	舟山	石油贸易
220	舟山市普陀鲁家峙浙石油综合能源销售有限公司	鲁家峙浙石油	4	1	舟山	舟山	石油贸易
221	天台县浙石油综合能源销售有限公司	天台浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
222	玉环市浙石油综合能源销售有限公司	玉环浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
223	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	长兴浙石油	4	1	湖州	湖州	石油贸易
224	宁波市浙石油石硇综合能源销售有限公司	石硇油贸易	4	1	宁波	宁波	综合能源销售
225	温州市浙石油储运销售有限公司	温州浙石油储运	4	1	温州	温州	石油贸易
226	嘉兴经开区浙石油综合能源销售有限公司	嘉兴经开区浙石油	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
227	宁波高新区浙石油综合能源销售有限公司	高新区浙石油综合	4	1	宁波	宁波	石油贸易

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
228	义乌市浙石油综合能源经营管理有限公司	义乌浙石油	4	1	金华	义乌	石油贸易
229	金华市金开浙石油销售有限公司	金华金开浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
230	温州市龙金浙石油综合能源销售有限公司	苍南龙金浙石油	4	1	温州	苍南	石油贸易
231	湖州浙优新能源销售有限公司	湖州浙优	4	1	湖州	湖州	新能源
232	嘉兴市浙油综合能源销售有限公司	嘉兴浙油综合	4	1	嘉兴	嘉兴	综合能源销售
233	台州市黄岩区浙石综合能源服务有限公司	黄岩浙石综合	4	1	台州	台州	综合能源销售
234	丽水市浙石油新能源销售有限公司	丽水浙石油	4	1	丽水	丽水	综合能源销售
235	浙江能多多销售有限公司	能多多销售	4	1	杭州	杭州	综合能源销售
236	浙江浙石油贸易有限公司	石油贸易	3	1	舟山	舟山	石油贸易
237	浙江浙石油贸易（新加坡）有限公司	新加坡石油贸易	4	3	新加坡	新加坡	石油批发
238	浙江浙能产业研究院有限公司	产业研究院	2	1	杭州	杭州	能源技术开发等
239	浙江浙能物业发展有限公司	浙能物业	2	1	杭州	杭州	物业管理
240	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	浙能科技环保	2	1	长兴	长兴	环保工程总承包、环保产品及技术开发
241	宁夏天达环保有限责任公司	宁夏天达	3	1	青铜峡	青铜峡	资源综合利用
242	新疆天达环保有限公司	新疆天达	3	1	阿克苏	阿克苏	资源综合利用
243	兰溪天达环保建材有限公司	兰溪天达	3	1	兰溪	兰溪	资源综合利用
244	宁波市镇海天达环保建材有限公司	镇海天达	3	1	宁波	宁波	资源综合利用
245	浙江浙能催化剂技术有限公司	浙能催化剂	3	1	宁波	宁波	资源综合利用
246	长兴天达环保建材有限公司	长兴天达	3	1	长兴	长兴	资源综合利用
247	浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	浙能迈领	3	1	杭州	杭州	零售业
248	台州天达环保建材有限公司	台州天达	3	1	台州	台州	资源综合利用
249	舟山天达环保建材有限公司	舟山天达	3	1	舟山	舟山	资源综合利用
250	三门天达环保建材有限公司	三门天达	3	1	三门	三门	资源综合利用
251	浙江浙能天达环保科技有限公司	浙能天达环保	3	1	杭州	杭州	环保技术推广服务
252	浙江天远新材料科技有限公司	天远新材料	3	1	嘉兴	嘉兴	新材料技术推广服务
253	浙能鑫能(杭州)创业投资基金合伙企业(有限合伙)	浙能鑫能	2	1	杭州	杭州	资本市场服务
254	杭州荟能股权投资合伙企业(有限合伙)	杭州荟能	3	1	杭州	杭州	资本市场服务
255	浙江省白马湖实验室有限公司	白马湖实验室	2	1	杭州	杭州	科技推广和应用服务
256	浙江浙能电力股份有限公司	浙能电力	2	1	杭州	杭州	火力发电
257	浙江浙能镇海联合发电有限公司	镇海联合	3	1	宁波	宁波	天然气发电
258	镇联燃气发电(金华)有限公司	镇联燃气	4	1	金华	金华	电力、热力生产和供应业

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
259	台州市台电能源工程技术有限公司	台电能源	3	1	台州	台州	电力设备及工程
260	台州临港热电有限公司	临港热电	4	1	台州	临海	电力、热力生产和供应业
261	台州市心海能源科技有限公司	心海能源	4	1	台州	台州	科技推广和应用服务业
262	临海市锦尚新能源有限公司	临海锦尚	4	1	台州	临海	光伏发电
263	台州市青沐新能源科技有限公司	台州青沐	4	1	台州	台州	光伏发电
264	新昌翰星能源有限公司	新昌翰星能源	4	1	绍兴	绍兴	光伏发电
265	台州市联源热力有限公司	联源热力	3	1	台州	台州	热力供应
266	浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏	3	1	新疆	新疆	电力相关投资
267	浙能柯坪新能源有限公司	柯坪新能源	4	1	新疆	新疆	光伏发电
268	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	兰溪发电	3	1	兰溪	兰溪	火力发电
269	浙江兰能热力有限公司	兰能热力	4	1	兰溪	兰溪	热力供应
270	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	金华燃机	3	1	金华	金华	天然气发电
271	浙江华隆电力工程有限公司	华隆电力工程	3	1	杭州	杭州	电力检修
272	浙江浙能常山天然气发电有限公司	常山天然气发电	3	1	常山	常山	天然气发电
273	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	镇海天然气发电	3	1	宁波	宁波	天然气发电
274	宁夏枣泉发电有限责任公司	枣泉发电	3	1	宁夏	宁夏	火力发电
275	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	台二电厂	3	1	台州	台州	火力发电
276	浙江浙能长兴发电有限公司	长兴发电	3	1	湖州	湖州	火力发电
277	浙江长兴东南热力有限责任公司	东南热力	4	1	长兴	长兴	热力供应
278	浙江浙能慧泽能源有限公司	慧泽能源	4	1	长兴	长兴	综合能源供应
279	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	镇海燃气热电	3	1	宁波	宁波	天然气发电
280	浙江浙能北仑发电有限公司	北仑发电	3	1	杭州	杭州	火力发电
281	浙江浙能乐清发电有限责任公司	乐清发电	3	1	温州	温州	火力发电
282	浙江乐能热力有限公司	乐能热力	4	1	温州	温州	热力供应
283	浙江浙能能源服务有限公司	能源服务	3	1	杭州	杭州	能源服务
284	湖南常德富日新能源有限公司	常德富日	4	1	常德	常德	光伏发电
285	湖南晴日新能源有限公司	湖南晴日	4	1	邵阳	邵阳	光伏发电
286	湖南益阳朗晴新能源有限公司	益阳朗晴	4	1	益阳	湖南益阳	光伏发电
287	湖南娄底晰晴新能源有限公司	娄底晰晴	4	1	娄底	湖南娄底	光伏发电
288	广西扶光新能源有限公司	广西扶光	4	1	南宁	广西南宁	光伏发电
289	广西源力新能源有限公司	广西源力	4	1	贵港	广西贵港	光伏发电
290	广西迎天新能源有限公司	广西迎天	4	1	来宾	广西来宾	光伏发电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
291	广西标力新能源有限公司	广西标力	4	1	来宾	广西来宾	光伏发电
292	贵州扶光新能源有限公司	贵州扶光	4	1	六盘水	贵州六盘水	光伏发电
293	云南迎天新能源有限公司	云南迎天	4	1	丽江	云南丽江	光伏发电
294	湖南昭晴新能源有限公司	湖南昭晴	4	1	常德	湖南常德	光伏发电
295	湖南昭辉新能源有限公司	湖南昭辉	4	1	永州	湖南永州	光伏发电
296	湖南昭虹新能源有限公司	湖南昭虹	4	1	永州	湖南永州	光伏发电
297	湖南昭岚新能源有限公司	湖南昭岚	4	1	岳阳	湖南岳阳	光伏发电
298	贵州昭旭新能源有限公司	贵州昭旭	4	1	毕节	贵州毕节	光伏发电
299	湖南雁安新能源有限公司	湖南雁安	4	1	益阳	湖南益阳	光伏发电
300	湖南雁志新能源有限公司	湖南雁志	4	1	娄底	湖南娄底	光伏发电
301	湖南雁鸿新能源有限公司	湖南雁鸿	4	1	昭阳	湖南昭阳	光伏发电
302	湖南雁驰新能源有限公司	湖南雁驰	4	1	昭阳	湖南昭阳	光伏发电
303	广西雁晴新能源有限公司	广西雁晴	4	1	来宾	广西来宾	光伏发电
304	广西雁岚新能源有限公司	广西雁岚	4	1	柳州	广西柳州	光伏发电
305	广西雁博新能源有限公司	广西雁博	4	1	玉林	玉林市	光伏发电
306	浙川县聚能新能源有限公司	浙川聚能	4	1	南阳	河南南阳	光伏发电
307	浙江浙能温州发电有限公司	温州发电	3	1	温州	温州	火力发电
308	乐清市嘉隆供热有限公司	嘉隆供热	4	1	温州	乐清	蒸汽发电
309	乐清市瓯越能源服务有限公司	瓯越能源	4	1	温州	乐清	电力检修
310	温州瓯能新能源科技有限公司	温州瓯能	4	1	温州	乐清	光伏发电
311	丽水瓯能新能源科技有限公司	丽水瓯能	5	1	丽水	丽水	光伏发电
312	浙江浙能钱清发电有限责任公司	钱清发电	3	1	绍兴	绍兴	火力发电
313	浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	滨海热力	3	1	绍兴	绍兴	热力供应
314	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	舟山煤电	3	1	舟山	舟山	火力发电
315	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	滨海热电	3	1	绍兴	绍兴	火力发电
316	浙江浙能嘉华发电有限公司	嘉华发电	3	1	杭州	杭州	火力发电
317	浙江浙能嘉兴发电有限公司	嘉兴发电	3	1	嘉兴	嘉兴	火力发电
318	浙江嘉源电力工程有限公司	嘉源电力工程	4	1	平湖	平湖	电力检修
319	平湖市滨海热力有限公司	滨海热力	4	1	平湖	平湖	热力供应
320	浙江浙能电力工程技术有限公司	浙能电力技术	3	1	台州	台州	电力检修
321	浙江浙能富兴燃料有限公司	浙能富兴	3	1	宁波	宁波	贸易行业
322	浙能国际能源贸易（香港）有限公司	能源贸易（香港）	4	3	香港	香港	贸易行业

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
323	舟山富兴燃料有限公司	舟山富兴	4	1	舟山	舟山	煤炭经营
324	浙江浙能镇海发电有限责任公司	镇海发电	3	1	宁波	宁波	火力发电
325	宁波发电工程有限公司	宁发工程	4	1	宁波	宁波	电力检修
326	甬欣（衢州）新能源有限公司	甬欣衢州	5	1	衢州	衢州	光伏发电
327	甬欣（宁波）新能源有限公司	甬欣宁波	5	1	宁波	浙江宁波	光伏发电
328	宁波市镇海热力有限责任公司	镇海热力	4	1	宁波	宁波	热力供应
329	浙江浙能电力投资（香港）有限公司	电力投资香港	3	3	香港	香港	投资
330	淮浙电力有限责任公司	淮浙电力	3	1	安徽	淮南	电力、热力生产和供应业
331	诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	普华恒泰	3	2	诸暨	诸暨	资本市场服务
332	浙能电力股权投资（杭州）有限公司	电力股权投资	3	1	杭州	浙江杭州	投资
333	苏州中来光伏新材股份有限公司	中来股份	3	1	苏州	江苏苏州	光伏配件生产销售
334	江苏中来新材科技有限公司	中来新材科技	4	1	苏州	江苏苏州	光伏配件生产销售
335	常熟高阳环保材料贸易有限公司	高阳环保材料	4	1	苏州	江苏苏州	贸易公司
336	泗洪中来光伏新材料科技有限公司	泗洪中来光伏	4	1	宿迁	江苏宿迁	光伏配件生产销售
337	山西中来光能电池科技有限公司	山西中来光能	4	1	太原	山西太原	光伏配件生产销售
338	山西中来新材料有限公司	山西中来新材料	4	1	太原	山西太原	新材料技术研发
339	山西中来硅基科技有限公司	山西中来硅基	5	1	太原	山西太原	新材料技术研发
340	泰州中来光电科技有限公司	泰州中来光电	4	1	泰州	江苏泰州	光伏配件生产销售
341	鄂尔多斯市中来光伏科技有限公司	鄂尔多斯中来	5	1	鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	光伏配件生产销售
342	中来光伏印度尼西亚有限公司	中来印度尼西亚	5	3	印度尼西亚	印度尼西亚	组件生产
343	JOLYWOOD SOLAR TECHNOLOGY AUSTRALIA PTY LTD	JOLYWOOD SOLAR	5	3	澳大利亚卡林福德市	澳大利亚卡林福德市	贸易公司
344	江苏中来光能科技有限公司	江苏中来	4	1	泰州	江苏泰州	组件生产
345	翡膜考特高新材料有限公司	翡膜考特	4	3	意大利米兰	意大利米兰	贸易公司
346	江苏中来新材料科技有限公司	江苏中来	4	1	泰州	江苏泰州	贸易公司
347	中来亿瓦（上海）光伏科技有限公司	中来亿瓦	4	1	上海	上海市	贸易公司
348	苏州中来民生能源有限公司	苏州中来	4	1	苏州	江苏苏州	光伏应用系统业务
349	海南来亚新能源有限公司	海南来亚	5	1	三亚	海南三亚	光伏应用系统业务
350	四川凯中电力工程设计有限公司	四川凯中	5	1	成都	四川成都	电力工程设计、施工
351	中来智联能源工程有限公司	中来智联	5	1	上海	上海市	电力工程设计、施工
352	固始县中来新能源有限公司	固始中来	5	1	信阳	河南信阳	电力、热力生产和供应

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
353	进贤县中来分布式能源有限公司	进贤中来	5	1	南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应
354	鲁山县中来新能源有限公司	鲁山中来	5	1	平顶山	河南平顶山	电力、热力生产和供应
355	萍乡中来新能源有限公司	萍乡中来	5	1	萍乡	江西萍乡	电力、热力生产和供应
356	淮南市中来分布式新能源有限公司	淮南中来	5	1	淮南	安徽淮南	电力、热力生产和供应
357	如东中来能源有限公司	如东中来	5	1	南通	江苏南通	电力、热力生产和供应
358	安化县中来分布式能源有限公司	安化中来	5	1	益阳	湖南益阳	电力、热力生产和供应
359	霞浦县中来能源有限公司	霞浦中来	5	1	宁德	福建宁德	电力、热力生产和供应
360	东方市中来光伏发电有限公司	东方中来	5	1	东方	海南东方	电力、热力生产和供应
361	万宁中来能源有限公司	万宁中来	5	1	万宁	海南万宁	电力、热力生产和供应
362	醴陵市中来分布式新能源有限公司	醴陵中来	5	1	株洲	湖南株洲	电力、热力生产和供应
363	荣成市中来能源开发有限公司	荣成中来	5	1	威海	山东威海	电力、热力生产和供应
364	商丘中来新能源有限公司	商丘中来	5	1	商丘	河南商丘	电力、热力生产和供应
365	洛阳中来新能源有限公司	洛阳中来	5	1	洛阳	河南洛阳	电力、热力生产和供应
366	襄阳中来新能源有限公司	襄阳中来	5	1	襄阳	湖北襄阳	电力、热力生产和供应
367	周口中来新能源有限公司	周口中来	5	1	周口	河南周口	电力、热力生产和供应
368	六安市中来新能源有限公司	六安中来	5	1	六安	安徽六安	电力、热力生产和供应
369	杭州中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	中来锦聚新能源	4	1	杭州	浙江杭州	投资公司
370	赤峰市洁太电力有限公司	赤峰洁太电力	5	1	赤峰	内蒙古赤峰	电力、热力生产和供应
371	上海中来智慧新能源有限公司	上海中来智慧	4	1	上海	上海市	电力工程设计、施工
372	上海坤环新能源有限公司	上海坤环	5	1	上海	上海市	电力、热力生产和供应
373	寿光市恒尚新能源科技有限公司	寿光恒尚	6	1	潍坊	山东潍坊	电力、热力生产和供应
374	上海炬淼新能源有限公司	上海炬淼	5	1	上海	上海市	电力、热力生产和供应
375	中来（济南）新能源有限公司	中来济南	6	1	济南	山东济南	电力、热力生产和供应
376	上海沁峪新能源有限公司	上海沁峪	6	1	上海	上海市	电力、热力生产和供应
377	上海蓓邨新能源有限公司	上海蓓邨	6	1	上海	上海市	电力、热力生产和供应
378	江陵县金来光伏电力有限公司	江陵金来光伏电力	7	1	荆州	湖北荆州	电力、热力生产和供应
379	淮南宝泰新能源有限公司	淮南宝泰	6	1	淮南	安徽淮南	电力、热力生产和供应
380	武乡县宝泰电投新能源有限公司	武乡宝泰	7	1	长治	山西长治	电力、热力生产和供应
381	石嘴山市恒达电投新能源科技有限公司	恒达电投	6	1	石嘴山	宁夏石嘴山	电力、热力生产和供应
382	上海妙华新能科技有限公司	上海妙华	5	1	上海	上海市	电力、热力生产和供应
383	泰州中来新能源发电有限公司	泰州中来发电	5	1	泰州	江苏泰州	电力、热力生产和供应
384	东营中来新能源有限公司	东营中来新能源	6	1	东营	山东东营	电力、热力生产和供应

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
385	丰县鑫晶新能源有限公司	丰县鑫晶	7	1	徐州	江苏徐州	电力、热力生产和供应
386	杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业（有限合伙）	新能源壹号投资	5	1	杭州	浙江杭州	投资公司
387	银凯特(山东)新能源装备有限公司	银凯特山东	6	1	威海	山东威海	电力、热力生产和供应
388	安徽中来六产富民科技有限公司	安徽六产	5	1	蚌埠	安徽蚌埠	电力、热力生产和供应
389	安徽中来六禾农业科技有限公司	安徽六禾	6	1	蚌埠	安徽蚌埠	农业种植
390	宁波市中来能源有限公司	宁波中来能源	4	1	宁波	浙江宁波	电力、热力生产和供应
391	衡阳市中衡光伏发电有限公司	中衡光伏发电	5	1	衡阳	湖南衡阳	电力、热力生产和供应
392	杭州中来科技有限公司	杭州中来科技	4	1	杭州	浙江杭州	贸易公司
393	宁波市中来新能源应用技术有限公司	宁波中来新能源	4	1	宁波	浙江宁波	投资公司
394	上海来瓦科技有限公司	上海来瓦科技	5	1	上海	上海市	贸易公司
395	中来（香港）新能源控股有限公司	中来香港新能源	4	3	中国香港	中国香港	投资公司
396	中来新加坡控股有限公司	中来新加坡	5	3	新加坡	新加坡	贸易公司
397	JOLYWOOD (EUROPE) RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	JOLYWOOD (EUROPE)	5	3	卢森堡	卢森堡	贸易公司
398	Cuenca FotovoltAJca Energia SL	Cuenca FotovoltAJca	6	3	西班牙马德里	西班牙马德里	贸易公司
399	苏州中聚沙投资合伙企业（有限合伙）	苏州中聚沙投资	4	1	苏州	江苏苏州	投资公司
400	中来（香港）实业控股有限公司	中来香港实业	4	3	中国香港	中国香港	贸易公司
401	杭州中来锦聚投资管理有限公司	中来锦聚投资	4	1	杭州	浙江杭州	投资公司
402	安吉中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	安吉中来锦聚	5	1	湖州	浙江湖州	投资公司
403	浙江省新能源投资集团股份有限公司	浙江新能	2	1	杭州	杭州	投资与资产管理
404	浙江清能能源发展有限公司	清能发展	3	1	杭州	杭州	投资与资产管理
405	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	特克斯太阳能	4	1	特克斯	特克斯	光伏发电
406	新疆伊阳能源科技有限公司	伊阳能源	4	1	伊犁	伊犁	光伏发电
407	九州方园博州新能源有限公司	博州新能源	4	1	博州博乐	博州博乐	光伏发电
408	九州方园博乐市新能源有限公司	博乐新能源	4	1	博州博乐	博州博乐	光伏发电
409	敦煌正泰光伏发电有限公司	敦煌正泰	4	1	敦煌	敦煌	光伏发电
410	敦煌市天润新能源有限公司	敦煌天润	4	1	敦煌	敦煌	光伏发电
411	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	嘉峪关正泰	4	1	嘉峪关	嘉峪关	光伏发电
412	杭州浙源新能源有限公司	杭州浙源	4	1	杭州	杭州	光伏发电
413	徐州统联新能源有限公司	徐州新能源	4	1	徐州	徐州	光伏发电
414	济南统联新能源有限公司	济南新能源	4	1	济阳	济阳	光伏发电
415	宿州恒康新能源有限公司	宿州新能源	4	1	宿州	宿州	光伏发电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
416	中机国能龙游新能源有限公司	龙游新能源	4	1	衢州	衢州	光伏发电
417	永修县浙源新能源有限公司	永修浙源	4	1	九江	九江	光伏发电
418	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	衢州力诺	4	1	衢州	衢州	光伏发电
419	新疆聚阳能源科技有限公司	聚阳能源	4	1	五家渠	五家渠	光伏发电
420	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	四子王旗能源	4	1	乌兰察布	乌兰察布	光伏发电
421	浙江浙能长兴新能源有限公司	长兴新能源	4	1	湖州	湖州	光伏发电
422	浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	环亚松阳	4	1	丽水	丽水	光伏发电
423	中卫清银源星太阳能有限责任公司	中卫清银	4	1	中卫	中卫	光伏发电
424	高台县正泰光伏发电有限公司	高台正泰	4	1	张掖	张掖	光伏发电
425	中卫正泰光伏发电有限公司	中卫正泰	4	1	中卫	中卫	光伏发电
426	瓜州县光源光伏发电有限公司	瓜州光源	4	1	酒泉	酒泉	光伏发电
427	民勤县正泰光伏发电有限公司	民勤正泰	4	1	武威	武威	光伏发电
428	金昌清能电力有限公司	金昌清能	4	1	金昌	金昌	光伏发电
429	永昌正泰光伏发电有限公司	永昌正泰	4	1	金昌	金昌	光伏发电
430	金昌帷盛太阳能发电有限公司	金昌帷盛	4	1	金昌	金昌	光伏发电
431	无锡中康电力开发有限公司	无锡中康	4	1	无锡	无锡	光伏发电
432	丹阳中康电力开发有限公司	丹阳中康	4	1	丹阳	丹阳	光伏发电
433	泰州中康新能源有限公司	泰州新能源	4	1	泰州	泰州	光伏发电
434	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	赣州新能源	4	1	赣州	赣州	光伏发电
435	浙江瑞旭投资有限公司	瑞旭投资	4	1	杭州	杭州	商务服务业
436	青海昱辉新能源有限公司	青海昱辉	5	1	乌兰	乌兰	光伏发电
437	苏州慧康电力开发有限公司	苏州慧康	5	1	苏州	苏州	光伏发电
438	湖南中康电力开发有限公司	湖南中康	5	1	长沙	长沙	光伏发电
439	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	柯坪嘉盛	5	1	柯坪	柯坪	光伏发电
440	新疆爱康电力开发有限公司	新疆爱康	5	1	精河	精河	光伏发电
441	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	嘉兴风电	3	1	嘉兴	嘉兴	风力发电
442	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	宁波杭州湾	3	1	宁波	宁波	光伏发电
443	宁波江北浙源新能源有限公司	宁波江北	3	1	宁波	宁波	光伏发电
444	舟山浙源新能源有限公司	舟山浙源	3	1	舟山	舟山	光伏发电
445	浙江浙能北海水力发电有限公司	北海水力	3	1	丽水	杭州	水力发电
446	宁夏浙能新能源有限公司	宁夏新能源	3	1	中卫	中卫	风力发电
447	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	华光潭水力	3	1	杭州	杭州	水力发电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
448	浙江龙川水利水电开发有限公司	龙川水利	3	1	丽水	丽水	水力发电
449	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	景宁大洋	3	1	景宁	景宁	水力发电
450	浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	松阳谢村源	3	1	丽水	丽水	水力发电
451	江苏双创新能源开发有限公司	江苏双创	3	1	南通	南通	风力发电
452	东台双创新能源开发有限公司	东台双创	4	5	东台	东台	风力发电
453	如东锦康新能源有限公司	锦康新能源	4	1	江苏如东	江苏如东	风力发电
454	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	松阳浙源	3	1	丽水	丽水	光伏发电
455	五家渠浙能新能源有限公司	五家渠新能	3	1	五家渠	五家渠	风力发电
456	青海浙新能青发能源有限公司	青海青发	3	1	青海	西宁	风力、光伏发电
457	青海浙能新能源开发有限公司	青海新能	4	1	德令哈	德令哈	风力发电
458	大柴旦浙能新能源有限公司	大柴旦新能	5	1	海西州	海西州	风力发电
459	格尔木浙新能光伏发电有限公司	格尔木浙新光伏	5	1	青海德令哈	青海德令哈	光伏发电
460	青海华拓新能源有限公司	青海华拓	4	1	青海	海南藏族自治州	风力、光伏发电
461	青海华益新能源有限公司	青海华益	4	1	青海	海西蒙古族藏族自治州	风力、光伏发电
462	青海华恒新能源有限公司	青海华恒	4	1	青海	海西蒙古族藏族自治州	风力、光伏发电
463	浙江松阳安民水电站有限责任公司	松阳安民	3	1	丽水	丽水	水力发电
464	浙江新能企业管理有限公司	新能企管	3	1	杭州	杭州	投资管理
465	龙泉市岩樟溪流域水电开发有限公司	龙泉岩樟溪	3	1	龙泉	龙泉	水力发电
466	浙江浙能航天氢能技术有限公司	氢能技术	3	1	杭州	杭州	清能业务
467	五家渠浙新能光伏发电有限公司	五家渠光伏	3	1	新疆五家渠	新疆五家渠	光伏发电
468	宁波聚和新能源开发有限公司	聚和新能源	3	1	宁波	宁波	光伏发电
469	宁海聚合光伏工程有限公司	聚合光伏	4	1	宁波	宁波	光伏发电
470	浙能松阳新能源开发有限公司	浙能松阳	3	1	丽水	丽水	风力发电
471	浙江浙能绿能电力发展有限公司	绿能电力	3	1	杭州	杭州	电力、热力生产和供应业
472	浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	宁夏宁东能源	4	1	宁夏	宁夏	电力、热力生产和供应业
473	常山浙新能电力开发有限公司	常山浙能电力	4	1	衢州	常山	光伏发电
474	常山浙新能光伏发电有限公司	常山浙能光伏	5	1	衢州	常山	光伏发电
475	常山绿能光伏发电有限公司	常山绿能光伏	5	1	衢州	衢州	光伏发电
476	镇江领翌新能源有限公司	镇江领翌	4	1	江苏	镇江	光伏发电
477	丹阳市领跑新能源有限公司	丹阳领跑	5	1	江苏	镇江	光伏发电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
478	丹阳市领航新能源有限公司	丹阳领航	5	1	江苏	镇江	光伏发电
479	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	富阳常安抽水	4	1	杭州	杭州	水力发电
480	浙能绿能(磐安)新能源有限公司	绿能磐安	4	1	金华	磐安	水力、光伏发电
481	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司	高峰抽水	4	1	杭州	杭州	水力发电
482	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	克拉玛依绿能	4	2	新疆	克拉玛依	金融业
483	浙江浙能浦江抽水蓄能有限公司	浦江抽水蓄能	4	1	金华	金华	水力发电
484	浙能景泰新能源有限公司	景泰新能源	4	1	白银	白银市	光伏发电
485	甘肃浙能陇信风力发电有限公司	浙能陇信风电	4	1	武威	武威市	风力发电
486	浙江浙能吉电新能源有限公司	吉电新能源	4	1	杭州	上城区	投资管理
487	琼海耀辰新能源有限责任公司	琼海耀辰新能源	4	1	琼海	琼海	光伏发电
488	五家渠海天达风力发电有限公司	五家渠海天达	4	1	新疆	新疆	风力发电
489	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	沙湾水力	3	1	四川	木里	水力发电
490	四川浙新能长柏水力发电有限公司	长柏水力	3	1	四川	凉山	水力发电
491	浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司	嵊泗海上风电	3	1	舟山	嵊泗	风力发电
492	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	临海海上风力	3	1	台州	临海	风力发电
493	丹阳市光照新能源有限公司	光照新能源	3	1	江苏	镇江	科技推广和应用服务业
494	丹阳市帷瑞新能源有限公司	帷瑞新能源	4	1	江苏	丹阳	电力、热力生产和供应业
495	乾安浙新能发电有限公司	乾安浙新	3	1	吉林	松原	电力、热力生产和供应业
496	新疆浙能国综能源有限公司	新疆浙能	3	1	新疆	乌鲁木齐	电力、热力生产和供应业
497	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	塔什库尔干国综	4	1	新疆	喀什地区	电力、热力生产和供应业
498	莎车浙能国综新能源有限公司	莎车国综	4	1	新疆	喀什地区	电力、热力生产和供应业
499	武强县特百乐新能源有限公司	武强特百乐	3	1	河北	衡水	电力、热力生产和供应业
500	建德市浙光新能源有限公司	建德浙光	3	1	杭州	建德	新能源技术推广服务
501	青海格尔木港青新能源科技有限公司	青海格尔木港青	3	1	青海	海西	光伏发电
502	远景绥滨新能源有限公司	远景绥滨	3	1	黑龙江	鹤岗	风力发电
503	博乐市浙能新能源有限公司	博乐浙能	3	1	新疆	博乐市	风力、光伏发电
504	亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	亚洲电力	3	1	甘肃	酒泉	风力发电
505	克拉玛依浙能城投能源有限公司	克拉玛依城投	3	1	新疆	克拉玛依	光伏发电
506	克拉玛依浙能新能源有限公司	克拉玛依浙能	4	1	新疆	克拉玛依	光伏发电
507	双鸭山浙新能源有限公司	双鸭山浙新	3	1	黑龙江	双鸭山	光伏发电
508	秦皇岛抚宁区浙新能源有限公司	抚宁浙新	3	1	河北	秦皇岛	光伏发电
509	浙能(那曲)新能源有限公司	那曲新能源	3	1	西藏	西藏	光伏发电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
510	浙江浙能新能源运营管理有限公司	浙能新能源运管	3	1	杭州	杭州	发电技术服务
511	杭州新太新能源有限公司	新太新能源	3	1	杭州	杭州	光伏发电
512	浙江广胜新能源有限公司	广胜新能源	3	1	衢州	衢州	光伏发电
513	杭州浙新能风力发电有限公司	杭州浙新能风电	3	1	杭州	杭州	风力发电
514	河北新华龙科技有限公司	河北新华龙	2	1	河北	张家口	软件和信息技术服务业
515	浙江能源国际有限公司	浙能国际	2	3	香港	香港	一般贸易及投资控股
516	上海璞能融资租赁有限公司	上海璞能	3	2	上海	上海	融资租赁
517	浙能国际新加坡第一船务有限公司	新加坡船务	3	3	新加坡	新加坡	船舶自用及租赁
518	浙江能源巴西控股有限公司	浙能巴西	3	3	巴西圣保罗	巴西圣保罗	股权投资
519	浙江能源香港控股有限公司	浙能香港	3	3	香港	香港	投资
520	浙能锦江环境控股有限公司	锦江环境控股	4	3	英属开曼群岛	英属开曼群岛	股权投资
521	Outstanding Mode Developments Limited	Outstanding Mode	5	3	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资服务业
522	鸿盈投资有限公司	鸿盈投资	6	3	香港	香港	投资服务业
523	LAMOON HOLDINGS LIMITED	Lamoon Holdings	5	3	英属开曼群岛	英属开曼群岛	投资服务业
524	Gevin Limited (格闻有限公司)	Gevin Ltd	6	3	香港	香港	投资服务业
525	杭州锦环投资有限公司	杭州锦环	7	1	杭州	杭州	投资服务业
526	临安嘉盛环保有限公司	临安嘉盛	8	1	杭州	杭州	投资服务业
527	白山绿能新能源有限公司	白山绿能	9	1	白山	白山	垃圾焚烧发电、供热
528	武汉汉口绿色能源有限公司	汉口绿色能源	9	1	武汉	武汉	垃圾焚烧发电、供热
529	保定锦环新能源科技有限公司	保定锦环	9	1	河北	保定	垃圾焚烧发电、供热
530	乐亭县锦环新能源有限公司	乐亭锦环	9	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
531	林州市嘉盛新能源有限公司	林州嘉盛	9	1	林州	林州	垃圾焚烧发电、供热
532	石家庄嘉盛新能源有限公司	石家庄嘉盛	9	1	石家庄	石家庄	垃圾焚烧发电、供热
533	保定嘉盛新能源有限公司	保定嘉盛	9	1	保定	保定	垃圾焚烧发电、供热
534	天津市晨兴力克环保科技发展有限公司	天津晨兴	9	1	天津	天津	垃圾焚烧发电、供热
535	温岭绿能新能源有限公司	温岭绿能	9	1	温岭	温岭	垃圾焚烧发电、供热
536	温岭锦环环保科技有限公司	温岭锦环	10	1	温岭	温岭	垃圾焚烧发电、供热
537	温岭绿能固废处理有限公司	温岭绿能固废	10	1	温岭	温岭	垃圾焚烧发电、供热
538	芜湖绿洲环保能源有限公司	芜湖绿洲	9	1	芜湖	芜湖	垃圾焚烧发电、供热
539	武汉市绿色环保能源有限公司	武汉绿色环保	9	1	武汉	武汉	垃圾焚烧发电、供热

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
540	云南绿色能源有限公司	云南绿色能源	9	1	昆明	昆明	垃圾焚烧发电、供热
541	杭州萧山锦江绿色能源有限公司	萧山锦江	9	1	杭州	杭州	垃圾焚烧发电、供热
542	七台河绿能新能源有限公司	七台河绿能	9	1	七台河	七台河	垃圾焚烧发电、供热
543	淄博绿能环保能源有限公司	淄博绿能	9	1	淄博	淄博	垃圾焚烧发电、供热
544	淄博环保能源有限公司	淄博环保	9	1	淄博	淄博	垃圾焚烧发电、供热
545	昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	昆明鑫兴泽	9	1	昆明	昆明	垃圾焚烧发电、供热
546	石家庄锦环环保科技有限公司	石家庄锦环	9	1	石家庄	石家庄	垃圾焚烧发电、供热
547	景洪嘉盛新能源有限公司	景洪嘉盛	9	1	西双版纳	西双版纳	垃圾焚烧发电、供热
548	浙江诸暨八方热电有限责任公司	诸暨八方	9	1	诸暨	诸暨	垃圾焚烧发电、供热
549	唐山嘉盛新能源有限公司	唐山嘉盛	9	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
550	松原鑫祥新能源有限公司	松原鑫祥	9	1	松原	松原	垃圾焚烧发电、供热
551	中卫市绿能新能源有限公司	中卫绿能	9	1	中卫	中卫	垃圾焚烧发电、供热
552	杭州正晖建设工程有限公司	杭州正晖	8	1	杭州	杭州	建筑工程的设计、施工、工程监理
553	杭州科晟能源技术有限公司	杭州科晟	8	1	杭州	杭州	节能技术服务
554	武汉科晟热力有限公司	武汉科晟热力	9	1	武汉	武汉	热力生产和供应
555	连云港晨兴环保产业有限公司	连云港晨兴	8	1	连云港	连云港	垃圾发电、供热
556	绿能（杭州）企业管理有限公司	绿能（杭州）	8	1	杭州	杭州	商务服务业
557	浙江盛远环境检测科技有限公司	浙江盛远	9	1	诸暨	诸暨	研究和试验发展
558	绥化市绿能新能源有限公司	绥化市绿能	8	1	绥化	绥化	垃圾焚烧发电、供热
559	高密利朗明德环保科技有限公司	高密利朗	8	1	高密	高密	垃圾焚烧发电、供热
560	银川中科环保电力有限公司	银川中科	8	1	宁夏	宁夏	垃圾焚烧发电、供热
561	郑州荣锦绿色环保能源有限公司	郑州荣锦	8	1	郑州	郑州	垃圾焚烧发电、供热
562	杭州余杭锦江环保能源有限公司	余杭锦江	8	1	杭州	杭州	垃圾焚烧发电、供热
563	吉林省鑫祥有限责任公司	吉林鑫祥	8	1	长春	长春	垃圾焚烧发电、供热
564	唐山市锦环新能源有限公司	唐山锦环	8	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
565	滦南锦环新能源有限公司	滦南锦环	9	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
566	晨兴发展集团有限公司	晨兴发展集团	8	3	萨摩亚	萨摩亚	投资服务业
567	Waste Tec GmbH	Waste Tec	7	3	德国	德国	设计咨询
568	ECOGREEN ENERGY PRIVATE LIMITED	Ecogreen Energy Private	6	3	印度哈里亚纳邦	印度	垃圾焚烧发电、供热
569	Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited	Ecogreen Energy Gurgaon	7	3	印度哈里亚纳邦	印度哈里亚纳邦	垃圾焚烧发电、供热

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
570	Ecogreen Energy Lucknow Private Limited	Ecogreen Energy Lucknow	7	3	印度哈里亚纳邦	印度哈里亚纳邦	垃圾焚烧发电、供热
571	Ecogreen Energy Gwalior Private Limited	Ecogreen Energy Gwalior	7	3	印度哈里亚纳邦	印度哈里亚纳邦	垃圾焚烧发电、供热
572	PT JINJIANG ENVIRONMENT INDONESIA	PT Jinjiang	6	3	印尼雅加达市	印尼雅加达市	投资服务业
573	PT Musi Bina Energi	PT Musi	7	3	印尼巨港市	印尼巨港市	垃圾焚烧发电、供热
574	PT Indo Green Power	PT Indo	7	3	印尼雅加达市	印尼雅加达市	垃圾焚烧发电、供热
575	Singapore Jinjiang Environment Pte Ltd (新加坡锦江环境有限公司)	新加坡锦江	5	3	新加坡	新加坡	投资控股
576	兰溪源泰股权投资合伙企业(有限合伙)	兰溪源泰	2	2	浙江	兰溪	资本市场服务
577	浙能集团甘肃有限公司	浙能甘肃	2	1	甘肃	兰州	热力生产和供应
578	浙能武威能源有限公司	武威能源	2	1	甘肃	武威	发电、供电

(续上表)

序号	企业名称	实收资本 (万元)	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	282,095.96	投资设立
2	浙江能源天然气集团有限公司	399,772.00	100.00	100.00	399,772.00	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	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	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	10,000.00	投资设立
6	浙江浙能燃气股份有限公司	112,860.00	63.00	63.00	71,100.00	投资设立
7	宁海县天然气有限公司	7,600.00	51.00	51.00	3,876.00	非同控合并
8	新昌县天然气有限公司	3,770.00	51.00	51.00	1,922.70	投资设立
9	绍兴市上虞区天然气有限公司	8,825.00	51.00	51.00	4,500.75	投资设立
10	绍兴市江滨天然气有限公司	3,000.00	70.00	70.00	2,100.00	投资设立
11	景宁畲族自治县天然气有限公司	1,000.00	90.00	90.00	900.00	投资设立
12	遂昌县天然气有限公司	2,161.00	90.00	90.00	1,944.90	投资设立
13	缙云县天然气有限公司	5,303.00	90.00	90.00	4,772.70	投资设立
14	开化县天然气有限公司	2,000.00	90.00	90.00	1,800.00	投资设立
15	安吉县管道燃气有限公司	9,300.00	51.00	51.00	4,743.00	非同控合并
16	常山县天然气有限责任公司	3,300.00	90.00	90.00	2,970.00	投资设立
17	德清县天然气有限公司	5,000.00	55.00	55.00	2,750.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
18	建德市浙能天然气有限公司	2,000.00	52.00	52.00	1,040.00	非同控合并
19	海盐县天然气有限公司	5,000.00	90.00	90.00	4,500.00	投资设立
20	丽水市天然气有限公司	5,000.00	51.00	51.00	2,550.00	投资设立
21	杭州市临安区浙能天然气有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
22	龙泉市天然气有限公司	4,100.00	90.00	90.00	3,690.00	投资设立
23	平湖市天然气有限公司	7,600.00	51.00	51.00	3,876.00	投资设立
24	平阳县天然气有限公司	3,000.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立
25	青田县天然气有限公司	5,700.00	70.00	70.00	3,990.00	投资设立
26	庆元县天然气有限公司	1,500.00	90.00	90.00	1,350.00	投资设立
27	泰顺县天然气有限公司	1,050.00	51.00	51.00	535.50	非同控合并
28	宁波象保合作区天然气有限公司	500.00	70.00	70.00	350.00	投资设立
29	云和县天然气有限公司	1,520.00	90.00	90.00	1,368.00	投资设立
30	浙江振能天然气有限公司	4,250.00	40.00	40.00	1,700.00	投资设立
31	嵊州市三界天然气有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	非同控合并
32	浙江洁诚智慧能源有限公司	3,000.00	100.00	100.00	3,000.00	投资设立
33	义乌市天然气有限公司	19,200.00	51.00	51.00	9,792.00	投资设立
34	平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司		51.00	51.00		投资设立
35	宁海县洁宁能源科技有限公司	600.00	60.00	60.00	360.00	投资设立
36	台州市浙能燃气有限公司	800.00	80.00	80.00	640.00	投资设立
37	建德市天然气有限公司	3,000.00	50.00	50.00	1,500.00	投资设立
38	浙江浙能石油新能源有限公司	45,000.00	100.00	100.00	45,000.00	投资设立
39	德清县浙能燃气有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
40	新昌县浙能万丰油气发展有限公司	702.31	51.00	51.00	358.18	投资设立
41	衢州市浙能油气发展有限公司	880.00	50.00	50.00	440.00	投资设立
42	嘉兴浙能石油新能源有限公司	48,500.00	100.00	100.00	48,500.00	投资设立
43	丽水市浙能油气发展有限公司	990.00	51.00	51.00	504.90	投资设立
44	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	510.00	投资设立
45	绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	2,000.00	51.00	51.00	1,020.00	投资设立
46	绍兴上虞城北客运加油站有限公司	2,500.00	51.00	51.00	1,275.00	投资设立
47	浙江长广物资贸易有限责任公司	3,000.00	100.00	100.00	3,000.00	投资设立
48	浙江浙石油燃料油销售有限公司	5,000.00	100.00	100.00	5,000.00	投资设立
49	台州市浙能油气发展有限公司	480.00	51.00	51.00	244.80	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
50	浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
51	浙江省煤炭开发有限公司	10,000.00	100.00	100.00	14,855.58	非同控合并
52	浙江黄岩热电有限公司	5,708.00	60.57	60.57	3,829.27	非同控合并
53	黄岩马鞍山发电厂	432.37	100.00	100.00		非同控合并
54	黄岩热电厂	530.91	100.00	100.00		非同控合并
55	浙江国信控股集团上海有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,283.23	非同控合并
56	浙江省水电实业有限公司	5,000.00	100.00	100.00	11,413.55	非同控合并
57	新昌县棣山水力发电有限公司	600.00	75.00	75.00	450.00	非同控合并
58	遂昌县交塘水力发电有限公司	2,223.70	60.00	60.00	1,334.22	非同控合并
59	宁波海运集团有限公司	12,000.00	51.00	51.00	6,120.00	非同控合并
60	宁波海运股份有限公司	120,653.42	44.81	44.81	52,110.82	投资设立
61	宁波海运明州高速公路有限公司	119,300.00	51.00	51.00	60,843.00	投资设立
62	浙江富兴海运有限公司	30,000.00	51.00	51.00	43,208.63	非同控合并
63	浙江浙能通利航运有限公司	5,000.00	60.00	60.00	3,794.20	投资设立
64	宁波江海运输有限公司	1,800.00	77.00	77.00	5,175.56	投资设立
65	宁波海运(新加坡)有限公司	USD10.00	100.00	100.00	USD1,110.00	投资设立
66	宁波创新船务有限公司	USD4.10	100.00	100.00	USD4.10	投资设立
67	浙能集团新疆准东煤业有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
68	浙能集团新疆准东能源化工有限公司	30,000.00	100.00	100.00	30,000.00	投资设立
69	伊犁新天煤化工有限责任公司	482,800.00	55.00	55.00	265,540.00	非同控合并
70	浙江浙能技术研究院有限公司	20,000.00	100.00	100.00	20,000.00	投资设立
71	浙江浙能数字科技有限公司	5,000.00	100.00	100.00	5,000.00	投资设立
72	浙江浙能中科储能科技有限公司	6,000.00	70.00	70.00	4,200.00	投资设立
73	浙江浙能综合能源技术研发有限公司	122,222.00	100.00	100.00	122,222.00	投资设立
74	浙江浙能企业管理培训服务有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
75	浙江浙能港口运营管理有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
76	浙江浙能煤运投资有限责任公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
77	舟山煤炭交易市场有限公司	2,000.00	65.00	65.00	1,300.00	投资设立
78	浙江越华能源检测有限公司	1,378.75	85.00	85.00	1,571.84	同控合并
79	浙江省电力建设有限公司	30,000.00	100.00	100.00	34,797.19	非同控合并
80	浙江东都建筑设计研究院有限公司	2,221.78	100.00	100.00	2,221.78	投资设立
81	浙江浙电设备监理有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
82	浙江富兴电力燃料有限公司	15,000.00	100.00	100.00	39,656.88	非同控合并
83	上海富兴电力燃料有限公司	800.00	95.00	95.00	760.00	投资设立
84	宁波大榭开发区富源燃料有限公司	10,000.00	100.00	100.00	1,792.29	投资设立
85	杭州浙能工程建设项目管理有限公司	18,266.02	83.17	83.17	6,393.11	投资设立
86	宁波富兴电力燃料有限公司	800.00	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	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	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	18,879.16	投资设立
90	开化天汇环保能源有限公司	5,880.00	100.00	100.00	5,880.00	投资设立
91	浙江浙能滨海环保能源有限公司	16,000.00	60.00	60.00	9,600.00	投资设立
92	平湖独山港环保能源有限公司	20,000.00	70.00	70.00	14,000.00	投资设立
93	浙江浙能德清分布式能源有限公司	15,500.00	100.00	100.00	15,500.00	投资设立
94	浙江天音管理咨询有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,034.53	投资设立
95	浙江长广生物质发电有限公司	2,000.00	100.00	100.00	12,758.47	投资设立
96	浙江浙能玉环环保水务有限公司	24,206.00	100.00	100.00	28,254.26	投资设立
97	浙江天虹物资贸易有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
98	浙江浙能物流有限公司	4,000.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
99	浙能资本控股有限公司	911,500.00	100.00	100.00	911,500.00	投资设立
100	浙能股权投资基金管理有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
101	浙江浙能创业投资有限公司	9,550.00	100.00	100.00	9,198.15	投资设立
102	浙能资本投资(香港)有限公司	122,485.84	100.00	100.00	122,485.84	投资设立
103	浙江浙能投资管理有限公司	1,010.00	100.00	100.00	1,036.76	非同控合并
104	浙江省浙能房地产有限公司	80,000.00	100.00	100.00	69,549.15	非同控合并
105	台州浙能绿城置业有限公司	30,000.00	51.00	51.00	15,300.00	投资设立
106	镇江浙信房地产开发有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
107	杭州浙能绿城置业有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
108	柳州市国盛房地产开发有限公司	3,000.00	55.00	55.00	1,650.00	投资设立
109	浙江鼎信房地产开发有限公司	9,000.00	100.00	100.00	9,000.00	投资设立
110	台州绿城能源房地产有限公司	10,000.00	90.00	90.00	9,000.00	投资设立
111	浙江浙水房地产开发有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,438.07	非同控合并
112	舟山浙能置业有限公司	10,000.00	60.00	60.00	6,000.00	投资设立
113	浙江浙能天颐投资有限公司	2,200.00	100.00	100.00	2,200.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
114	浙能集团新疆准东房地产有限公司	8,000.00	100.00	100.00	4,080.00	投资设立
115	浙江浙能融资租赁有限公司	50,000.00	100.00	100.00	50,000.00	投资设立
116	浙江天然气交易市场有限公司	5,000.00	47.50	47.50	2,375.00	投资设立
117	浙气供应链管理(舟山)有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
118	浙江浙能碳资产管理有限公司	5,000.00	100.00	100.00	5,134.77	投资设立
119	浙江国信控股集团有限责任公司	81,000.00	100.00	100.00	52,500.00	其他
120	浙江浙信控股有限公司	130,000.00	100.00	100.00	19,304.83	投资设立
121	善高投资有限公司	HKD100.00	100.00	100.00	331.17	投资设立
122	浙江长广(集团)有限责任公司	121,173.53	100.00	100.00	121,173.53	其他
123	浙江浙能科服能源技术有限公司	45,200.00	100.00	100.00	27,120.00	投资设立
124	浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	31,400.00	100.00	100.00	31,400.00	投资设立
125	浙江伏打科技有限公司	10,965.20	59.47	59.47	17,216.66	非同控合并
126	浙能伏打科技(杭州)有限公司	5,000.00	59.47	59.47		非同控合并
127	湖州伏打电池材料回收利用有限公司	100.00	59.47	59.47		非同控合并
128	东伏科技(杭州)有限公司		59.47	59.47		非同控合并
129	长兴长广房地产开发有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
130	浙江浙能保安服务有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
131	浙江浙能消防服务有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
132	浙江省石油股份有限公司	200,000.00	60.00	60.00	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	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	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		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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	3,825.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
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	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	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	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	70.00		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	67.00		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	67.00		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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	3,570.00	投资设立
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	510.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	500.00	投资设立
193	开化县浙石油综合能源销售有限公司	2,000.00	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	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	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	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	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	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	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	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	3,825.00	投资设立
202	三门县浙石油高速综合能源销售有限公司	230.00	100.00	100.00	230.00	投资设立
203	三门县浙石油综合能源销售有限公司	1,716.67	51.00	51.00	875.50	投资设立
204	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	3,700.05	投资设立
205	温岭市浙石油综合能源销售有限公司	6,500.00	51.00	51.00	3,315.00	投资设立
206	仙居县浙石油综合能源销售有限公司	100.00	51.00	51.00	51.00	投资设立
207	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	22,000.00	51.00	51.00	11,220.00	投资设立
208	龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	8,000.00	51.00	51.00	4,080.00	投资设立
209	青田县浙石油综合能源销售有限公司	3,600.00	51.00	51.00	1,836.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
210	丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	6,000.00	51.00	51.00	3,060.00	投资设立
211	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	4,590.00	投资设立
212	庆元县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
213	云和县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
214	松阳县浙石油综合能源销售有限公司	11,000.00	51.00	51.00	5,610.00	投资设立
215	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	560.00	投资设立
216	舟山市普陀区浙石油综合能源销售有限公司	870.00	51.00	51.00	870.00	投资设立
217	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	2,000.00	投资设立
218	岱山县浙石油综合能源销售有限公司	2,200.00	66.00	66.00	1,452.00	投资设立
219	嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	60.00	60.00	600.00	投资设立
220	舟山市普陀鲁家峙浙石油综合能源销售有限公司	918.00	51.00	51.00	918.00	投资设立
221	天台县浙石油综合能源销售有限公司	18,185.29	51.00	51.00	9,274.50	投资设立
222	玉环市浙石油综合能源销售有限公司	525.50	51.00	51.00	525.50	投资设立
223	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
224	宁波市浙石油石硐综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
225	温州市浙石油储运销售有限公司		65.00	65.00		投资设立
226	嘉兴经开区浙石油综合能源销售有限公司		51.00	51.00		投资设立
227	宁波高新区浙油综合能源销售有限公司	3,500.00	100.00	100.00	3,500.00	投资设立
228	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	4,000.00	投资设立
229	金华市金开浙石油销售有限公司	1,600.00	100.00	100.00	1,600.00	投资设立
230	温州市龙金浙石油综合能源销售有限公司	650.00	100.00	100.00	650.00	投资设立
231	湖州浙优新能源销售有限公司	1,000.00	65.00	65.00	650.00	投资设立
232	嘉兴市浙油综合能源销售有限公司	45.00	100.00	100.00	45.00	投资设立
233	台州市黄岩区浙石综合能源服务有限公司	830.00	100.00	100.00	830.00	投资设立
234	丽水市浙石油新能源销售有限公司		100.00	100.00		投资设立
235	浙江能多多销售有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
236	浙江浙石油贸易有限公司	20,000.00	71.00	71.00	10,200.00	投资设立
237	浙江浙石油贸易(新加坡)有限公司	12,613.87	71.00	71.00	12,613.87	投资设立
238	浙江浙能产业研究院有限公司	6,000.00	100.00	100.00	6,000.00	投资设立
239	浙江浙能物业发展有限公司	490.00	100.00	100.00	490.00	投资设立
240	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	30,000.00	100.00	100.00	30,000.00	投资设立
241	宁夏天达环保有限责任公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
242	新疆天达环保有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
243	兰溪天达环保建材有限公司	3,888.00	100.00	100.00	4,654.73	投资设立
244	宁波市镇海天达环保建材有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
245	浙江浙能催化剂技术有限公司	6,197.20	100.00	100.00	12,189.78	投资设立
246	长兴天达环保建材有限公司	1,800.00	100.00	100.00	1,225.34	投资设立
247	浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	2,214.12	54.20	54.20	1,200.00	投资设立
248	台州天达环保建材有限公司	600.00	100.00	100.00	642.56	投资设立
249	舟山天达环保建材有限公司	5,000.00	100.00	100.00	5,000.00	投资设立
250	三门天达环保建材有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
251	浙江浙能天达环保科技有限公司	30,000.00	100.00	100.00	30,000.00	投资设立
252	浙江天远新材料科技有限公司	2,000.00	51.00	51.00	1,020.00	投资设立
253	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	9,000.00	投资设立
254	杭州荟能股权投资合伙企业(有限合伙)	7,919.83	93.75	93.75	7,392.33	投资设立
255	浙江省白马湖实验室有限公司	33,952.06	90.66	90.66	16,950.00	投资设立
256	浙江浙能电力股份有限公司	1,340,873.27	73.22	73.22	1,174,812.33	其他
257	浙江浙能镇海联合发电有限公司	39,789.60	70.00	70.00	27,852.72	投资设立
258	镇联燃气发电(金华)有限公司	19,850.00	100.00	100.00	19,850.00	投资设立
259	台州市台电能源工程技术有限公司	34,331.26	100.00	100.00	34,331.26	投资设立
260	台州临港热电有限公司	11,800.00	51.00	51.00	24,451.90	非同控合并
261	台州市心海能源科技有限公司	2,000.00	60.00	60.00	1,200.00	投资设立
262	临海市锦尚新能源有限公司	2,857.77	100.00	100.00	2,857.77	非同控合并
263	台州市青沐新能源科技有限公司	2,223.49	100.00	100.00	2,223.49	非同控合并
264	新昌翰星能源有限公司	6,250.00	60.00	60.00	3,750.00	投资设立
265	台州市联源热力有限公司	6,289.00	95.00	95.00	6,866.24	非同控合并
266	浙能阿克苏热电有限公司	130,000.00	100.00	100.00	130,000.00	投资设立
267	浙能柯坪新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
268	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	164,550.00	97.00	97.00	169,299.04	投资设立
269	浙江兰能热力有限公司	7,000.00	90.00	90.00	6,300.00	投资设立
270	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	26,920.00	100.00	100.00	21,967.51	投资设立
271	浙江华隆电力工程有限公司	600.00	100.00	100.00	656.65	非同控合并
272	浙江浙能常山天然气发电有限公司	26,100.00	100.00	100.00	26,100.00	投资设立
273	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	53,250.00	51.00	51.00	27,157.50	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
274	宁夏枣泉发电有限责任公司	75,536.00	51.00	51.00	44,009.91	非同控合并
275	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	180,943.00	94.00	94.00	170,086.42	投资设立
276	浙江浙能长兴发电有限公司	109,600.00	95.00	95.00	108,123.99	投资设立
277	浙江长兴东南热力有限责任公司	3,100.00	85.00	85.00	2,837.89	非同控合并
278	浙江浙能慧泽能源有限公司	600.00	60.00	60.00	360.00	投资设立
279	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	56,000.00	60.00	60.00	33,600.00	投资设立
280	浙江浙能北仑发电有限公司	230,000.00	51.00	51.00	129,541.05	投资设立
281	浙江浙能乐清发电有限责任公司	300,226.00	52.41	52.41	157,349.00	投资设立
282	浙江乐能热力有限公司	3,250.00	52.00	52.00	2,359.50	投资设立
283	浙江浙能能源服务有限公司	38,807.52	100.00	100.00	38,807.52	投资设立
284	湖南常德富日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
285	湖南晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
286	湖南益阳朗晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
287	湖南娄底晰晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
288	广西扶光新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
289	广西源力新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
290	广西迎天新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
291	广西标力新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
292	贵州扶光新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
293	云南迎天新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
294	湖南昭晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
295	湖南昭辉新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
296	湖南昭虹新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
297	湖南昭岚新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
298	贵州昭旭新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
299	湖南雁安新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
300	湖南雁志新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
301	湖南雁鸿新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
302	湖南雁驰新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
303	广西雁晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
304	广西雁岚新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
305	广西雁博新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
306	浙川县聚能新能源有限公司		51.00	51.00		投资设立
307	浙江浙能温州发电有限公司	134,700.00	66.98	66.98	90,222.06	投资设立
308	乐清市嘉隆供热有限公司	1,200.00	100.00	100.00	1,244.46	非同控合并
309	乐清市瓯越能源服务有限公司	1,200.00	100.00	100.00	1,216.33	非同控合并
310	温州瓯能新能源科技有限公司	640.00	100.00	100.00	640.00	非同控合并
311	丽水瓯能新能源科技有限公司	640.00	100.00	100.00	640.00	非同控合并
312	浙江浙能钱清发电有限责任公司	21,048.80	65.54	65.54	13,795.92	非同控合并
313	浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	14,597.50	88.00	88.00	12,845.80	投资设立
314	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	250,000.00	63.00	63.00	146,073.67	投资设立
315	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	123,347.00	88.00	88.00	108,545.36	投资设立
316	浙江浙能嘉华发电有限公司	342,219.00	80.00	80.00	273,775.20	投资设立
317	浙江浙能嘉兴发电有限公司	84,370.00	70.00	70.00	59,060.00	投资设立
318	浙江嘉源电力工程有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	非同控合并
319	平湖市滨海热力有限公司	10,212.00	90.00	90.00	9,190.80	投资设立
320	浙江浙能电力工程技术有限公司	17,600.00	100.00	100.00	11,158.54	非同控合并
321	浙江浙能富兴燃料有限公司	80,000.00	100.00	100.00	83,163.31	投资设立
322	浙能国际能源贸易(香港)有限公司	32,856.10	100.00	100.00	16,756.55	投资设立
323	舟山富兴燃料有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
324	浙江浙能镇海发电有限责任公司	95,450.00	51.00	51.00	48,679.50	投资设立
325	宁波发电工程有限公司	3,000.00	100.00	100.00	3,077.05	非同控合并
326	甬欣(衢州)新能源有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
327	甬欣(宁波)新能源有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
328	宁波市镇海热力有限责任公司	11,670.00	90.00	90.00	10,503.00	投资设立
329	浙江浙能电力投资(香港)有限公司		100.00	100.00		投资设立
330	淮浙电力有限责任公司	97,755.10	51.00	51.00	69,818.44	非同控合并
331	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	44,913.70	投资设立
332	浙能电力股权投资(杭州)有限公司		100.00	100.00		投资设立
333	苏州中来光伏新材股份有限公司	108,962.74	9.70	19.70	108,962.74	非同控合并
334	江苏中来新材科技有限公司	8,567.70	100.00	100.00	8,567.70	非同控合并
335	常熟高阳环保材料贸易有限公司	50.00	100.00	100.00	50.00	非同控合并
336	泗洪中来光伏新材料科技有限公司	1,300.00	100.00	100.00	1,300.00	非同控合并
337	山西中来光能电池科技有限公司	70,000.00	100.00	100.00	70,000.00	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
338	山西中来新材料有限公司	400.00	75.00	75.00	400.00	非同控合并
339	山西中来硅基科技有限公司	399.50	75.00	75.00	399.50	非同控合并
340	泰州中来光电科技有限公司	233,454.57	76.17	76.17	233,454.57	非同控合并
341	鄂尔多斯市中来光伏科技有限公司	100.00	76.17	76.17	100.00	非同控合并
342	中来光伏印度尼西亚有限公司	12.07	76.17	76.17		非同控合并
343	JOLYWOOD SOLAR TECHNOLOGY AUSTRALIA PTY LTD		76.17	76.17		非同控合并
344	江苏中来光能科技有限公司	1,450.00	100.00	100.00	1,450.00	非同控合并
345	翡膜考特高新材料有限公司	3,334.44	100.00	100.00	3,334.44	非同控合并
346	江苏中来新材料科技有限公司	800.00	100.00	100.00	800.00	非同控合并
347	中来亿瓦(上海)光伏科技有限公司	300.00	100.00	100.00	300.00	非同控合并
348	苏州中来民生能源有限公司	30,937.50	82.71	82.71	30,937.50	非同控合并
349	海南来亚新能源有限公司	22.00	82.71	82.71	22.00	非同控合并
350	四川凯中电力工程设计有限公司	200.00	82.71	82.71	200.00	非同控合并
351	中来智联能源工程有限公司	2,593.27	82.71	82.71	2,593.27	非同控合并
352	固始县中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
353	进贤县中来分布式能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
354	鲁山县中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
355	萍乡中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
356	淮南市中来分布式新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
357	如东中来能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
358	安化县中来分布式能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
359	霞浦县中来能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
360	东方市中来光伏发电有限公司		82.71	82.71		非同控合并
361	万宁中来能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
362	醴陵市中来分布式新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
363	荣成市中来能源开发有限公司		82.71	82.71		非同控合并
364	商丘中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
365	洛阳中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
366	襄阳中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
367	周口中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
368	六安市中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
369	杭州中来锦聚新能源合伙企业(有限合伙)	22,100.00	99.55	99.55	22,100.00	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
370	赤峰市洁太电力有限公司	2,900.00	99.55	99.55	2,900.00	非同控合并
371	上海中来智慧新能源有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	非同控合并
372	上海坤环新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
373	寿光市恒尚新能源科技有限公司		100.00	100.00		非同控合并
374	上海炬森新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
375	中来(济南)新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
376	上海沁峪新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
377	上海蓓邳新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
378	江陵县金来光伏电力有限公司		100.00	100.00		非同控合并
379	淮南宝泰新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
380	武乡县宝泰电投新能源有限公司		50.00	50.00		非同控合并
381	石嘴山市恒达电投新能源科技有限公司		100.00	100.00		非同控合并
382	上海妙华新能科技有限公司		51.00	51.00		非同控合并
383	泰州中来新能源发电有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	非同控合并
384	东营中来新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
385	丰县鑫晶新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
386	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	6,100.00	非同控合并
387	银凯特(山东)新能源装备有限公司	1,520.00	99.19	99.19	1,520.00	非同控合并
388	安徽中来六产富民科技有限公司	5,000.00	75.00	75.00	5,000.00	非同控合并
389	安徽中来六禾农业科技有限公司	50.00	75.00	75.00	50.00	非同控合并
390	宁波市中来能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
391	衡阳市中衡光伏发电有限公司		100.00	100.00		非同控合并
392	杭州中来科技有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	非同控合并
393	宁波市中来新能源应用技术有限公司	3,000.00	100.00	100.00	3,000.00	非同控合并
394	上海来瓦科技有限公司	0.10	100.00	100.00	0.10	非同控合并
395	中来(香港)新能源控股有限公司	453.11	100.00	100.00	453.11	非同控合并
396	中来新加坡控股有限公司	1.44	100.00	100.00	1.44	非同控合并
397	JOLYWOOD(EUROPE)RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	467.53	100.00	100.00	467.53	非同控合并
398	Cuenca FotovoltAJca Energia SL	2.33	70.00	70.00	2.33	非同控合并
399	苏州中聚沙投资合伙企业(有限合伙)	2,019.62	66.67	66.67	2,019.62	非同控合并
400	中来(香港)实业控股有限公司		100.00	100.00		非同控合并
401	杭州中来锦聚投资管理有限公司	100.00	51.00	51.00	100.00	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
402	安吉中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	20.00	50.00	50.00	20.00	非同控合并
403	浙江省新能源投资集团股份有限公司	240,467.53	59.88	59.88	95,855.65	非同控合并
404	浙江清能能源发展有限公司	219,836.81	53.50	53.50	125,908.13	非同控合并
405	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	6,300.00	100.00	100.00	7,175.44	非同控合并
406	新疆伊阳能源科技有限公司	1,000.00	100.00	100.00	306.42	非同控合并
407	九州方园博州新能源有限公司	21,941.00	100.00	100.00	22,662.09	非同控合并
408	九州方园博乐市新能源有限公司	17,000.00	70.00	70.00	12,143.27	非同控合并
409	敦煌正泰光伏发电有限公司	29,153.00	51.00	51.00	15,824.24	非同控合并
410	敦煌市天润新能源有限公司	4,800.00	51.00	51.00	4,569.78	非同控合并
411	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	13,399.00	51.00	51.00	7,818.85	非同控合并
412	杭州浙源新能源有限公司	260.00	60.00	60.00	342.24	投资设立
413	徐州统联新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	263.83	非同控合并
414	济南统联新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	641.56	非同控合并
415	宿州恒康新能源有限公司	16,000.00	100.00	100.00	16,550.25	非同控合并
416	中机国能龙游新能源有限公司	5,000.00	90.00	90.00	5,226.00	非同控合并
417	永修县浙源新能源有限公司	2,200.00	100.00	100.00	2,428.86	投资设立
418	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	3,000.00	100.00	100.00	4,183.11	非同控合并
419	新疆聚阳能源科技有限公司	21,000.00	100.00	100.00	22,698.85	非同控合并
420	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	5,400.00	100.00	100.00	6,734.54	非同控合并
421	浙江浙能长兴新能源有限公司	12,000.00	100.00	100.00	14,551.05	投资设立
422	浙江浙能环亚松光伏发电有限公司	5,100.00	60.00	60.00	4,951.05	投资设立
423	中卫清银源星太阳能有限责任公司	4,800.00	51.00	51.00	5,414.81	非同控合并
424	高台县正泰光伏发电有限公司	22,704.00	51.00	51.00	17,320.79	非同控合并
425	中卫正泰光伏发电有限公司	4,124.00	51.00	51.00	3,022.46	非同控合并
426	瓜州县光源光伏发电有限公司	3,750.00	51.00	51.00	2,874.50	非同控合并
427	民勤县正泰光伏发电有限公司	10,685.00	51.00	51.00	7,821.48	非同控合并
428	金昌清能电力有限公司	36,100.00	51.00	51.00	21,412.90	非同控合并
429	永昌正泰光伏发电有限公司	36,658.00	51.00	51.00	32,919.02	非同控合并
430	金昌帷盛太阳能发电有限公司	4,815.00	51.00	51.00	2,689.26	非同控合并
431	无锡中康电力开发有限公司	100.00	100.00	100.00	213.54	非同控合并
432	丹阳中康电力开发有限公司	100.00	100.00	100.00	889.16	非同控合并
433	泰州中康新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	327.74	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
434	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	100.00	100.00	100.00	143.82	非同控合并
435	浙江瑞旭投资有限公司	15,000.00	100.00	100.00	7,832.14	非同控合并
436	青海昱辉新能源有限公司	16,533.00	100.00	100.00	16,533.00	非同控合并
437	苏州慧康电力开发有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	非同控合并
438	湖南中康电力开发有限公司	200.00	100.00	100.00	211.33	非同控合并
439	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	6,944.00	100.00	100.00	6,944.00	非同控合并
440	新疆爱康电力开发有限公司	33,712.00	100.00	100.00	34,119.69	非同控合并
441	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	151,800.00	100.00	100.00	151,800.00	投资设立
442	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	1,030.00	100.00	100.00	1,030.00	投资设立
443	宁波江北浙源新能源有限公司	4,000.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
444	舟山浙源新能源有限公司	2,340.00	100.00	100.00	1,193.40	投资设立
445	浙江浙能北海水力发电有限公司	170,200.00	90.00	90.00	118,440.01	非同控合并
446	宁夏浙能新能源有限公司	25,300.00	100.00	100.00	25,300.00	投资设立
447	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	16,170.00	90.00	90.00	17,138.19	非同控合并
448	浙江龙川水利水电开发有限公司	8,000.00	51.00	51.00	4,080.00	投资设立
449	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	3,500.00	100.00	100.00	4,416.82	非同控合并
450	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	7,014.62	非同控合并
451	江苏双创新能源开发有限公司	96,000.00	51.00	51.00	48,958.34	非同控合并
452	东台双创新能源开发有限公司	95,448.00	51.00	51.00	95,448.00	非同控合并
453	如东锦康新能源有限公司		51.00	51.00		投资设立
454	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	4,810.00	51.00	51.00	2,453.10	投资设立
455	五家渠浙能新能源有限公司	17,410.00	100.00	100.00	17,410.00	投资设立
456	青海浙新能青发能源有限公司	59,560.00	51.00	51.00	38,790.63	投资设立
457	青海浙能新能源开发有限公司	11,379.99	90.00	90.00	16,202.74	非同控合并
458	大柴旦浙能新能源有限公司	7,500.00	90.00	90.00	7,500.00	非同控合并
459	格尔木浙新能光伏发电有限公司	4,106.89	95.00	95.00	3,879.99	投资设立
460	青海华拓新能源有限公司	2,000.00	100.00	100.00	3,837.94	同控合并
461	青海华益新能源有限公司	30,000.00	100.00	100.00	35,215.16	同控合并
462	青海华恒新能源有限公司	5,000.00	100.00	100.00	12,054.51	同控合并
463	浙江松阳安民水电站有限责任公司	4,000.00	63.00	63.00	2,251.92	非同控合并
464	浙江新能企业管理有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
465	龙泉市岩樟溪流域水电开发有限公司	4,000.00	68.00	68.00	6,511.08	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
466	浙江浙能航天氢能技术有限公司	1,950.00	60.00	60.00	1,170.00	投资设立
467	五家渠浙能光伏发电有限公司	4,000.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
468	宁波聚和新能源开发有限公司	1,727.00	100.00	100.00	1,727.00	非同控合并
469	宁海聚合光伏工程有限公司	1,725.00	100.00	100.00	1,725.00	非同控合并
470	浙能松阳新能源开发有限公司		100.00	100.00		投资设立
471	浙江浙能绿能电力发展有限公司	92,894.14	100.00	100.00	47,376.00	投资设立
472	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	9,172.19	投资设立
473	常山浙新能电力开发有限公司	9,571.00	100.00	100.00	9,571.00	非同控合并
474	常山浙新能光伏发电有限公司	8,446.00	100.00	100.00	8,446.00	非同控合并
475	常山绿能光伏发电有限公司		100.00	100.00		投资设立
476	镇江领翌新能源有限公司	21,010.00	100.00	100.00	21,010.00	非同控合并
477	丹阳市领跑新能源有限公司	16,409.00	100.00	100.00	16,409.00	非同控合并
478	丹阳市领航新能源有限公司	4,601.00	100.00	100.00	4,601.00	非同控合并
479	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	20,079.00	80.00	80.00	20,079.00	投资设立
480	浙能绿能（磐安）新能源有限公司	2,389.00	100.00	100.00	1,911.20	投资设立
481	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司		70.00	70.00		投资设立
482	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	20,000.00	89.50	89.50	17,900.00	投资设立
483	浙江浙能浦江抽水蓄能有限公司	12,000.00	65.00	65.00	7,800.00	投资设立
484	浙能景泰新能源有限公司	9,000.00	80.00	80.00	8,800.00	投资设立
485	甘肃浙能陇信风力发电有限公司		100.00	100.00		投资设立
486	浙江浙能吉电新能源有限公司		55.00	55.00		投资设立
487	琼海耀辰新能源有限责任公司		51.00	51.00		投资设立
488	五家渠海天达风力发电有限公司		100.00	100.00		非同控合并
489	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	105,000.00	100.00	100.00	105,000.00	非同控合并
490	四川浙新能长柏水力发电有限公司	15,000.00	100.00	100.00	15,000.00	非同控合并
491	浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司	19,600.00	100.00	100.00	9,996.00	投资设立
492	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	76,930.00	80.00	80.00	41,000.00	投资设立
493	丹阳市光煦新能源有限公司	6,683.00	100.00	100.00	6,683.00	非同控合并
494	丹阳市帷瑞新能源有限公司	6,683.00	100.00	100.00	6,683.00	非同控合并
495	乾安浙新能发电有限公司		100.00	100.00		投资设立
496	新疆浙能国综能源有限公司	8,336.46	51.00	51.00	8,336.46	投资设立
497	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	2,766.00	100.00	100.00	2,766.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
498	莎车浙能国综新能源有限公司	5,556.00	100.00	100.00	5,556.00	投资设立
499	武强县特百乐新能源有限公司	3,000.00	90.00	90.00	2,700.00	非同控合并
500	建德市浙光新能源有限公司	1,212.00	100.00	100.00	1,212.00	非同控合并
501	青海格尔木港青新能源科技有限公司	4,230.00	100.00	100.00	4,230.00	非同控合并
502	远景绥滨新能源有限公司	25,000.00	95.00	95.00	57,974.81	非同控合并
503	博乐市浙能新能源有限公司	4,320.00	100.00	100.00	4,320.00	投资设立
504	亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	11,200.00	100.00	100.00	10,586.93	非同控合并
505	克拉玛依浙能城投能源有限公司	9,100.00	66.00	66.00	6,006.00	投资设立
506	克拉玛依浙能新能源有限公司	9,094.00	100.00	100.00	9,094.00	投资设立
507	双鸭山浙新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
508	秦皇岛抚宁区浙新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
509	浙能(那曲)新能源有限公司	3,120.00	60.00	60.00	3,120.00	投资设立
510	浙江浙能新能源运营管理有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
511	杭州新太新能源有限公司	922.00	100.00	100.00	922.00	非同控合并
512	浙江广胜新能源有限公司	10,158.00	51.00	51.00	9,936.07	非同控合并
513	杭州浙新能风力发电有限公司		60.00	60.00		投资设立
514	河北新华龙科技有限公司	39,774.27	100.00	100.00	39,774.27	投资设立
515	浙江能源国际有限公司	HKD413,164.10	100.00	100.00	HKD413,164.10	投资设立
516	上海璞能融资租赁有限公司	USD29,900.00	100.00	100.00	USD29,900.00	投资设立
517	浙能国际新加坡第一船务有限公司	USD10.00	100.00	100.00	USD10.00	投资设立
518	浙江能源巴西控股有限公司	BRL102.022.02	100.00	100.00	BRL102.022.02	投资设立
519	浙江能源香港控股有限公司	USD23,150.00	100.00	100.00	USD23,150.00	投资设立
520	浙能锦江环境控股有限公司	USD1.45	29.57	29.57	USD1.45	非同控合并
521	Outstanding Mode Developments Limited	\$0.0001	100.00	100.00	\$0.0001	非同控合并
522	鸿盈投资有限公司	857.80	100.00	100.00	857.80	非同控合并
523	LAMOON HOLDINGS LIMITED	0.0007	100.00	100.00	0.0007	非同控合并
524	Gevin Limited (格闻有限公司)	8,500.94	100.00	100.00	8,500.94	非同控合并
525	杭州锦环投资有限公司	185,036.98	100.00	100.00	185,036.98	非同控合并
526	临安嘉盛环保有限公司	188,750.00	100.00	100.00	188,750.00	非同控合并
527	白山绿能新能源有限公司	5,100.00	100.00	100.00	5,100.00	非同控合并
528	武汉汉口绿色能源有限公司	16,000.00	100.00	100.00	16,000.00	非同控合并
529	保定锦环新能源科技有限公司		100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
530	乐亭县锦环新能源有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	非同控合并
531	林州市嘉盛新能源有限公司	8,700.00	100.00	100.00	8,700.00	非同控合并
532	石家庄嘉盛新能源有限公司	34,650.00	82.00	82.00	34,650.00	非同控合并
533	保定嘉盛新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
534	天津市晨兴力克环保科技发展有限公司	25,000.00	100.00	100.00	25,000.00	非同控合并
535	温岭绿能新能源有限公司	21,145.00	100.00	100.00	21,145.00	非同控合并
536	温岭锦环环保科技有限公司	5,000.00	100.00	100.00	5,000.00	非同控合并
537	温岭绿能固废处理有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	非同控合并
538	芜湖绿洲环保能源有限公司	8,000.00	100.00	100.00	8,000.00	非同控合并
539	武汉市绿色环保能源有限公司	13,600.00	100.00	100.00	13,600.00	非同控合并
540	云南绿色能源有限公司	20,000.00	89.00	89.00	20,000.00	非同控合并
541	杭州萧山锦江绿色能源有限公司	10,000.00	90.00	90.00	9,000.00	非同控合并
542	七台河绿能新能源有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	非同控合并
543	淄博绿能环保能源有限公司	18,000.00	100.00	100.00	18,000.00	非同控合并
544	淄博环保能源有限公司	8,800.00	100.00	100.00	8,800.00	非同控合并
545	昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	47,802.00	98.33	98.33	47,003.71	非同控合并
546	石家庄锦环环保科技有限公司	12,630.00	100.00	100.00	12,630.00	非同控合并
547	景洪嘉盛新能源有限公司	10,800.60	100.00	100.00	10,800.60	非同控合并
548	浙江诸暨八方热电有限责任公司	13,800.00	100.00	100.00	13,800.00	非同控合并
549	唐山嘉盛新能源有限公司	13,266.00	100.00	100.00	13,266.00	非同控合并
550	松原鑫祥新能源有限公司	10,000.00	95.00	95.00	9,500.00	非同控合并
551	中卫市绿能新能源有限公司	6,600.00	100.00	100.00	6,600.00	非同控合并
552	杭州正晖建设工程有限公司	679.00	100.00	100.00	679.00	非同控合并
553	杭州科晟能源技术有限公司	3,000.00	100.00	100.00	3,000.00	非同控合并
554	武汉科晟热力有限公司	500.00	56.00	56.00	280.00	投资设立
555	连云港晨兴环保产业有限公司	27,633.65	100.00	100.00	27,633.65	非同控合并
556	绿能（杭州）企业管理有限公司	1,094.39	100.00	100.00	1,094.39	非同控合并
557	浙江盛远环境检测科技有限公司	200.00	100.00	100.00	200.00	非同控合并
558	绥化市绿能新能源有限公司	14,000.00	100.00	100.00	14,000.00	非同控合并
559	高密利朗明德环保科技有限公司	10,790.64	100.00	100.00	10,790.64	非同控合并
560	银川中科环保电力有限公司	22,767.00	100.00	100.00	22,767.00	非同控合并
561	郑州荣锦绿色环保能源有限公司	23,000.00	100.00	100.00	23,000.00	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
562	杭州余杭锦江环保能源有限公司	11,300.00	100.00	100.00	11,300.00	非同控合并
563	吉林省鑫祥有限责任公司	15,000.00	100.00	100.00	15,000.00	非同控合并
564	唐山市锦环新能源有限公司	30.00	70.00	70.00	30.00	非同控合并
565	滦南锦环新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	非同控合并
566	晨兴发展集团有限公司	\$0.0001	100.00	100.00	\$0.0001	非同控合并
567	Waste Tec GmbH	78.02	100.00	100.00	78.02	非同控合并
568	ECOGREEN ENERGY PRIVATE LIMITED	43,004.90	100.00	100.00	43,004.90	非同控合并
569	Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited	13,392.00	100.00	100.00	13,392.00	非同控合并
570	Ecogreen Energy Lucknow Private Limited	11,178.00	100.00	100.00	11,178.00	非同控合并
571	Ecogreen Energy Gwalior Private Limited	6,879.00	100.00	100.00	6,879.00	非同控合并
572	PT JINJIANG ENVIRONMENT INDONESIA	2,313.22	100.00	100.00	2,313.22	非同控合并
573	PT Musi Bina Energi	346.98	95.00	95.00	346.98	非同控合并
574	PT Indo Green Power	1,156.61	95.00	95.00	1,156.61	非同控合并
575	Singapore Jinjiang Environment Pte Ltd (新加坡锦江环境有限公司)	SGD155.00	100.00	100.00	SGD155.00	非同控合并
576	兰溪源泰股权投资合伙企业(有限合伙)	46,330.00	73.10	73.10	46,330.00	投资设立
577	浙能集团甘肃有限公司		86.62	86.62		投资设立
578	浙能武威能源有限公司		100.00	100.00		投资设立

[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：

浙江浙能电力股份有限公司与苏州中来光伏新材股份有限公司原控股股东林建伟、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，浙江浙能电力股份有限公司持有中来股份 9.70%的股份及 19.70%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，成为中来股份的控制方

(二) 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	2	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	9.70	19.70	108,962.74	181,265.92	4	在董事会或类似机构占多数表决权

(三) 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	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

(四) 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	1,759,905,869.69		18,501,827,662.25
2	宁波海运集团有限公司	49.00	14,190,413.45	5,880,000.00	659,837,308.85
3	伊犁新天煤化工有限责任公司	45.00	585,088,555.77		1,907,438,752.69

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
4	浙江省石油股份有限公司	40.00	-478,041,753.83		-826,975,064.21
5	浙江省新能源投资集团股份有限公司	40.12	251,667,097.22	66,755,532.42	5,476,323,722.38
6	浙能锦江环境控股有限公司	70.43	223,096,549.97	2,874,000.00	5,068,238,459.21

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	4,245,724.88	93,951.13	216,380.24	614,486.52	1,088,896.42	526,507.73
非流动资产	10,492,342.95	589,435.47	1,215,301.83	2,121,479.73	4,204,244.48	1,668,293.28
资产合计	14,738,067.83	683,386.60	1,431,682.08	2,735,966.25	5,293,140.91	2,194,801.01
流动负债	3,205,631.53	60,249.16	352,151.82	1,292,611.05	838,029.25	646,873.08
非流动负债	3,521,631.46	92,687.46	655,654.98	1,396,851.16	2,626,686.28	831,036.68
负债合计	6,727,262.99	152,936.62	1,007,806.80	2,689,462.21	3,464,715.53	1,477,909.76
营业收入	9,599,652.87	226,674.33	724,959.66	1,647,855.93	452,341.71	386,810.54
净利润	795,392.60	16,962.18	130,019.68	-160,722.16	97,794.34	30,580.30
综合收益总额	760,867.11	17,107.61	130,019.68	-160,461.70	97,794.34	31,957.66
经营活动现金流量	1,149,989.74	81,923.01	285,087.01	47,067.94	246,001.99	16,858.80

(续上表)

项目	期初数/上年同期数(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	2,974,603.95	82,763.37	295,930.49	269,298.84	950,561.18	510,150.41
非流动资产	9,106,380.09	615,723.65	1,295,833.85	2,173,736.52	3,715,127.39	1,637,138.60
资产合计	12,080,984.04	698,487.02	1,591,764.33	2,443,035.36	4,665,688.57	2,147,289.01
流动负债	2,654,491.29	72,030.18	578,250.03	1,167,899.97	743,017.03	716,581.29
非流动负债	2,688,989.63	105,266.90	719,353.19	1,066,947.19	2,493,101.98	743,237.04
负债合计	5,343,480.92	177,297.08	1,297,603.22	2,234,847.16	3,236,119.01	1,459,818.32
营业收入	8,019,458.30	207,900.38	803,538.42	2,542,695.44	459,806.90	414,943.47
净利润	-361,532.77	17,689.44	214,287.16	-160,925.00	115,022.89	34,491.68

项目	期初数/上年同期数(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
综合收益总额	-373,877.01	18,308.20	214,287.16	-160,163.75	115,022.89	33,621.96
经营活动现金流量	42,407.10	47,815.81	529,852.33	111,049.03	291,064.95	143,976.79

(五) 本期不再纳入合并范围的原子公司

1. 原子公司基本情况

序号	企业名称	注册地	业务性质	母公司的持股比例	母公司的表决权比例	不再纳入合并范围原因
1	浙江浙石油海洋燃料有限公司	舟山	机动车燃油零售	100.00	100.00	注销
2	义乌市龙回新能源有限公司[注]	义乌	城市燃气供应	51.00	51.00	注销
3	柳州市国盛物业服务服务有限公司	柳州	物业管理	40.00	40.00	处置
4	浙江万隐科技有限公司	杭州	工程和技术研究和试验发展	100.00	100.00	注销
5	金华开发区浙石油综合能源销售有限公司	金华	石油贸易	100.00	100.00	注销
6	金华浙石油田园智城综合能源销售有限公司	金华	石油贸易	70.00	70.00	注销
7	浙江浙石油洲粤综合能源销售有限公司	金华	石油贸易	100.00	100.00	注销
8	嘉兴港区浙石油综合能源销售有限公司	嘉兴	石油贸易	59.47	59.47	注销
9	文成县浙石油综合能源销售有限公司	温州	石油贸易	82.00	82.00	注销
10	宁波市金耀路浙石油综合能源销售有限公司	宁波	石油贸易	51.00	51.00	注销
11	宁波市史家码浙石油综合能源销售有限公司	宁波	石油贸易	51.00	51.00	注销
12	宁波东钱湖浙石油综合能源销售有限公司	宁波	石油贸易	51.00	51.00	注销
13	宁波市海曙区浙石油综合能源销售有限公司	宁波	石油贸易	51.00	51.00	注销
14	宁波高新区浙石油综合能源销售有限公司	宁波	石油贸易	51.00	51.00	被吸收合并
15	慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	宁波	石油贸易	51.00	51.00	丧失控制权
16	绍兴嘉能新能源有限公司	绍兴	光伏发电	51.00	51.00	注销
17	BRAZIL JINJIANG ENVIRONMENT HOLDING LIMITED (巴西锦江环境控股有限公司)	巴西圣保罗	投资服务	51.00	51.00	注销
18	上海晨兴企业管理有限公司	上海	商务服务业	51.00	51.00	注销
19	诸暨市同创再生资源回收有限公司	诸暨	垃圾焚烧发电、供热	51.00	51.00	注销
20	昆山锦康瑞环保技术有限公司	昆山	垃圾焚烧发电、供热	51.00	51.00	注销
21	Ecogreen Energy Gwalior WTE Private Limited	印度哈里亚纳邦	电力、热力	100.00	100.00	注销
22	Ecogreen Energy Gwalior C&T Private Limited	印度哈里亚纳邦	电力、热力	100.00	100.00	注销
23	宁波先锋船务有限公司	新加坡	交通运输业	100.00	100.00	注销

[注]截至 2023 年 12 月 31 日，义乌市龙回新能源有限公司已进入注销清算程序，并于 2024 年 3 月 12 日完成清算注销流程

2. 原子公司相关财务信息

名称	处置日			上一会计期间资产负债表日		
	资产总额 (万元)	负债总额 (万元)	净资产 (万元)	资产总额 (万元)	负债总额 (万元)	净资产 (万元)
浙江浙石油海洋燃料有限公司						
义乌市龙回新能源有限公司[注]				1,004.95	305.08	699.86
柳州市国盛物业服务有限公司	119.27	171.38	-52.11	95.09	187.37	-92.28
浙江万隐科技有限公司						
金华开发区浙石油综合能源销售有限公司				1,207.02	87.26	1,119.76
金华浙石油田园智城综合能源销售有限公司				0.03		0.03
浙江浙石油洲粤综合能源销售有限公司						
嘉兴港区浙石油综合能源销售有限公司						
文成县浙石油综合能源销售有限公司				1,311.00	640.00	671.00
宁波市金耀路浙石油综合能源销售有限公司				188.52		188.52
宁波市史家码浙石油综合能源销售有限公司				877.55		877.49
宁波东钱湖浙石油综合能源销售有限公司				500.00		500.00
宁波市海曙区浙石油综合能源销售有限公司				346.34		346.34
宁波高新区浙石油综合能源销售有限公司	49.55		49.55	49.87		49.87
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	33,262.54	29,778.89	3,483.65	33,968.82	28,667.12	5,301.70
绍兴嘉能新能源有限公司						
BRAZIL JINJIANG ENVIRONMENT HOLDING LIMITED（巴 西锦江环境控股有限公司）				25.06	94.59	-69.53
上海晨兴企业管理有限公司				4,000.16	283.24	3,716.92
诸暨市同创再生资源回收有限公司				1,162.65	0.13	1,162.52
昆山锦康瑞环保技术有限公司				138.20	2,763.32	-2,625.12
Ecogreen Energy Gwalior WTE Private Limited						
Ecogreen Energy Gwalior C&T Private Limited						
宁波先锋船务有限公司					4,243.43	-4,243.43

(续上表)

名称	本期期初至处置日		
	收入总额(元)	期间费用总额(元)	净利润(元)

名称	本期期初至处置日		
	收入总额(元)	期间费用总额(元)	净利润(元)
浙江浙石油海洋燃料有限公司			
义乌市龙回新能源有限公司[注]			
柳州市国盛物业服务有限公司	1,762,738.44	1,361,099.04	401,639.40
浙江万隐科技有限公司			
金华开发区浙石油综合能源销售有限公司		-9,269.79	134,016.34
金华浙石油田园智城综合能源销售有限公司		300.92	-300.92
浙江浙石油洲粤综合能源销售有限公司			
嘉兴港区浙石油综合能源销售有限公司			
文成县浙石油综合能源销售有限公司		34,143.44	110,436.22
宁波市金耀路浙石油综合能源销售有限公司		-378.8	-29,639.78
宁波市史家码浙石油综合能源销售有限公司		381,032.24	-381,032.24
宁波东钱湖浙石油综合能源销售有限公司			
宁波市海曙区浙石油综合能源销售有限公司		-2,885.62	-216,477.04
宁波高新区浙石油综合能源销售有限公司		3,201.59	-3,201.59
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	60,900,405.09	23,107,535.72	-18,284,977.78
绍兴嘉能新能源有限公司			
BRAZIL JINJIANG ENVIRONMENT HOLDING LIMITED (巴西锦江环境控股有限公司)			
上海晨兴企业管理有限公司		59,631.79	68,634.77
诸暨市同创再生资源回收有限公司			
昆山锦康瑞环保技术有限公司		93,290.36	-27,382,668.70
Ecogreen Energy Gwalior WTE Private Limited			
Ecogreen Energy Gwalior C&T Private Limited			
宁波先锋船务有限公司			

(六) 本期新纳入合并范围的主体

本期新纳入合并范围主体共 123 家，具体如下：

序号	公司名称	持股比例(%)	期末净资产(元)	本期净利润(元)	纳入合并范围的原因
1	浙江浙能天然气贸易有限公司	100.00	318,044,308.82	218,044,308.82	投资设立

序号	公司名称	持股比例(%)	期末净资产(元)	本期净利润(元)	纳入合并范围的原因
2	平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司	51.00			投资设立
3	宁海县洁宁能源科技有限公司	60.00	5,998,947.76	-1,052.24	投资设立
4	台州市浙能燃气有限公司	80.00	7,976,214.53	-23,785.47	投资设立
5	建德市天然气有限公司	50.00	29,973,199.48	-26,800.52	投资设立
6	嘉兴市浙油综合能源销售有限公司	100.00	449,065.46	-934.54	投资设立
7	台州市黄岩区浙石综合能源服务有限公司	100.00	7,788,218.75	-511,781.25	投资设立
8	丽水市浙石油新能源销售有限公司	100.00			投资设立
9	浙江能多多销售有限公司	100.00	5,233,168.82	233,168.82	投资设立
10	浙江浙能天达环保科技有限公司	100.00	279,759,015.31	-20,240,984.69	投资设立
11	浙江天远新材料科技有限公司	51.00	19,881,922.38	-118,077.62	投资设立
12	新昌翰星能源有限公司	60.00			投资设立
13	浙能柯坪新能源有限公司	100.00			投资设立
14	湖南常德富日新能源有限公司	100.00			投资设立
15	湖南晴日新能源有限公司	100.00			投资设立
16	湖南益阳朗晴新能源有限公司	100.00			投资设立
17	湖南娄底晰晴新能源有限公司	100.00			投资设立
18	广西扶光新能源有限公司	100.00			投资设立
19	广西源力新能源有限公司	100.00			投资设立
20	广西迎天新能源有限公司	100.00			投资设立
21	广西标力新能源有限公司	100.00			投资设立
22	贵州扶光新能源有限公司	100.00			投资设立
23	云南迎天新能源有限公司	100.00			投资设立
24	湖南昭晴新能源有限公司	100.00			投资设立
25	湖南昭辉新能源有限公司	100.00			投资设立
26	湖南昭虹新能源有限公司	100.00			投资设立
27	湖南昭岚新能源有限公司	100.00			投资设立
28	贵州昭旭新能源有限公司	100.00			投资设立
29	湖南雁安新能源有限公司	100.00			投资设立
30	湖南雁志新能源有限公司	100.00			投资设立
31	湖南雁鸿新能源有限公司	100.00			投资设立
32	湖南雁驰新能源有限公司	100.00			投资设立
33	广西雁晴新能源有限公司	100.00			投资设立
34	广西雁岚新能源有限公司	100.00			投资设立

序号	公司名称	持股比例(%)	期末净资产(元)	本期净利润(元)	纳入合并范围的原因
35	广西雁博新能源有限公司	100.00			投资设立
36	浙川县聚能新能源有限公司	51.00			投资设立
37	甬欣(宁波)新能源有限公司	100.00	11,096,405.48	500,042.24	非同控合并
38	浙能电力股权投资(杭州)有限公司	100.00			投资设立
39-108	苏州中来光伏新材股份有限公司[注]	9.70	4,416,733,955.07	553,246,011.70	非同控合并
109	浙江浙能浦江抽水蓄能有限公司	65.00	120,000,000.00		投资设立
110	浙能景泰新能源有限公司	80.00	90,000,000.00		投资设立
111	甘肃浙能陇信风力发电有限公司	100.00			投资设立
112	浙江浙能吉电新能源有限公司	55.00			投资设立
113	琼海耀辰新能源有限责任公司	51.00			投资设立
114	常山绿能光伏发电有限公司	100.00			投资设立
115	五家渠海天达风力发电有限公司	100.00	2,336,453.73		非同控合并
116	浙能(那曲)新能源有限公司	60.00	31,200,000.00		投资设立
117	浙江浙能新能源运营管理有限公司	100.00	20,865,119.15	865,119.15	投资设立
118	杭州新太新能源有限公司	100.00	10,067,664.83	847,664.83	非同控合并
119	浙江广胜新能源有限公司	51.00	108,470,666.32	1,304,590.67	非同控合并
120	杭州浙新能风力发电有限公司	60.00			投资设立
121	武汉科晟热力有限公司	56.00	4,944,093.96		投资设立
122	浙能集团甘肃有限公司	100.00			投资设立
123	浙能武威能源有限公司	100.00			投资设立

[注]苏州中来光伏新材股份有限公司包括苏州中来光伏新材股份有限公司及其69家子公司

(七) 本期发生的非同一控制下企业合并情况

公司名称	购买日	股权取得比例(%)	账面净资产(万元)	可辨认净资产公允价值		交易对价(万元)	商誉		购买日至期末被购买方的收入(万元)	购买日至期末被购买方的净利润(万元)
				金额(万元)	确定方法		金额(万元)	确定方法		
苏州中来光伏新材股份有限公司[注]	2023/3/2	9.70	472,112.73	44,693.92	资产基础法	181,265.92	136,572.00	资产基础法	1,058,544.99	49,289.14
甬欣(宁波)新能源有限公司	2023/6/30	51.00	59.63	41.74	资产基础法	41.74			84.22	50.00

公司名称	购买日	股权取得比例 (%)	账面 净资产 (万元)	可辨认净资产 公允价值		交易对价 (万元)	商誉		购买日至期末被 购买方的收入 (万元)	购买日至期 末被购买方 的净利润(万 元)
				金额 (万元)	确定 方法		金额 (万元)	确定 方法		
浙江广胜 新能源有 限公司	2023/12/1	51.00	10,716.61	9,963.02	资产基 础法	9,936.07			357.09	130.46
五家渠海 天达风力 发电有限 公司	2023/12/31	100.00	233.65	233.65	资产基 础法					
杭州新太 新能源有 限公司	2023/11/1	100.00							154.84	84.77

[注]苏州中来光伏新材股份有限公司包括苏州中来光伏新材股份有限公司及其 69 家子公司

八、合并财务报表重要项目的说明

(一) 合并资产负债表项目注释

1. 货币资金

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
库存现金	4,416,733.01	4,064,796.09
银行存款	14,042,235,837.98	18,182,714,131.39
其他货币资金	2,845,131,727.59	1,406,111,920.94
合 计	16,891,784,298.58	19,592,890,848.42

(2) 资金集中管理情况

公司通过浙江省能源集团财务有限责任公司对母公司及成员单位资金实行集中统一管理。

(3) 其他说明

受限制的货币资金明细如下：

项 目	期末数	期初数
项目建设专项资金	143,000,000.00	1,458,000,000.00

项 目	期末数	期初数
缴存中央银行法定存款准备金	1,816,920,932.77	1,442,164,954.96
信用证保证金	13,517,343.66	10,282,970.26
保函保证金、保函押金、银行承兑汇票保证金	435,970,837.17	4,547,487.16
住房基金	8,212,594.37	8,301,305.27
矿山复垦基金	23,567,070.00	23,567,070.00
定期存款	25,000,000.00	25,000,000.00
期货保证金	9,894,087.97	9,473,724.66
其他	47,584,266.11	66,690,091.56
合 计	2,523,667,132.05	3,048,027,603.87

2. 交易性金融资产

项 目	期末公允价值	期初公允价值
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	1,980,187,487.50	1,806,355,973.95
其中：权益工具投资	1,980,187,487.50	1,806,355,973.95
合 计	1,980,187,487.50	1,806,355,973.95

3. 衍生金融资产

项 目	期末数	期初数
远期外汇交易		6,095.63
合 计		6,095.63

4. 应收票据

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	846,801,572.09	1,151,151.80	845,650,420.29	1,284,479,977.63	424,046.09	1,284,055,931.54
商业承兑汇票	302,449,811.84	15,972,490.60	286,477,321.24			
合 计	1,149,251,383.93	17,123,642.40	1,132,127,741.53	1,284,479,977.63	424,046.09	1,284,055,931.54

(2) 应收票据坏账准备

类 别	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	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	——	17,123,642.40	1.49	1,132,127,741.53

(续上表)

类 别	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	预期信用 损失率 (%)	
按组合计提坏账准备	1,284,479,977.63	100.00	424,046.09	0.03	1,284,055,931.54
合 计	1,284,479,977.63	——	424,046.09	0.03	1,284,055,931.54

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 (%)
银行承兑汇票	846,801,572.09	1,151,151.80	0.14
商业承兑汇票	302,449,811.84	15,972,490.60	5.28
小 计	1,149,251,383.93	17,123,642.40	1.49

2) 本期计提、收回或转回的应收票据坏账准备情况

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[注]	
按组合计提坏账准备的应收票据	424,046.09	-168,232.01	424,046.09		17,291,874.41	17,123,642.40
其中：银行承兑汇票	424,046.09	1,151,151.80	424,046.09			1,151,151.80
商业承兑汇票		-1,319,383.81			17,291,874.41	15,972,490.60
小 计	424,046.09	-168,232.01	424,046.09		17,291,874.41	17,123,642.40

[注]系本年非同一控制下合并的中来股份对应余额

(3) 期末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项 目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	10,434,001.44	391,027,579.75
商业承兑汇票		120,115,189.23

项 目	期末终止 确认金额	期末未终止 确认金额
小 计	10,434,001.44	511,142,768.98

5. 应收账款

(1) 明细情况

1) 类别明细

类 别	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
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
合 计	27,278,598,336.18	——	1,765,484,321.11	6.47	25,513,114,015.07

(续上表)

类 别	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	82,204,580.24	0.41	79,343,610.55	96.52	2,860,969.69
按组合计提坏账准备的应收账款	20,055,426,703.86	99.59	956,522,497.42	4.77	19,098,904,206.44
合 计	20,137,631,284.10	——	1,035,866,107.97	5.14	19,101,765,176.13

2) 账龄情况

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)	19,441,164,567.29	425,188,913.11	14,627,104,820.94	100,388,969.53
1-2年	3,102,760,756.24	266,000,315.42	2,518,134,448.09	140,093,232.81
2-3年	2,250,108,298.85	333,279,947.88	1,814,732,794.46	259,916,453.73
3年以上	2,484,564,713.80	741,015,144.70	1,177,659,220.61	535,467,451.90
合 计	27,278,598,336.18	1,765,484,321.11	20,137,631,284.10	1,035,866,107.97

(2) 期末单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
深圳前海佛燃能源有限公司	249,141,142.70			经单独测试未发现减值
国网浙江省电力有限公司丽水供电公司	183,917,213.24	91,958,606.62	50.00	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
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	98,114,543.43			公司联营企业，经单独测试未发现减值
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
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
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
其他共 27 户	33,867,852.03	32,556,662.99	100.00	预计无法收回
小 计	748,849,157.01	308,323,675.22		

(3) 期末采用组合计提坏账准备的应收账款

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
账龄组合	2,046,588,050.58	8.07	165,208,384.77	2,030,041,929.55	6.79	137,759,620.22
其他组合	24,483,161,128.59	5.28	1,291,952,261.12	18,025,384,774.31	4.54	818,762,877.20
小 计	26,529,749,179.17	5.49	1,457,160,645.89	20,055,426,703.86	4.77	956,522,497.42

1) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

项 目	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(含1年)	1,737,934,648.68	84.92	8,689,673.23	1,696,964,703.39	83.60	8,484,823.52
1-2 年	109,893,334.53	5.37	21,978,666.92	164,506,636.40	8.10	32,901,327.28
2-3 年	81,560,030.89	3.99	40,780,015.45	128,276,674.65	6.32	64,138,337.33
3 年以上	117,200,036.48	5.72	93,760,029.17	40,293,915.11	1.98	32,235,132.09
小 计	2,046,588,050.58	100.00	165,208,384.77	2,030,041,929.55	100.00	137,759,620.22

2) 其他组合

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	9,184,699,075.86	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
	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	0.50
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

(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	7,400,207,155.06	21,757,919.43	0.29
	中等风险应收账款组合	630,142,109.11	39,871,034.45	6.33
	高风险应收账款组合	108,009,028.85	44,834,486.24	41.51
浙江新能	应收水力发电电费及其他发电基础电费组合	197,331,213.09	986,656.09	0.50
	应收已纳入可再生能源目录补贴款组合	5,440,990,290.16	523,902,128.98	9.63
	应收未纳入可再生能源目录补贴款组合	1,140,447,051.38	128,585,266.20	11.27
	应收其他发电电费和其他款项组合	33,194,876.31	165,967.59	0.50
浙能科技环保	应收国企及政府客户款项/应收非国企或政府客户款项	557,831,055.90	15,546,386.81	2.79
锦江环境	锦江环境组合	2,052,323,466.56	31,727,290.26	1.55
天然气集团	浙能燃气组合	211,853,160.60	11,385,741.15	5.37

	其他组合	253,055,367.29		
小 计		18,025,384,774.31	818,762,877.20	4.54

(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
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	9,900,000.00	9,900,000.00	银行存款收回
江阴澄星石庄热电有限公司	172,339.20	172,339.20	银行存款收回
浙江中秦能源有限公司	100,000.00	100,000.00	银行存款收回
小 计	10,172,339.20	10,172,339.20	

(5) 本报告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	是否因关联交易产生
李默	其他	413,308.72	预计无法收回	管理层审议通过	否
曹传龙	其他	335,741.67	预计无法收回	管理层审议通过	否
浙江最红控股集团有限公司	货款	304,652.08	预计无法收回	管理层审议通过	否
凤阳瞩目能源科技有限公司	货款	291,377.93	预计无法收回	管理层审议通过	否
屠永军	其他	209,055.80	预计无法收回	管理层审议通过	否
乐清市本色服饰有限公司	货款	36,970.00	预计无法收回	管理层审议通过	否
TABAN. Energy. Development Co	货款	2,025.00	预计无法收回	管理层审议通过	否
小 计	——	1,593,131.20	——	——	——

(6) 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	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
国网浙江省电力有限公司	8,939,359,569.49	32.77	159,602,617.77
国网甘肃省电力公司	2,713,769,915.55	9.95	270,269,771.74
上海源舜新能源有限公司	1,882,065,346.13	6.90	95,644,020.62
国网新疆电力有限公司	1,779,905,044.07	6.52	187,923,210.39
国网青海省电力公司	959,958,282.82	3.52	105,737,416.52

小 计	16,275,058,158.06	59.66	819,177,037.04
-----	-------------------	-------	----------------

6. 应收款项融资

项 目	期末数	期初数
应收票据	428,203,921.55	372,219,836.48
合 计	428,203,921.55	372,219,836.48

7. 预付款项

(1) 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 (含 1 年)	1,675,905,754.73	95.27		1,312,427,897.05	94.55	
1 至 2 年	38,939,470.87	2.21		40,074,325.43	2.89	
2 至 3 年	9,566,836.21	0.54		3,756,368.89	0.27	2,730,000.00
3 年以上	34,904,406.18	1.98	33,151,650.42	31,777,360.58	2.29	30,421,650.42
合 计	1,759,316,467.99	100.00	33,151,650.42	1,388,035,951.95	100.00	33,151,650.42

(2) 按欠款方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	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
中海石油气电集团有限责任公司浙江分公司	319,486,583.31	18.16	
国家石油天然气管网集团有限公司共享运营分公司	297,340,253.82	16.90	
秦皇岛港股份有限公司	116,631,478.73	6.63	
江阴兴澄特种钢铁有限公司	91,740,547.55	5.21	
江苏电力装备有限公司	90,088,569.60	5.13	
合 计	915,287,433.01	52.03	

8. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收股利	205,866,601.46	263,923,230.28
其他应收款项	1,268,671,590.10	1,824,738,781.86
合 计	1,474,538,191.56	2,088,662,012.14

(2) 应收股利

项 目	期初数	期末数	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	189,131,583.59	135,579,954.77		
其中：				
浙江浙能天然气运行有限公司	81,217,269.47		尚未发放	否
张北巨人能源有限公司	36,000,000.00		尚未发放	否
衢州市能源有限公司	4,141,011.23		尚未发放	否
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	1,243,659.94		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	否
三川能源股份有限公司		4,473,827.03	尚未发放	否
上海碳索能源服务股份有限公司		216,603.00	尚未发放	否
巴西圣西芒水电能源股份有限公司	66,529,642.95	127,549,524.74	尚未发放	否
账龄一年以上的应收股利	74,791,646.69	70,286,646.69		
其中：				
山西华电广灵风力发电有限公司	38,707,100.70	34,402,100.70	尚未发放	否
山西华电阳高风力发电有限公司	8,246,097.37	8,246,097.37	尚未发放	否
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	否
国能宁东第二发电有限公司	7,115,209.16	7,115,209.16	尚未发放	否
长广工程建设有限责任公司	200,000.00		尚未发放	否
长广房地产开发有限责任公司	50,000.00	50,000.00	尚未发放	否
合 计	263,923,230.28	205,866,601.46	——	——

(3) 其他应收款项

1) 明细情况

① 类别明细

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	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
合 计	3,120,808,059.30	——	1,852,136,469.20	——	1,268,671,590.10

(续上表)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	1,680,066,534.37	48.69	1,588,945,777.19	94.58	91,120,757.18
按组合计提坏账准备的其他应收款项	1,770,462,757.54	51.31	36,844,732.86	2.08	1,733,618,024.68
合 计	3,450,529,291.91	——	1,625,790,510.05	——	1,824,738,781.86

② 账龄情况

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）	466,628,070.43	172,526,774.34	1,108,946,263.15	11,353,125.09
1-2年	382,038,648.79	29,621,704.01	224,311,037.97	8,101,063.98
2-3年	147,583,547.75	38,698,626.96	360,093,326.49	7,990,536.31
3年以上	2,124,557,792.33	1,611,289,363.89	1,757,178,664.30	1,598,345,784.67
合 计	3,120,808,059.30	1,852,136,469.20	3,450,529,291.91	1,625,790,510.05

2) 期末单项计提坏账准备的其他应收款项

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
电网改造及输出配套资金	1,513,032,299.78	1,513,032,299.78	100.00	预计无法收回
淄博绿能新能源有限公司	237,290,833.44			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环境保护局	198,240,622.65			厂房关停补偿款，土地尚未达到收储条件
广厦控股集团有限公司	170,172,644.17	170,172,644.17	100.00	预计无法收回
浙江寰宇能源集团有限公司	91,120,757.18			[注 1]

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
河北兰池环保设备有限公司	13,300,000.00	13,300,000.00	100.00	预计无法收回
瓜里尔市政公司	10,899,553.00	10,899,553.00	100.00	预计无法收回
其他共 42 户	50,043,777.18	50,043,777.18	100.00	预计无法收回
小 计	2,284,100,487.40	1,757,448,274.13		

[注 1] 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

3) 按组合计提坏账准备的其他应收款项

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
账龄组合	162,879,398.72	18.10	29,478,411.69	636,459,115.20	1.19	7,561,385.14
其他组合	673,828,173.18	9.68	65,209,783.38	1,134,003,642.34	2.58	29,283,347.72
小 计	836,707,571.90	11.32	94,688,195.07	1,770,462,757.54	2.08	36,844,732.86

4) 采用账龄组合计提坏账准备的其他应收款项

项 目	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	32,332,153.27	19.85	161,660.76	628,568,046.32	98.76	3,142,840.23
1-2 年	124,703,069.47	76.56	24,940,613.90	2,671,771.52	0.42	534,354.30
2-3 年	997,345.88	0.61	498,672.94	970,824.27	0.15	485,412.14
3 年以上	4,846,830.10	2.98	3,877,464.09	4,248,473.09	0.67	3,398,778.47
小 计	162,879,398.72	100.00	29,478,411.69	636,459,115.20	100.00	7,561,385.14

5) 其他组合

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
浙江新能	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

浙江新能	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

(续上表)

所属主体	组合名称	期初数		
		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	127,134,097.62	6,286,901.88	4.95
	中等风险应收账款组合	15,989,361.90	1,097,142.92	6.86
	高风险应收账款组合	3,884,600.00	1,096,826.42	28.24
浙江新能	应收往来款	17,591,615.90	879,580.80	5.00
浙江新能	应收押金和保证金组合	10,279,588.03	513,979.40	5.00
浙江新能	应收备用金及其他款项组合	9,864,755.12	493,119.49	5.00
浙能科环	应收国企及政府客户款项/应收非国企或政府客户款项	9,033,488.71	92,021.75	1.02
锦江环境	锦江环境组合	604,241,170.08	18,156,855.97	3.00
天然气集团	浙能燃气组合	5,370,040.83	666,919.09	12.42
	其他组合	330,614,924.15		
小 计		1,134,003,642.34	29,283,347.72	2.58

6) 坏账准备变动情况

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合 计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初数	11,353,125.09	8,101,063.98	1,606,336,320.98	1,625,790,510.05
期初数在本期	---	---	---	
--转入第二阶段	-1,041,614.02	1,041,614.02		
--转入第三阶段		-11,770,710.18	11,770,710.18	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合 计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预期信 用损失(未发生信用 减值)	整个存续期预期信 用损失(已发生信 用减值)	
本期计提	156,438,370.87	32,249,736.19	39,331,611.88	228,019,718.94
本期转回			13,871,847.22	13,871,847.22
本期转销				
本期核销	-1,395.08			-1,395.08
其他变动	5,775,497.32		6,421,195.03	12,196,692.35
期末数	172,526,774.34	29,621,704.01	1,649,987,990.85	1,852,136,469.20

7) 本期坏账准备收回或转回情况

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
台州沿海高速能源有限公司	13,021,847.22	13,021,847.22	银行存款收回
卡姆丹克清洁能源集团有限 公司	850,000.00	850,000.00	银行存款收回
小 计	13,871,847.22	13,871,847.22	

8) 本期实际核销的其他应收款项情况

债务人名称	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
员工	个人社保	1,395.08	无法收回	管理层审批	否
小 计	——	1,395.08	——	——	——

9) 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	账面余额	账龄	占其他应收 款项合计的 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	48.48	1,513,032,299.78
淄博绿能新能源有限 公司	往来款	237,290,833.44	3 年以上	7.60	
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	1-2 年	6.35	
广厦控股集团有限 公司	往来款	170,172,644.17	1 年以内	5.45	170,172,644.17
国家管网集团浙江 省天然气管网有限 公司	股权收购尾款	119,260,150.39	1-2 年	3.82	23,852,030.08
	代垫前期费用	5,355,120.00	1 年以内	0.18	

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收 款项合计的 比例（%）	坏账准备
小 计	——	2,243,351,670.43	——	71.88	1,707,056,974.03

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	1,775,796,000.00	999,990,000.00
小 计	1,775,796,000.00	999,990,000.00
减：坏账准备		
合 计	1,775,796,000.00	999,990,000.00

10. 存货

(1) 存货分类

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	5,652,512,182.43	51,649,482.84	5,600,862,699.59	6,237,343,970.51	192,277,988.75	6,045,065,981.76
开发产品	660,535,858.02	61,832,551.96	598,703,306.06	719,074,997.59	40,349,875.25	678,725,122.34
开发成本	85,419,353.01		85,419,353.01	79,102,756.14		79,102,756.14
库存商品	2,407,628,589.31	122,442,010.29	2,285,186,579.02	543,339,824.99	329,557.79	543,010,267.20
发出商品	621,946,020.15	54,142,459.90	567,803,560.25			
周转材料	5,541,113.84	36,329.15	5,504,784.69	6,734,718.14	36,329.15	6,698,388.99
自制半成品及 在产品	319,476,689.40	1,591,722.57	317,884,966.83	257,331,990.66		257,331,990.66
委托加工物资	10,814,650.78		10,814,650.78			
合同履约成本	128,984,148.20		128,984,148.20	106,789,331.54		106,789,331.54
合 计	9,892,858,605.14	291,694,556.71	9,601,164,048.43	7,949,717,589.57	232,993,750.94	7,716,723,838.63

[注] 存货期末余额中，本年非同一控制下合并的中来股份对应余额 1,810,819,849.84

元

(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	23,922,076.27
国信·凤起新都二期	2013 年 3 月	未定	58,252,013.27	55,180,679.87
合 计			85,419,353.01	79,102,756.14

(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			16,551,297.90	
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	
琼华园	2012 年 12 月	240,000.00		240,000.00		
长兴龙山雅苑	2011 年	41,000.00		41,000.00		
冠苑小区	2013 年 6 月	9,971,544.00		226,626.00	9,744,918.00	
国信·凤起新都	2017 年 11 月	78,933,178.02	3,665,978.15	36,234,757.44	46,364,398.73	4,692,581.50
自由领地	2008 年	2,730,446.00			2,730,446.00	
上河御府	2017 年 4 月	34,567,863.94	99,376.48	10,806,564.84	23,860,675.58	4,400,000.00
蕙兰园一期	2011 年 6 月	4,250,562.72	52,586.87	400,000.00	3,903,149.59	3,537,791.94
芳树园	2017 年 12 月	4,524,410.80	43,589.20	4,568,000.00		
玉兰广场商务大厦	2020 年 5 月	2,150,323.16	88,060.62	2,238,383.78		
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	171,880,926.32		920,123.77	170,960,802.55	
蓝园	2016 年 12 月	6,300,000.00	433,599.97	190,476.20	6,543,123.77	
锦润公寓	2015 年 12 月	165,625,579.90		68,141.07	165,557,438.83	
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			22,685,715.36	20,675,639.28
浙能·俪都钱塘一期	2020 年 1 月	55,530,342.24	1,220.01	251,474.51	55,280,087.74	6,018,806.43
浙能·俪都钱塘二期	2021 年 8 月	104,230,117.40	6,779,414.22	13,376,766.22	97,632,765.40	15,278,591.92
棚户区改造一期	2016 年 9 月	703,676.16			703,676.16	
棚户区改造二期	2019 年 9 月	25,828,216.16	-140,651.26		25,687,564.90	

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
其他		780,666.18			780,666.18	
合 计		719,074,997.59	11,023,174.26	69,562,313.83	660,535,858.02	61,832,551.96

(4) 存货期末余额中含有借款费用资本化金额 61,367,547.43 元。

11. 合同资产

(1) 合同资产情况

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
一年以内结算的合同资产	21,371,738.85	65.00	21,371,673.85	34,032,793.27	10,474.20	34,022,319.07
质保金	590,933,247.73	35,205,082.83	555,728,164.90	264,045,434.53	438,155.07	263,607,279.46
已完工未结算款项	135,424,119.00	13,153,271.29	122,270,847.71	153,331,890.70	663,821.89	152,668,068.81
应收劳务款	7,406,675.42	660,705.98	6,745,969.44	6,754,115.31	168,936.89	6,585,178.42
合 计	755,135,781.00	49,019,125.10	706,116,655.90	458,164,233.81	1,281,388.05	456,882,845.76

(2) 合同资产减值准备

项 目	期初数	本期计提	本期转回	本期转销 /核销	其他 变动	期末数	原因
一年以内结算的合同资产	10,474.20	105.05	9,680.04			899.21	
质保金	438,155.07	35,073,922.29	306,994.53			35,205,082.83	
已完工未结算款项	663,821.89	13,152,437.08	663,821.89			13,152,437.08	
应收劳务款	168,936.89	658,644.54	166,875.45			660,705.98	
小 计	1,281,388.05	48,885,108.96	1,147,371.91			49,019,125.10	

12. 持有待售资产

(1) 明细情况

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	245,465,508.99	245,465,508.99		未取得站点土地，以资产转让方式出售	2024 年
浙能科技环保固定资产	11,199,797.00	11,199,797.00		[注]	2024 年 3 月已出售

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
合 计	256,665,305.99	256,665,305.99			

[注]2021年3月16日，经股东会批准，浙能科技环保之子公司兰溪天达环保建材有限公司与兰溪市金兰创新城市开发建设有限公司签订不可撤销的转让协议，兰溪天达将兰溪市上华街道皂洞口村工业房地产及机器设备转让给兰溪市金兰创新城市开发建设有限公司，浙能科技环保将相应资产划分为持有待售资产，2024年3月，资产及权证已完成交割

(2) 划分为持有待售的资产减值准备

项 目	期初数	本期增加		本期减少		期末数
		计提	其他	转回	其他	
科技环保固定资产	9,237,716.59					9,237,716.59
小 计	9,237,716.59					9,237,716.59

13. 一年内到期的非流动资产

项 目	期末数	期初数
一年内到期的长期应收款	16,877,930.20	54,604,857.59
合 计	16,877,930.20	54,604,857.59

14. 其他流动资产

项 目	期末数	期初数
待抵扣增值税进项税及增值税留抵税额	2,888,414,019.49	2,489,529,905.25
同业存单	7,536,168,700.00	
委托贷款	251,967,966.97	1,373,786,638.40
预付股权款	240,000,000.00	
预交税金	107,349,010.84	136,448,940.63
特许经营权项下应收款短期	68,087,664.35	68,087,664.35
待摊费用	16,436,232.63	5,651,196.71
其他	7,357,363.96	7,659,792.67
合 计	11,115,780,958.24	4,081,164,138.01

15. 发放贷款及垫款

(1) 按贷款类型分类

项 目	期末数	期初数
长期贷款	1,087,902,299.15	1,027,905,146.43
减：贷款损失准备	27,178,750.00	20,658,437.50
其中：组合计提数	27,178,750.00	20,658,437.50
合 计	1,060,723,549.15	1,007,246,708.93

(2) 贷款损失准备

项 目	本期数	上年同期数
	组合	组合
期初数	20,658,437.50	26,108,750.00
本期计提	6,520,312.50	-5,450,312.50
期末数	27,178,750.00	20,658,437.50

16. 其他债权投资

项 目	期末数	期初数
16 国债 06		60,108,000.00
合 计		60,108,000.00

17. 长期应收款

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
融资租赁款	635,716,870.94	1,363,895.20	634,352,975.74	507,041,453.60	281,635.10	506,759,818.50
其中：未实现融资收益	224,174,213.14		224,174,213.14	232,457,555.41		232,457,555.41
BOT 项目	1,183,644,978.94		1,183,644,978.94	1,584,661,300.16		1,584,661,300.16
应收产品销售款	2,656,367,689.00	240,638,367.86	2,415,729,321.14			
其他	142,886.25		142,886.25	128,534.25		128,534.25
合 计	4,475,872,425.13	242,002,263.06	4,233,870,162.07	2,091,831,288.01	281,635.10	2,091,549,652.91

18. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
对合营企业投资	1,712,723,663.67	140,005,949.80	109,660,333.77	1,743,069,279.70
对联营企业投资	60,014,985,453.24	11,330,288,360.42	5,617,113,505.86	65,728,160,307.80
对其他企业投资	488,975.47			488,975.47
小 计	61,728,198,092.38	11,470,294,310.22	5,726,773,839.63	67,471,718,562.97
减：长期股权投资 减值准备				
合 计	61,728,198,092.38	11,470,294,310.22	5,726,773,839.63	67,471,718,562.97

(2) 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整
合 计	52,246,452,793.32	61,728,198,092.38	4,418,691,191.41	1,540,987,955.37	6,297,731,378.91	72,401,677.05
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	160,000,000.00	187,702,257.00			-42,961,060.83	
浙江中石化浙能油气发展有限公司	5,000,000.00	10,760,142.07			40,808.91	
浙江高速能源发展有限公司	25,000,000.00	23,818,026.96			1,765,591.88	
浙江浙能希科姆科技有限公司	20,479,331.62	9,753,196.39			59,725.56	
浙能越海海事科技（浙江）有限公司	4,568,915.84	605,578.13			12,742,199.68	
国核浙能核能有限公司	224,050,000.00	191,525,928.53	30,000,000.00			
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	710,000,000.00	735,108,107.29	50,000,000.00		95,975,218.35	
JE Synergy Engineering Pte Ltd	5,943,480.00	3,630,181.91			279,760.00	
呼和浩特嘉盛新能源有限公司	56,830,063.00	69,014,654.00			9,088,996.00	
淄博绿能新能源有限公司	173,818,629.21	203,046,003.00			-18,003,426.47	
延安国锦环保能源有限责任公司	11,943,750.00	11,943,750.00				
榆林绿能新能源有限公司	7,480,000.00	7,480,000.00		7,480,000.00		
湖州新能浙石油综合能源销售有限公司	10,000,000.00	9,997,122.67			-30,292.15	
杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	20,000,000.00	18,225,488.79			-1,209,314.86	
浙江电力交易中心有限公司	28,998,050.00	49,448,226.93			215,328.74	
小 计	1,644,777,219.67	1,712,723,663.67	80,000,000.00	7,480,000.00	57,963,534.81	

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整
二、联营企业						
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	727,376,000.00	2,319,657,192.60			-32,706,407.47	
江西省赣浙能源有限公司	490,000,000.00	449,813,348.07		490,000,000.00		
浙商银行股份有限公司	5,870,288,046.21	9,700,817,842.58	732,894,674.95		956,785,789.26	81,900,817.78
浙商财产保险股份有限公司	600,000,000.00	244,284,506.16			1,519,014.14	-8,819,647.55
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司	355,056,015.94	353,212,248.56			563,086.80	
伊犁新矿煤业有限责任公司	623,700,000.00	523,322,809.05			80,141,491.44	-36,000.00
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	5,218,509,079.20	6,545,866,839.79			263,960,136.19	
中海浙江宁波液化天然气有限公司	524,784,000.00	717,529,547.48			87,214,314.19	
申能洋山液化天然气有限公司	300,000,000.00	20,000,000.00	280,000,000.00			
杭州星曜航天科技有限公司	450,000.00	450,240.64			58,444.30	
衢州市能源有限公司	46,000,000.00	49,478,167.91			6,153,506.38	
新昌浙能三花综合能源有限公司	1,222,910.05	2,285,251.31			126,205.49	
浙江浙能智网科技有限公司	680,000.00	351,019.28			969,784.47	
杭州临安燃气有限公司	38,000,000.00	38,279,382.89			1,002,381.21	
浙江鸿程计算机系统有限公司	38,552,138.23	77,232,376.36			8,960,981.70	
龙泉水大赛一级电站有限责任公司	2,924,392.20	2,942,867.11			368,105.47	
新昌县巧王水电开发有限公司	995,975.82	995,975.82			-335,113.88	
桐庐水电工程开发有限责任公司	6,240,528.69	5,898,403.44			289,466.27	
云和县金坑口水电有限公司	6,103,751.53	6,253,497.02			717,535.54	
云和县麻坪水电有限公司	366,969.70	365,835.75			124,923.99	
浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	11,171,277.05	10,803,285.50				
浙江松阳安民水电站有限责任公司	9,813,555.24	9,592,769.46				
宁波港海船务代理有限公司	225,000.00	567,243.70			232,561.92	
东方证券股份有限公司	2,298,112,110.15	2,539,524,855.71			57,480,448.63	
湖州泽源投资合伙企业（有限合伙）	60,000,000.00	56,885,937.62			13,766,040.22	
浙江富浙投资有限公司	2,666,525,000.00	2,578,065,617.65		750,000,000.00	110,061,195.60	
浙江国际油气交易中心有限公司	24,200,000.00	34,549,050.26			4,892,863.18	
浙江泽海投资管理有限公司	700,000.00	2,309,888.76			1,145,527.58	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	4,925,933,710.62	4,768,012,688.87	931,375,307.11	190,483,549.04	15,333,924.97	-61.13

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整
浙能九智（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）	40,200,000.00	40,375,723.59			-586,813.74	
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	12,005,910.75	26,000,000.00		2,469,821.69	
龙焱能源科技（杭州）有限公司	133,964,400.00	179,724,547.37		89,764,406.33	4,356,096.54	-335,765.34
浙江大唐天地环保科技有限公司	20,032,494.55	84,071,157.54			19,942,011.97	
浙江天创环境科技有限公司	15,153,213.31	19,169,698.99			364,222.75	
宁波联辉建材开发有限公司	478,097.69	14,480,283.13			18,412,637.38	
浙江一海新能源科技有限公司	19,343,412.97	5,666,765.14	7,950,000.00		-2,044,526.20	
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	16,500,000.00	14,527,631.52			-1,775,618.18	
金华市金东交投浙石油销售有限公司	750,000.00	1,331,097.44			168,164.48	
武义县交投浙石油销售有限公司	8,000,000.00	6,472,112.61			395,729.71	
仙居县交投浙石油销售有限公司	3,000,000.00	5,144,241.66			1,202,734.43	
宁海县浙石油综合能源销售有限公司	4,410,000.00	2,363,599.64	1,960,000.00		-707,381.30	
江山开建投浙石油能源销售有限公司	2,450,000.00	888,372.24			-877,485.25	
安吉县浙石油综合能源销售有限公司	156,537,380.00	93,801,901.44			-1,902,684.32	
湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	141,780,000.00	138,757,261.51		13,260,000.00	-1,602,046.62	
德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	114,558,295.80	112,613,143.00			-2,251,777.61	
象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	33,150,000.00	25,447,739.27			-3,446,726.02	
象山浙石油综合能源销售有限公司	51,000,000.00	32,693,836.89			-6,037,192.77	
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司		40,142,783.18			-5,585,056.04	
湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司		26,555,469.22			-2,735,192.41	
余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司		59,427,135.88			-1,384,376.80	
余姚市浙石油综合能源销售有限公司		40,840,025.30			-3,426,311.20	
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司		40,964,956.78			-4,174,932.89	
舟山新城浙石油综合能源销售有限公司		17,219,371.42			-1,901,332.38	
嵊州市浙石油综合能源销售有限公司		38,362,317.34			-3,094,368.59	
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司		22,772,086.62			-5,238,979.65	
杭州余杭交通浙石油综合能源经营有限公司	2,352,000.00	1,994,014.39			-1,132,115.33	

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整
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	4,813,379.90			-612,888.21	
兰溪致达浙石油销售有限公司	1,225,000.00	1,398,206.36			206,264.31	
磐安县交投浙石油销售有限公司	1,500,000.00	1,700,272.86			76,373.83	
衢州交投浙石油综合能源销售有限公司	980,000.00	980,817.97			114,043.44	
舟山石油管道有限公司	155,500,030.00	155,251,358.16			5,849,888.47	
中国核能电力股份有限公司	2,493,443,444.29	2,990,761,591.25			226,104,227.33	-314,873.18
秦山核电有限公司	2,183,258,826.89	2,459,474,218.59			470,363,150.80	-3,052.80
三门核电有限公司	2,782,760,000.00	2,924,636,641.06	292,000,000.00		429,052,320.39	
核电秦山联营有限公司	760,000,000.00	1,959,315,031.29			425,279,989.02	-7,184.28
秦山第三核电有限公司	100,000,000.00	696,945,433.84			150,730,862.89	-5,700.80
中广核苍南核电有限公司	2,402,268,118.00	1,655,470,800.00	766,632,000.00			
中核辽宁核电有限公司	658,301,000.00	458,983,990.21	188,850,000.00		614,643.99	
中核海洋核动力发展有限公司	90,000,000.00	90,144,029.88				
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	2,376,461,666.27			432,436,761.56	
淮浙煤电有限责任公司	860,357,719.10	1,985,190,172.41			745,348,461.90	
国能浙江北仑第三发电有限公司	681,548,482.69	1,058,363,148.45			278,554,946.31	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	560,518,310.92	340,013,462.12			70,528,606.72	
杭州华电半山发电有限公司	480,788,648.36	847,355,204.67			13,226,221.81	
国能浙江北仑第一发电有限公司	165,000,000.00	634,943,419.14			76,952,581.14	
国能浙江舟山发电有限责任公司	529,002,496.50	419,860,267.09	233,110,800.00		52,218,629.72	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	238,836,000.00	96,832,936.24			11,838,439.50	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	196,000,000.00	243,524,602.65			62,345.78	
华润电力（温州）有限公司	176,951,955.00	161,481,032.25			54,439,198.65	
温州燃机发电有限公司	153,725,000.00	178,976,195.97			548,467.30	
宁夏银星发电有限责任公司	358,372,600.00	284,343,357.91			40,470,806.92	
国能浙能宁东发电有限公司	664,116,266.02	237,511,065.42	14,883,966.02		147,375,899.99	
国能宁东第二发电有限公司	333,300,000.00	293,723,301.13			112,973,032.49	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	72,500,000.00	16,045,960.11			14,503,182.01	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	401,800,000.00	115,890,581.47			98,064,966.84	
浙江省创业投资集团有限公司	10,571,429.00	93,775,235.40			11,734,668.80	

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整
浙江浙能普华股权投资有限公司	4,500,000.00	3,155,461.94			1,846,692.44	
绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业（有限合伙）	90,000,000.00	87,884,677.88			-1,314,420.93	
中核燕龙科技有限公司	75,000,000.00	71,255,041.46			-3,746,499.80	
浙江爱康光电科技有限公司	205,285,000.00	200,911,006.93			-33,709,999.99	
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	63,512,379.00	63,512,379.00				
长兴远大能源服务有限公司	2,000,000.00	3,117,278.76			561,370.04	
浙江八达股份有限公司	8,811,000.00	10,904,440.02			-10,904,440.02	
三门汇核新能源有限公司	45,000,000.00	9,300,000.00	35,700,000.00		423,596.67	
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	46,060,000.00	162,819,613.24			9,481,626.86	
湖州长广配售电有限公司	49,000,000.00	33,909,025.47			571,942.54	
杭州临安青山殿水电开发有限公司	19,108,178.65	35,413,342.39			2,982,116.20	
金华市沙畈二级电站有限公司	7,700,000.00	9,429,716.29			946,228.51	
泰顺仙居水力发电有限公司	13,500,000.00	20,356,119.04			1,303,312.61	
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	30,000,000.00	54,619,823.02			1,205,493.94	
云和县石塘水电站	20,047,486.99	27,373,351.19			-2,615,078.43	
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	193,535,581.87	239,098,607.26			25,250,879.27	
钱江水利开发股份有限公司	519,387,453.11	759,234,443.94			48,903,101.77	23,144.35
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	9,959,100.32	14,092,849.66			1,643,347.26	
瑞安市高湖水电有限公司	610,000.00	1,180,881.63			-12,607.49	
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	147,992,799.96	316,620,647.32			12,159,859.12	
松阳大岭坪水电开发有限责任公司	1,070,000.00	1,098,791.19			52,833.88	
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	103,642,665.96	155,310,679.40			39,099,330.10	
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	29,368,580.00	29,616,351.68			79,421.66	
浙江衢江抽水蓄能有限公司	85,470,000.00	56,960,000.00	28,510,000.00			
杭州武强水电实业有限公司	10,801,640.77	12,066,495.90			-601,871.37	
山西华电阳高风力发电有限公司	42,279,398.74	45,099,465.23			9,939,786.44	
山西华电广灵风力发电有限公司	138,309,350.92	141,144,056.58			14,046,976.42	
浙江泰顺抽水蓄能有限公司	44,075,250.00	23,370,000.00	20,705,250.00			
浙江天台抽水蓄能有限公司	90,000,000.00	60,000,000.00	30,000,000.00			
青海华俊新能源有限公司	72,310,750.22	76,560,055.21			6,835,220.32	

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整
张北巨人能源有限公司	397,442,666.67	317,160,505.39	94,924,666.67		106,120,344.43	
圣西芒水电能源股份有限公司	2,009,059,193.69	2,022,033,649.20			523,545,739.44	
杭州锦恒信息科技有限公司	179,340.00	308,217.53			289,527.00	
太谷湛能环保有限公司	8,967,000.00	10,000,000.00				
巴彦淖尔市锦鹏云环保有限公司	3,138,450.00	3,446,703.00				
浙江智产新能源有限责任公司	600,000.00	592,523.21			242,554.20	
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司						
浙江常山安能热力有限公司	36,214,868.66		36,214,868.66		429,170.64	
浙江安芯激光科技有限公司	4,900,000.00		4,900,000.00		-181,498.01	
无锡华润智慧能源有限公司			32,386,158.00			
嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业（有限合伙）	70,000,000.00		70,000,000.00		-880,060.55	
新昌工投浙石油综合能源销售有限公司	900,000.00		900,000.00		-43,217.87	
嵊州市城发浙石油综合能源销售有限公司	1,350,000.00		1,350,000.00		-37,604.40	
国中绿电（北京）科技发展有限责任公司					2,139.27	
嘉兴智行物联网技术有限公司					7,343,713.68	
江苏杰太光电技术有限公司					20,411,597.08	
泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）					197,719.18	
凤阳瞩目能源科技有限公司	2,500,000.00		2,500,000.00		7,830,871.19	
上海源烨新能源有限公司	165,000,000.00		165,000,000.00		5,147,692.36	
国中绿电（苏州）碳中和研究院有限公司					-152,819.85	
甬欣（宁波）新能源有限公司					178,902.15	
浙江建兴科技有限公司	24,000,000.00		24,000,000.00		-170,864.78	
江西百达新能源有限公司	45,900,000.00		45,900,000.00		-2,162,164.40	
中广核苍南第二核电有限公司	15,500,000.00		15,500,000.00			
华润电力（龙港）有限公司	59,125,000.00		59,125,000.00		24,321.42	
浙江松阳抽水蓄能有限公司	161,538,500.00		161,538,500.00			
酒泉浙新能风力发电有限公司	8,880,000.00		8,880,000.00			
广州蓝海机器人系统有限公司	25,000,000.00		25,000,000.00		1,914,760.96	
小 计	50,601,675,573.65	60,014,985,453.24	4,338,691,191.41	1,533,507,955.37	6,239,767,844.10	72,401,677.05
三、其他企业						

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整
浙江省煤炭集团运销有限公司		488,975.47				
小 计		488,975.47				

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备 期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
合 计	470,124,733.33	4,185,785,884.26		211,345,329.52	67,471,718,562.97	
一、合营企业						
中核浙能能源有限公司					180,665,000.00	
浙江职业足球俱乐部有限公司					144,741,196.17	
浙江中石化浙能油气发展有限公司					10,800,950.98	
浙江高速能源发展有限公司					25,583,618.84	
浙江浙能希科姆科技有限公司					9,812,921.95	
浙能越海海事科技（浙江）有限公司					13,347,777.81	
国核浙能核能有限公司					221,525,928.53	
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	847,415.83	102,180,333.77		1,189,081.56	780,939,489.26	
JE Synergy Engineering Pte Ltd					3,909,941.91	
呼和浩特嘉盛新能源有限公司					78,103,650.00	
淄博绿能新能源有限公司					185,042,576.53	
延安国锦环保能源有限责任公司					11,943,750.00	
榆林绿能新能源有限公司						
湖州新能浙石油综合能源销售有限公司					9,966,830.52	
杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	5,917.60				17,022,091.53	
浙江电力交易中心有限公司					49,663,555.67	
小 计	853,333.43	102,180,333.77		1,189,081.56	1,743,069,279.70	
二、联营企业						
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	-9,303,580.32				2,277,647,204.81	
江西省赣浙能源有限公司	-250,369.79			40,437,021.72		
浙商银行股份有限公司	332,957,071.17	246,568,885.01			11,558,787,310.73	
浙商财产保险股份有限公司					236,983,872.75	
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司					353,775,335.36	
伊犁新矿煤业有限责任公司					603,428,300.49	

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备 期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	662,110.58				6,810,489,086.56	
中海浙江宁波液化天然气有限公司		96,567,647.13			708,176,214.54	
中能洋山液化天然气有限公司					300,000,000.00	
杭州星曜航天科技有限公司					508,684.94	
衢州市能源有限公司	331,238.08	2,214,783.35			53,748,129.02	
新昌浙能三花综合能源有限公司					2,411,456.80	
浙江浙能智网科技有限公司					1,320,803.75	
杭州临安燃气有限公司	-11,972,671.21				27,309,092.89	
浙江鸿程计算机系统有限公司		4,490,500.00			81,702,858.06	
龙泉水大赛一级电站有限责任公司					3,310,972.58	
新昌县巧王水电开发有限公司					660,861.94	
桐庐水电工程开发有限责任公司					6,187,869.71	
云和县金坑口水电有限公司		600,000.00			6,371,032.56	
云和县麻坪水电有限公司		128,300.00			362,459.74	
浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司				-10,803,285.50		
浙江松阳安民水电站有限责任公司				-9,592,769.46		
宁波港海船务代理有限公司		205,928.70			593,876.92	
东方证券股份有限公司		26,643,840.00			2,570,361,464.34	
湖州泽源投资合伙企业（有限合伙）		867,469.86			69,784,507.98	
浙江富浙投资有限公司		120,000,000.00			1,818,126,813.25	
浙江国际油气交易中心有限公司		5,800,000.00			33,641,913.44	
浙江泽海投资管理有限公司					3,455,416.34	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	-2,608,674.19	216,378,209.11			5,305,251,427.48	
浙能九智（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）					39,788,909.85	
浙能巨化（浙江自贸区）股权投资基金合伙企业（有限合伙）					40,475,732.44	
龙焱能源科技（杭州）有限公司	-12,556,092.31			-17,770,262.01	63,654,117.92	
浙江大唐天地环保科技有限公司	346,664.97	6,475,000.00			97,884,834.48	
浙江天创环境科技有限公司					19,533,921.74	
宁波联辉建材开发有限公司		23,734,023.85			9,158,896.66	
浙江一海新能源科技有限公司				-11,163,018.83	409,220.11	

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备 期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	19,137.51				12,771,150.85	
金华市金东交投浙石油销售有限公司	68,672.97				1,567,934.89	
武义县交投浙石油销售有限公司	-4,142.33				6,863,699.99	
仙居县交投浙石油销售有限公司	123,377.79				6,470,353.88	
宁海县浙石油综合能源销售有限公司	-95,134.96				3,521,083.38	
江山开建投浙石油能源销售有限公司	-10,886.99					
安吉县浙石油综合能源销售有限公司	-160,398.85				91,738,818.27	
湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	-8,948.36				123,886,266.53	
德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	-5,576.90				110,355,788.49	
象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	-74,386.97				21,926,626.28	
象山浙石油综合能源销售有限公司	-311,541.48				26,345,102.64	
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	-755,743.48				33,801,983.66	
湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	465,925.28				24,286,202.09	
余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司	-123,554.12				57,919,204.96	
余姚市浙石油综合能源销售有限公司	-426,065.91				36,987,648.19	
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	-192,949.82				36,597,074.07	
舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	-105,960.61				15,212,078.43	
嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	-120,583.29				35,147,365.46	
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	-285,082.69				17,248,024.28	
杭州余杭交通浙石油综合能源经营有限公司	6,232.04				868,131.10	
宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司	-96,418.04				4,104,073.65	
兰溪致达浙石油销售有限公司	29,987.38				1,634,458.05	
磐安县交投浙石油销售有限公司	4,480.57				1,781,127.26	
衢州交投浙石油综合能源销售有限公司	17,796.58				1,112,657.99	
舟山石油管道有限公司	435,263.91				161,536,510.54	
中国核能电力股份有限公司	79,643,430.66	79,147,686.93			3,217,046,689.13	
秦山核电有限公司	5,128,054.82	392,000,000.00			2,542,962,371.41	
三门核电有限公司	142,678.38	185,800,000.00			3,460,031,639.83	
核电秦山联营有限公司	3,878,258.11	342,600,000.00			2,045,866,094.14	
秦山第三核电有限公司	531,725.13	133,500,000.00			714,702,321.06	
中广核苍南核电有限公司					2,422,102,800.00	

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备 期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
中核辽宁核电有限公司	-164,420.03				648,284,214.17	
中核海洋核动力发展有限公司	-39,821.10				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	30,344,680.23	420,162,684.14			2,419,080,423.92	
淮浙煤电有限责任公司	8,330,440.24	933,000,000.00			1,805,869,074.55	
国能浙江北仑第三发电有限公司	17,598,697.44	216,152,129.56			1,138,364,662.64	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司					410,542,068.84	
杭州华电半山发电有限公司	821,959.35	89,414,071.38			771,989,314.45	
国能浙江北仑第一发电有限公司	8,224,003.80	110,073,627.08			610,046,377.00	
国能浙江舟山发电有限责任公司	6,343,731.20				711,533,428.01	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司					108,671,375.74	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	-3,001,403.04	11,868,360.77			228,717,184.62	
华润电力（温州）有限公司	1,510,933.59				217,431,164.49	
温州燃机发电有限公司	815,640.26				180,340,303.53	
宁夏银星发电有限责任公司	183,608.84				324,997,773.67	
国能浙能宁东发电有限公司	5,208,056.72				404,978,988.15	
国能宁东第二发电有限公司	6,589,701.60	7,115,209.16			406,170,826.06	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	1,407,131.93				31,956,274.05	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	153,614.24				214,109,162.55	
浙江省创业投资集团有限公司	-605,197.60	5,500,000.00			99,404,706.60	
浙江浙能普华股权投资有限公司					5,002,154.38	
绍兴柯桥浙能普华瑩泰股权投资合伙企业（有限合伙）					86,570,256.95	
中核燕龙科技有限公司					67,508,541.66	
浙江爱康光电科技有限公司					167,201,006.94	
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司				-63,512,379.00		
长兴远大能源服务有限公司					3,678,648.80	
浙江八达股份有限公司						
三门汇核新能源有限公司	13,100.67				45,436,697.34	
大同市南郊城区发煤站有限责任公司		28,977,061.59			143,324,178.51	
湖州长广配售电有限公司					34,480,968.01	

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备 期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
杭州临安青山殿水电开发有限公司		2,483,208.76			35,912,249.83	
金华市沙畈二级电站有限公司		1,155,000.00			9,220,944.80	
泰顺仙居水力发电有限公司		2,301,000.00			19,358,431.65	
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司		6,680,000.00			49,145,316.96	
云和县石塘水电站		3,993,754.40			20,764,518.36	
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司		21,850,000.00			242,499,486.53	
钱江水利开发股份有限公司	-12,158.40	12,712,427.40			795,436,104.26	
浙江景宁惠宁电力发展有限公司		2,469,751.27			13,266,445.65	
瑞安市高湖水电有限公司		132,500.00			1,035,774.14	
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司		9,467,600.00			319,312,906.44	
松阳大岭坪水电开发有限责任公司					1,151,625.07	
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	87,384.11	34,444,444.44			160,052,949.17	
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	2,596.14				29,698,369.48	
浙江衢江抽水蓄能有限公司					85,470,000.00	
杭州武强水电实业有限公司					11,464,624.53	
山西华电阳高风力发电有限公司	119,116.71	2,761,500.00			52,396,868.38	
山西华电广灵风力发电有限公司	16,659.69	7,920,500.00			147,287,192.69	
浙江泰顺抽水蓄能有限公司					44,075,250.00	
浙江天台抽水蓄能有限公司					90,000,000.00	
青海华俊新能源有限公司					83,395,275.53	
张北巨人能源有限公司		93,200,000.00			425,005,516.49	
圣西芒水电能源股份有限公司		157,471,365.07		153,034,885.75	2,541,142,909.32	
杭州锦恒信息科技有限公司					597,744.53	
太谷湛能环保有限公司					10,000,000.00	
巴彦淖尔市锦鹏云环保有限公司					3,446,703.00	
浙江智产新能源有限责任公司					835,077.41	
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司				17,766,635.57	17,766,635.57	
浙江常山安能热力有限公司					36,644,039.30	
浙江安芯激光科技有限公司					4,718,501.99	
无锡华润智慧能源有限公司					32,386,158.00	
嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业（有限合伙）					69,119,939.45	

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备 期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
新昌工投浙石油综合能源销售有限公司					856,782.13	
嵊州市城发浙石油综合能源销售有限公司					1,312,395.60	
国中绿电（北京）科技发展有限公司				3,976,845.28	3,978,984.55	
嘉兴智行物联网技术有限公司				69,766,222.03	77,109,935.71	
江苏杰太光电技术有限公司				32,300,104.49	52,711,701.57	
泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）				1,549,114.83	1,746,834.01	
凤阳福日能源科技有限公司				19,012,090.58	29,342,961.77	
上海源焯新能源有限公司		18,577,081.53		-15,470,943.26	136,099,667.57	
国中绿电（苏州）碳中和研究院有限公司				804,887.92	652,068.07	
甬欣（宁波）新能源有限公司				-178,902.15		
浙江建兴科技有限公司					23,829,135.22	
江西百达新能源有限公司					43,737,835.60	
中广核苍南第二核电有限公司					15,500,000.00	
华润电力（龙港）有限公司					59,149,321.42	
浙江松阳抽水蓄能有限公司					161,538,500.00	
酒泉浙新能风力发电有限公司					8,880,000.00	
广州蓝海机器人系统有限公司					26,914,760.96	
小 计	469,271,399.90	4,083,605,550.49		210,156,247.96	65,728,160,307.80	
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	

(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	53,595.90	61,733.62
非流动资产	620,824.08	655,052.12
资产合计	674,419.98	716,785.74
流动负债	27,484.53	76,871.69
非流动负债	486,466.86	488,373.92
负债合计	513,951.39	565,245.61

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
净资产	160,468.59	151,540.13
按持股比例计算的净 资产份额	80,234.30	75,770.07
调整事项：未实现内部 交易损益	-2,140.35	-2,259.26
对合营企业权益投资 的账面价值	78,093.95	73,510.81
营业收入	72,785.54	76,663.22
净利润	19,195.04	14,793.56
其他综合收益		
综合收益总额	19,195.04	14,793.56
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）							按持股比例 计算的净资 产份额
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	归属于母公司 股东的净资产	
浙商银行股份有限 公司(百万元)	583,598.00	2,560,281.00	3,143,879.00	2,540,375.00	413,927.00	2,954,302.00	186,245.00	12,538.08
东方证券股份有限 公司(百万元)	265,535.14	118,155.32	383,690.46	235,348.19	69,582.07	304,930.26	78,745.53	1,646.09
淮浙煤电有限责任 公司	127,012.73	442,725.00	569,737.73	96,666.23	112,950.89	209,617.12	359,735.66	178,308.38
国能浙江宁海发电 有限公司	239,377.08	601,580.48	840,957.56	234,153.92	2,033.53	236,187.45	604,770.11	255,363.23
核电秦山联营有限 公司	462,833.72	1,007,998.69	1,470,832.42	379,400.60	68,649.31	448,049.90	1,022,782.51	204,556.50
国能浙江北仑第三 发电有限公司	130,788.85	202,113.60	332,902.44	46,190.96	2,120.32	48,311.28	284,591.17	113,836.47
秦山核电有限公司	407,067.85	1,851,342.96	2,258,410.81	1,015,672.65	400,479.81	1,416,152.47	842,258.34	235,832.33
三门核电有限公司	417,452.00	6,470,755.75	6,888,207.76	1,140,184.76	3,841,666.49	4,981,851.25	1,906,356.50	346,087.70
同煤浙能麻家梁煤 业有限责任公司	346,715.49	923,518.02	1,270,233.50	650,615.74	82,821.64	733,437.38	536,796.13	214,718.45
浙江浙能绿色能源 股权投资基金合伙	7,092.89	1,139,029.48	1,146,122.37	61.32		61.32	1,146,061.05	588,186.04

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
企业(有限合伙)								
中国核能电力股份有限公司	6,824,033.27	47,102,691.77	53,926,725.05	9,759,797.94	27,887,126.84	37,646,924.78	9,094,962.36	224,239.78
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	187,049.88	1,983,147.28	2,170,197.16	118,517.78	1,036,631.02	1,155,148.79	1,015,048.36	497,373.70

（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)	-979.29	11,558.79	63,704.00	15,493.00	1,218.00	16,711.00	246.57
东方证券股份有限公司(百万元)	924.27	2,570.36	17,090.06	2,756.60	417.08	3,173.69	26.64
淮浙煤电有限责任公司	2,278.53	180,586.91	791,664.04	150,359.78		150,359.78	93,300.00
国能浙江宁海发电有限公司	-13,455.19	241,908.04	1,189,461.02	108,109.19		108,109.19	42,016.27
核电秦山联营有限公司	30.11	204,586.61	770,996.34	212,639.99	-205.14	212,434.85	34,260.00
国能浙江北仑第三发电有限公司		113,836.47	551,472.47	69,877.73		69,877.73	21,615.21
秦山核电有限公司	18,463.91	254,296.24	731,226.52	167,986.84	-497.02	167,489.82	39,200.00
三门核电有限公司	-84.54	346,003.16	717,572.49	214,525.20		214,525.20	18,580.00
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	13,046.27	227,764.72	376,370.26	-8,176.60		-8,176.60	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	-57,660.90	530,525.14		19,265.99		19,265.99	21,637.82
中国核能电力股份有限公司	97,464.89	321,704.67	7,495,718.03	1,941,062.07	-758.96	1,940,303.11	7,914.77
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	183,675.21	681,048.91	205,582.06	53,869.42		53,869.42	

19. 其他权益工具投资

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
权益工具投资	8,641,941,251.87	8,987,711,416.58

项 目	期末数	期初数
合 计	8,641,941,251.87	8,987,711,416.58

(2) 期末其他权益工具投资情况

项目名称	本期确认的股利收入	投资成本	累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	期末公允价值
兴业银行股份有限公司	140,492,880.00	231,288,592.59	1,752,847,827.41	1,984,136,420.00
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
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		168,781,000.00
新安股份		212,998.88	6,854,225.92	7,067,224.80
杭州银行		300,000.00	8,392,153.47	8,692,153.47
全国煤炭交易中心有限公司		6,000,000.00		6,000,000.00
陕西南梁矿业有限公司	57,704,736.09	3,437,500.00		3,437,500.00
中能配送燃料有限公司		7,500,000.00		7,500,000.00
中能联合燃料有限公司		900,000.00		900,000.00
浙江富春江环保热电股份有限公司		8,192,278.19	123,194,514.58	131,386,792.77
小商品城		1,665,954.56	165,469,812.04	167,135,766.60
方正证券		6,630,000.00	134,578,411.24	141,208,411.24
浙江农发小额贷款股份有限公司		20,000,000.00		20,000,000.00
安徽广德洪山南方水泥有限公司		2,000,000.00		2,000,000.00
招商银行股份有限公司	89,470,004.93	173,555,584.48	1,258,582,239.00	1,432,137,823.48
中国光大银行股份有限公司	32,741,947.79	305,497,092.57	194,248,426.33	499,745,518.90
交通银行股份有限公司	87,532,328.88	444,008,930.50	903,003,315.52	1,347,012,246.02
中核汇能有限公司	7,337,849.02	1,201,132,075.48		1,201,132,075.48
上海康恒环境股份有限公司	10,774,025.00	439,580,220.00	218,712,707.50	658,292,927.50
中国能源建设	6,324,546.47	168,396,811.05		168,396,811.05
云南天鼓雷音文化传播有限公司		2,000,000.00		2,000,000.00
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

项目名称	本期确认的股利收入	投资成本	累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	期末公允价值
上海分未信息科技有限公司		2,000,000.00		2,000,000.00
杭州瞩目能源科技有限公司		17,880,000.00		17,880,000.00
浙江京来企业管理有限公司		2,671,710.56		2,671,710.56
山东华氟化工有限责任公司		21,963,300.00		21,963,300.00
泰州新朗能源开发有限公司		927,900.00		927,900.00
江苏和慧综合智慧能源科技有限公司		200,000.00		200,000.00
浙江省国资国企研究院有限公司		1,200,000.00		1,200,000.00
合 计	432,378,318.18	3,876,057,618.86	4,765,883,633.01	8,641,941,251.87

20. 其他非流动金融资产

项 目	期末公允价值	期初公允价值
中国三峡新能源有限公司	1,804,725,811.29	5,356,765,000.00
国改双百发展基金合伙企业（有限合伙）	831,442,345.25	823,337,036.83
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	196,853,546.86	
山川能源股份有限公司	145,370,000.00	149,128,000.00
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	77,047,995.96	71,995,882.30
中金共赢启江（上海）科创股权投资基金合伙企业（有限合伙）	72,300,703.79	67,083,818.52
宁波韵升	22,942,906.35	31,151,565.25
北京海博思创科技股份有限公司	22,500,000.00	22,500,000.00
云路复合材料（上海）有限公司	20,948,333.00	
杭州云谷科技股份有限公司	20,000,000.00	
上海碳索能源服务股份有限公司	16,678,750.00	16,081,250.00
深圳市健网科技有限公司	15,000,000.00	
深圳好电科技有限公司	10,000,000.00	
上海涟屹轴承科技有限公司	9,550,000.00	

项 目	期末公允价值	期初公允价值
地卫二空间技术（杭州）有限公司	9,344,970.00	5,750,000.00
国改双百发展基金管理有限公司	5,820,164.43	4,895,720.56
杭州拓深科技有限公司	5,600,000.00	5,400,000.00
三维通讯	2,287,830.28	1,435,439.22
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
景宁黎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
浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）		36,975,759.07
兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）		1,941,930.72
浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）		1,138,199.52
合 计	3,753,654,033.71	7,060,820,278.49

21. 投资性房地产

(1) 按成本计量的投资性房地产

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
账面原值合计	1,385,773,419.46	36,024,560.11	28,191,036.80	1,393,606,942.77
其中：房屋、建筑物	1,155,969,333.27	14,404,860.11	28,191,036.80	1,142,183,156.58
土地使用权	229,804,086.19	21,619,700.00		251,423,786.19
累计折旧和累计摊销合计	386,277,730.13	60,004,290.31	9,299,127.79	436,982,892.65
其中：房屋、建筑物	360,987,644.71	49,263,451.33	9,299,127.79	400,951,968.25
土地使用权	25,290,085.42	10,740,838.98		36,030,924.40
投资性房地产账面净值合计	999,495,689.33	——	——	956,624,050.12
其中：房屋、建筑物	794,981,688.56	——	——	741,231,188.33
土地使用权	204,514,000.77	——	——	215,392,861.79
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				
投资性房地产账面价值合计	999,495,689.33	——	——	956,624,050.12
其中：房屋、建筑物	794,981,688.56	——	——	741,231,188.33
土地使用权	204,514,000.77	——	——	215,392,861.79

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
浙能电力房屋建筑物	24,789,413.22	正在办理
合 计	24,789,413.22	

22. 固定资产

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
固定资产	123,917,577,338.46	108,679,984,894.12
固定资产清理	238,358,242.71	241,833,837.11
合 计	124,155,935,581.17	108,921,818,731.23

(2) 固定资产

1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加[注]	本期减少	期末数
账面原值小计：	210,893,716,883.39	29,037,913,606.72	2,925,226,643.84	237,006,403,846.27
其中：土地资产	33,674,500.00			33,674,500.00
房屋及建筑物	59,952,559,041.98	7,142,768,275.68	1,025,385,956.52	66,069,941,361.14
机器设备	143,363,767,460.97	15,839,152,036.70	1,288,814,209.19	157,914,105,288.48
船舶及附属设备	5,162,334,015.76	183,987,731.29	494,463,152.25	4,851,858,594.80
运输工具	837,265,961.43	114,042,610.89	42,728,607.67	908,579,964.65
通用设备	1,153,940,386.65	409,022,305.43	22,297,517.94	1,540,665,174.14
其他	390,175,516.60	5,348,940,646.73	51,537,200.27	5,687,578,963.06
累计折旧小计：	102,063,920,812.49	11,679,223,073.99	1,477,043,168.03	112,266,100,718.45
其中：土地资产	274,752.75			274,752.75
房屋及建筑物	22,164,685,267.67	2,369,825,033.51	338,077,431.65	24,196,432,869.53

机器设备	75,497,195,106.44	8,187,179,547.10	554,458,506.86	83,129,916,146.68
船舶及附属设备	2,527,027,546.69	169,966,830.69	469,540,197.38	2,227,454,180.00
运输工具	644,370,025.58	86,693,856.29	41,599,381.72	689,464,500.15
通用设备	884,719,431.32	297,040,200.42	21,852,168.18	1,159,907,463.56
其他	345,648,682.04	568,517,605.98	51,515,482.24	862,650,805.78
固定资产账面净值小计	108,829,796,070.90	---	---	124,740,303,127.82
其中：土地资产	33,399,747.25	---	---	33,399,747.25
房屋及建筑物	37,787,873,774.31	---	---	41,873,508,491.61
机器设备	67,866,572,354.53	---	---	74,784,189,141.80
船舶及附属设备	2,635,306,469.07	---	---	2,624,404,414.80
运输工具	192,895,935.85	---	---	219,115,464.50
通用设备	269,220,955.33	---	---	380,757,710.58
其他	44,526,834.56	---	---	4,824,928,157.28
减值准备小计	149,811,176.78	760,310,036.06	87,395,423.48	822,725,789.36
其中：土地资产				
房屋及建筑物	103,914,471.96	43,254,648.11	23,298,053.16	123,871,066.91
机器设备	45,208,355.85	713,952,825.24	63,876,822.43	695,284,358.66
船舶及附属设备				
运输工具	327,858.63	467,425.83	84,265.95	711,018.51
通用设备	354,541.58		2,167.01	352,374.57
其他	5,948.76	2,635,136.88	134,114.93	2,506,970.71
固定资产账面价值小计	108,679,984,894.12	---	---	123,917,577,338.46
其中：土地资产	33,399,747.25	---	---	33,399,747.25
房屋及建筑物	37,683,959,302.35	---	---	41,749,637,424.70
机器设备	67,821,363,998.68	---	---	74,088,904,783.14
船舶及附属设备	2,635,306,469.07	---	---	2,624,404,414.80
运输工具	192,568,077.22	---	---	218,404,445.99
通用设备	268,866,413.75	---	---	380,405,336.01
其他	44,520,885.80	---	---	4,822,421,186.57

[注] 本年非同一控制下合并的中来股份增加固定资产原值 4,541,194,141.29 元,其中

房屋建筑物 998,886,078.07 元、机器设备 3,468,356,682.66 元、运输设备 26,506,604.46 元、其他设备 47,444,776.10 元；增加固定资产累计折旧 1,043,329,697.32 元，其中房屋建筑物 193,667,777.57 元、机器设备 813,515,460.88 元、运输设备 9,648,895.95 元、其他设备 26,497,562.92 元；增加固定资产减值准备 424,995,997.52 元，其中机器设备 424,910,799.61 元、运输设备 85,197.91 元；固定资产减值准备本期增加其中 19,181,957.77 元系乐清电厂工程三期转固转入在建工程减值准备

期末已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为 1,793,250,188.76 元。

2) 暂时闲置的固定资产

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	28,191,642.65	11,079,458.32	13,965,820.09	3,146,364.24	
专用设备	7,720,461.71	3,590,692.53	925,392.97	3,204,376.21	
其他	79,594.49	72,161.70		7,432.79	
小 计	35,991,698.85	14,742,312.55	14,891,213.06	6,358,173.24	

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	未办妥产权证书原因
天然气集团	房屋建筑物	1,485,060,149.89	正在办理中
电力股份及其下属子公司	房屋建筑物	1,010,606,568.67	办理中或目前无法办理
浙能资产经营	房屋建筑物	169,253,931.16	因历史遗留原因房屋综合验收、消防验收未验，无法办理房产证
兴源节能及其下属子公司	房屋建筑物	99,250,924.15	正在办理中或目前无法办理
浙江新能及其下属子公司	房屋建筑物	62,410,229.74	产权办理中
石油股份	房屋建筑物	59,005,050.72	正在办理中
长广集团	房屋建筑物	1,616,662.80	正在办理中
小 计		2,887,203,517.13	

(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
关停机组待处理资产	215,595,585.55	218,394,708.78	
其他	22,762,657.16	23,439,128.33	
小 计	238,358,242.71	241,833,837.11	——

23. 在建工程

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
在建工程	12,955,539,606.52	17,858,917,400.60
工程物资	48,833,985.39	102,301,097.54
合 计	13,004,373,591.91	17,961,218,498.14

(2) 在建工程

1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
中煤舟山二期基建工程	1,863,974,674.62	5,368,338.91	1,858,606,335.71	186,986,956.90		186,986,956.90
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			
镇海天然气 9F 燃机搬迁改造工程	836,815,527.87		836,815,527.87	62,468,068.51		62,468,068.51
延陵镇 150MW 渔光互补光伏发电项目	669,038,930.34		669,038,930.34	3,542,382.35		3,542,382.35
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	146,638,626.39		146,638,626.39
托浪岗 49MW、二牧场 48MW 分散式风电项目	526,478,088.48		526,478,088.48			
浙能六横液化天然气 (LNG) 接收站项目	507,848,082.63		507,848,082.63	117,540,500.08		117,540,500.08
黄泽山中储油项目二期项目	454,995,486.35		454,995,486.35	1,080,955,787.18		1,080,955,787.18
浙能国综莎车县 100 兆瓦光伏发电项目	454,413,951.66		454,413,951.66	373,384,111.06		373,384,111.06
浙能城投乌尔禾 100MW 光伏发电项目	398,611,812.08		398,611,812.08	177,098,963.87		177,098,963.87
综合能源站建设工程	309,714,705.29	4,141,325.74	305,573,379.55	382,337,852.16	1,730,874.26	380,606,977.90
“农业+新能源”100MW 光伏项目	295,298,274.75		295,298,274.75	47,407,778.94		47,407,778.94
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	38,077,972.93		38,077,972.93
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	111,649,025.00		111,649,025.00

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	197,046,896.22		197,046,896.22	20,238,144.68		20,238,144.68
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	46,654,571.17		46,654,571.17
新建年产 2.5 亿平方米通用型光伏背板项目	137,860,093.59		137,860,093.59			
淮东能化 20 亿 m³ 煤制天然气项目	134,796,805.63		134,796,805.63	135,056,495.22		135,056,495.22
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			
浙能嘉兴电厂四期扩建项目	99,270,123.30		99,270,123.30			
浙能乐清电厂工程三期	11,633,565.05		11,633,565.05	3,706,461,584.71	19,181,957.77	3,687,279,626.94
温州液化天然气（LNG）接收站项目				5,282,352,995.31		5,282,352,995.31
石家庄嘉盛项目	137,594,291.32		137,594,291.32	1,100,025,159.46		1,100,025,159.46
浙能集团综合能源生产调度研发中心项目				932,832,359.65		932,832,359.65
浙能台州 1 号海上风电				825,180,801.03		825,180,801.03
浙能宁东基地光伏产业园 150MW 光伏复合发电项目				456,087,283.60		456,087,283.60
格尔木浙新能光伏项目				195,713,730.74		195,713,730.74
其他工程	3,124,663,094.50	92,470,816.79	3,032,192,277.71	2,527,133,458.58	75,994,376.89	2,451,139,081.69
总 计	13,057,520,087.96	101,980,481.44	12,955,539,606.52	17,955,824,609.52	96,907,208.92	17,858,917,400.60

2) 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数（万元）	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	期末数
中煤舟山二期基建工程	700,000.00	186,986,956.90	1,677,493,195.72	505,478.00		1,863,974,674.62
年产 16GW 高效单晶电池智能工厂项目	386,001.58		2,037,959,450.56	818,654,858.91		1,219,304,591.65
镇海天然气 9F 燃机搬迁改造工程	238,872.00	62,468,068.51	774,347,459.36			836,815,527.87
延陵镇 150MW 渔光互补光伏发电项目	82,043.95	3,542,382.35	665,496,547.99			669,038,930.34
浙能镇海联合发电公司燃机	118,711.00	146,638,626.39	491,633,978.33			638,272,604.72

项目名称	预算数（万元）	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	期末数
异地迁建项目						
托浪岗 49MW、二牧场 48MW 分散式风电项目	56,234.46		526,478,088.48			526,478,088.48
浙能六横液化天然气（LNG） 接收站项目	945,536.00	117,540,500.08	390,876,349.19		568,766.64[注 1]	507,848,082.63
黄泽山中储油项目二期项目	232,559.80	1,080,955,787.18	222,188,038.90	848,148,339.73		454,995,486.35
浙能国综莎车县 100 兆瓦光 伏发电项目	54,466.00	373,384,111.06	81,029,840.60			454,413,951.66
浙能城投乌尔禾 100MW 光伏 发电项目	50,080.33	177,098,963.87	221,512,848.21			398,611,812.08
综合能源站建设工程	290,121.76 [注 2]	382,337,852.16	76,928,625.50	126,809,573.32	22,742,199.05	309,714,705.29
“农业+新能源”100MW 光伏 项目	42,230.00	47,407,778.94	247,890,495.81			295,298,274.75
浙能国综塔什库尔干 50 兆 瓦光伏发电项目	27,117.00	38,077,972.93	183,167,747.55			221,245,720.48
丹阳市陵口镇 50MW 渔光互 补光伏发电项目	23,004.37	111,649,025.00	95,111,881.81			206,760,906.81
台二燃煤发电机组二期工程	444,484.81	20,238,144.68	176,808,751.54			197,046,896.22
浙能嘉黎县仓康村 50MW 光 储项目	28,225.64		191,376,511.63			191,376,511.63
乐清电厂煤码头	29,147.30		148,543,661.27		123,893.81	148,419,767.46
浙能博乐市 50MW 风电项目	33,228.84	46,654,571.17	92,143,627.89			138,798,199.06
新建年产 2.5 亿平方米通用 型光伏背板项目	90,000.00		185,324,284.51	47,464,190.92		137,860,093.59
准东能化 20 亿 m³ 煤制天然 气项目	1,550,000.00	135,056,495.22	-259,689.59			134,796,805.63
浙能宁东基地光伏产业园 50MMW 光伏复合发电项目	261,400.00		133,287,382.47			133,287,382.47
浙能嘉兴电厂四期扩建项目	396,038.00		99,270,123.30			99,270,123.30
浙能乐清电厂工程三期	637,287.74	3,706,461,584.71	1,426,760,681.85	5,121,588,701.51		11,633,565.05
温州液化天然气（LNG）接收 站项目	736,748.00 [注 3]	5,282,352,995.31	836,139,748.50	5,915,535,372.68	202,957,371.13	
浙能集团综合能源生产调度 研发中心项目	133,789.38 [注 4]	932,832,359.65		932,832,359.65		
浙能台州 1 号海上风电	398,493.75	825,180,801.03	2,609,356,167.15	3,434,536,968.18		
小 计		13,676,864,977.14	13,590,865,798.53	17,246,075,842.90	226,392,230.63	9,795,262,702.14

(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	期中：本期利息资本化金额	本期利息资本化年率(%)	资金来源
中煤舟山二期基建工程	26.56	26.56	33,032,728.77	27,062,826.44	3.00	自筹资金
年产 16GW 高效单晶电池智能工厂项目	70.24	70.24	39,078,969.81	21,007,119.67	1.04	自筹资金
镇海天然气 9F 燃机搬迁改造工程	35.03	35.03	14,361,461.59	12,764,621.72	3.00	自筹资金
延陵镇 150MW 渔光互补光伏发电项目	81.55	82.00	12,825,073.15	11,380,707.58	3.00	自筹和贷款
浙能镇海联合发电公司燃机异地迁建项目	53.77	53.77	8,518,872.22	7,381,566.65	1.49	自筹资金
托浪岗 49MW、二牧场 48MW 分散式风电项目	93.62	94.00	34,856,616.22	22,340,887.24	4.79	自筹和贷款
浙能六横液化天然气（LNG）接收站项目	5.37	12.00				自有资金
黄泽山中储油项目二期项目	56.03	60.00	264,236,460.67	32,686,591.74	5.38	自有资金、金融机构贷款
浙能国综莎车县 100 兆瓦光伏发电项目	83.43	83.00	15,698,665.74	11,990,130.82	3.25	自筹和贷款
浙能城投乌尔禾 100MW 光伏发电项目	79.59	80.00	5,225,154.80	4,496,821.47	3.26	自筹和贷款
综合能源站建设工程	67.24	80.00	47,807,319.01	4,297,348.48	4.72	自筹、金融机构贷款
“农业+新能源”100MW 光伏项目	69.93	70.00	7,483,694.99	5,800,247.02	3.00	自筹和贷款
浙能国综塔什库尔干 50 兆瓦光伏发电项目	81.59	82.00	7,152,046.47	5,684,651.70	3.41	自筹和贷款
丹阳市陵口镇 50MW 渔光互补光伏发电项目	89.88	90.00	6,268,218.89	5,413,153.82	3.00	自筹和贷款
台二燃煤发电机组二期工程	4.43	4.43				自筹资金
浙能嘉黎县仓康村 50MW 光储项目	67.80	68.00	515,777.77	515,777.77	2.20	自筹和贷款
乐清电厂煤码头	50.96	50.96	2,895,027.77	2,895,027.77	3.30	自筹资金
浙能博乐市 50MW 风电项目	41.77	42.00	2,686,183.79	2,686,183.79	2.93	自筹和贷款
新建年产 2.5 亿平方米通用型光伏背板项目	21.04	21.04				自筹资金
准东能化 20 亿 m³ 煤制天然气项目	0.87	1.00				自筹资金
浙能宁东基地光伏产业园 50MMW 光伏复合发电项目	5.10	5.00				自筹和贷款
浙能嘉兴电厂四期扩建项目	2.51	2.51				自筹资金
浙能乐清电厂工程三期	79.39	98.00	119,042,536.84	40,697,939.23	3.30	自筹资金
温州液化天然气（LNG）接收站项目	83.05	100.00	199,984,483.12	84,270,149.87	3.38	自有资金及借款
浙能集团综合能源生产调度研发中心项目	82.81	100.00	38,754,555.60	12,660,750.80	3.81-3.91	自筹资金
浙能台州 1 号海上风电	87.90	100.00	40,410,729.82	35,205,735.36	3.00	自筹、募集资金和贷款
小 计			900,834,577.04	351,238,238.94		

[注 1] 根据国家能源局和浙江省政府的总体部署(浙江省能源局综合运行处〔2022〕40 号)，春晓输气管道工程拟整体划转至国家管网集团浙江省天然气管网有限公司

[注 2] 石油股份因本期合并范围减少 11 家子公司，剔除其项目预算数，调整总投资金

额

[注 3]温州液化根据本公司批复的温州液化天然气（LNG）项目执行概算调整项目总投资金额

[注 4]在建工程预算数未包含土地权的预算为 101,740.62 万元，包含土地使用权的总预算为 235,530.00 万元

3) 本期计提在建工程减值准备情况

项 目	本期计提金额	计提原因
浙江浙能电力股份有限公司设备	18,990,585.53	设备处置，按照拆零变现的可回收价值确定公允价值
中煤舟山二期基建工程	5,368,338.91	1 号机组 A 修，对拟拆除处置部分设备计提减值
综合能源站建设工程	4,141,325.74	站点停止建设，基建前期支出无法收回
舟山-宁波-绍兴成品油管道项目	1,970,231.02	项目不具备继续开发的可能性，基建前期支出无法收回
绍兴-杭州-湖州成品油管道项目	883,962.26	
小 计	31,354,443.46	

24. 使用权资产

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
账面原值合计	968,346,036.61	722,077,737.28	145,074,016.85	1,545,349,757.04
其中：房屋及建筑物	637,284,805.30	588,334,412.37	95,316,077.60	1,130,303,140.07
土地使用权	309,585,770.74	72,381,034.23	37,865,117.41	344,101,687.56
机器设备	5,805,785.26	59,800,009.93	9,016,167.84	56,589,627.35
运输工具	13,730,374.52	1,562,280.75	2,876,654.00	12,416,001.27
通用设备	76,460.18			76,460.18
其他	1,862,840.61			1,862,840.61
累计折旧合计	215,545,067.24	280,461,103.10	65,570,418.62	430,435,751.72
其中：房屋及建筑物	176,677,815.03	242,759,532.59	58,136,092.83	361,301,254.79
土地使用权	28,261,263.56	25,006,848.28	498,643.26	52,769,468.58
机器设备	3,339,786.38	11,251,580.79	4,341,496.28	10,249,870.89
运输工具	6,068,948.45	999,939.11	2,594,186.25	4,474,701.31

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
通用设备		76,460.18		76,460.18
其他	1,197,253.82	366,742.15		1,563,995.97
使用权资产账面净值合计	752,800,969.37	——	——	1,114,914,005.32
其中：房屋及建筑物	460,606,990.27	——	——	769,001,885.28
土地使用权	281,324,507.18	——	——	291,332,218.98
机器设备	2,465,998.88	——	——	46,339,756.46
运输工具	7,661,426.07	——	——	7,941,299.96
通用设备	76,460.18			
其他	665,586.79			298,844.64
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				
使用权资产账面价值合计	752,800,969.37	——	——	1,114,914,005.32
其中：房屋及建筑物	460,606,990.27	——	——	769,001,885.28
土地使用权	281,324,507.18	——	——	291,332,218.98
机器设备	2,465,998.88	——	——	46,339,756.46
运输工具	7,661,426.07	——	——	7,941,299.96
通用设备	76,460.18			
其他	665,586.79			298,844.64

25. 无形资产

(1) 无形资产分类

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
原价合计	33,207,827,847.68	1,819,202,610.76	479,361,667.82	34,547,668,790.62

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
其中：软件	1,011,950,867.03	312,808,080.20	38,743,247.00	1,286,015,700.23
土地使用权	20,717,821,757.15	712,319,717.25	415,448,017.82	21,014,693,456.58
专利权	37,188,682.14	374,557,138.66		411,745,820.80
非专利技术	95,921,874.65			95,921,874.65
海域使用权	296,659,523.28		1,170,403.00	295,489,120.28
公路经营权	4,463,704,654.46	47,658,698.75		4,511,363,353.21
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	6,172,063,429.80	292,470,054.47	24,000,000.00 [注]	6,440,533,484.27
其他	99,400,010.63	79,388,921.43		178,788,932.06
累计摊销额合计	5,535,918,331.95	1,317,682,843.99	118,639,272.18	6,734,961,903.76
其中：软件	722,056,076.95	184,116,411.57	28,355,001.57	877,817,486.95
土地使用权	2,009,180,762.18	532,366,669.07	89,567,216.14	2,451,980,215.11
专利权	14,488,038.24	51,150,996.01		65,639,034.25
非专利技术	46,295,537.58	9,924,937.46		56,220,475.04
海域使用权	34,144,530.90	9,820,576.22	717,054.47	43,248,052.65
公路经营权	1,596,607,933.52	253,124,921.67		1,849,732,855.19
围堤使用权	144,149,206.46	7,623,882.15		151,773,088.61
进场道路使用权	78,533,008.82	4,326,083.72		82,859,092.54
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			1,466,666.63
特许权使用权	820,618,900.26	250,923,974.37		1,071,542,874.63
其他	26,336,578.91	14,304,391.75		40,640,970.66

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
无形资产减值准备金额合计	30,202,000.00	169,360,730.78		199,562,730.78
其中：软件		1,585,401.03		1,585,401.03
土地使用权				
专利权				
非专利技术				
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	30,202,000.00	167,775,329.75		197,977,329.75
其他				
账面价值合计	27,641,707,515.73	——	——	27,613,144,156.08
其中：软件	289,894,790.08	——	——	406,612,812.25
土地使用权	18,708,640,994.97	——	——	18,562,713,241.47
专利权	22,700,643.90	——	——	346,106,786.55
非专利技术	49,626,337.07	——	——	39,701,399.61
海域使用权	262,514,992.38	——	——	252,241,067.63
公路经营权	2,867,096,720.94	——	——	2,661,630,498.02
围堤使用权	25,669,949.85	——	——	18,046,067.70
进场道路使用权	17,107,755.88	——	——	12,781,672.16
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	——	——	4,033,333.37
特许权使用权	5,321,242,529.54	——	——	5,171,013,279.89

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
其他	73,063,431.72	——	——	138,147,961.40

[注]本期无形资产减少系根据《关于下达 2019 年省级住房与城市建设专项资金(第一批)的通知》(玉住建〔2019〕106 号),兴源节能公司收到与资产相关政府补助 2,400 万元,冲减相应无形资产原值

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
伊犁新天 11 宗土地	123,989,224.12	产权办理中
白马湖实验室基地	119,868,333.33	应政策要求土地证、房产证、不动产权证,三证一起办理,目前房产尚在建设中
浙能电力 2 宗土地	32,791,997.04	产权办理中
浙江新能 4 宗土地	4,443,540.16	产权办理中
小 计	281,093,094.65	

26. 开发支出

项 目	期初数	本期增加		本期减少			期末数
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
浙江新能-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	3,859,673.99		338,847.53				4,198,521.52
浙能电力-高安全型水系锌(离子)储能电池中试与系统应用推广	67,924,528.56	5,660,377.38		73,584,905.94			
浙能电力-智能电厂研究及示范+工业互联网安全开发测试	16,476,850.65	2,291,713.17					18,768,563.82
浙能电力-其他项目	5,576,040.95	516,637.17					6,092,678.12
合 计	93,837,094.15	8,468,727.72	338,847.53	73,584,905.94			29,059,763.46

27. 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			
	期初数	本期增加	本期减少	期末数
苏州中来光伏新材股份有限公司		1,365,719,984.90		1,365,719,984.90

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值			
	期初数	本期增加	本期减少	期末数
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
龙海市岩樟溪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
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	409,666,712.79	1,365,719,984.90		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			
	期初数	本期增加	本期减少	期末数
苏州中来光伏新材股份有限公司		124,399,422.83		124,399,422.83
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				

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉减值准备			
	期初数	本期增加	本期减少	期末数
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	22,422,135.91	9,048,953.56		31,471,089.47
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	5,587,844.51	496,025.76		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	35,658,825.62	133,944,402.15		169,603,227.77

(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，公司在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。2023年12月31日浙能电力公司在中来股份2023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（2024-2028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11.00%。根据减值测试的结果，本期对商誉计提减值准备124,399,422.83元。

2) 浙江新能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。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 9.83%、8.49%，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 9,544,979.32 元。

28. 长期待摊费用

项 目	期初数	本期增加	本期摊销	其他减少	期末数	其他减少的原因
装修费	78,334,994.09	35,224,276.08	16,996,898.16		96,562,372.01	
天然气机组长期维护费用	78,527,260.01		5,390,774.91		73,136,485.10	
排污权使用费	130,034,099.09	31,814,859.41	37,678,907.99		124,170,050.51	
道路	99,268,009.66		27,224,787.21		72,043,222.45	
售后租回手续费	3,608,490.58		3,608,490.58			
草原植被恢复费	1,283,176.26		56,511.97		1,226,664.29	
中期票据承销商费用	9,050,924.72		2,396,489.23		6,654,435.49	
使用权资产安装费	297,629,126.24		18,601,820.39		279,027,305.85	
租入固定资产改良支出		48,100,118.68	7,773,656.43		40,326,462.25	
咨询顾问费		16,576,318.19	9,509,676.76		7,066,641.43	
其他	50,175,339.17	30,423,237.77	17,526,726.87		63,071,850.07	
合 计	747,911,419.82	162,138,810.13	146,764,740.50		763,285,489.45	

注：本期增加额中含非同一控制下合并增加的租入固定资产改良支出合并日余额 28,909,211.88 元，咨询顾问费合并日余额 14,774,431.42 元和其他合并日余额 678,255.93 元。期末余额中非同一控制下合并的中来股份对应余额 47,833,783.06 元

29. 递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 已确认递延所得税资产和递延所得税负债

项 目	期末数		期初数	
	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异
递延所得税资产	1,859,037,238.67	8,397,182,016.13	1,736,671,503.50	7,371,285,035.91

项 目	期末数		期初数	
	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
资产减值准备	471,927,510.21	2,427,840,706.48	192,123,583.51	1,067,568,878.30
可抵扣亏损	870,592,701.22	3,602,501,192.82	1,279,109,123.70	5,125,497,579.83
应付职工薪酬	21,687,512.44	86,806,664.37	4,169,350.77	16,677,403.06
贷款损失准备	3,197,237.48	12,788,949.94	2,601,109.36	10,404,437.42
内部销售未实现利润	73,376,851.37	330,811,477.40	64,893,791.73	259,575,166.93
固定资产折旧	12,654,458.86	50,617,835.34	12,135,656.29	46,942,010.98
递延收益	59,004,674.26	254,793,287.09	47,578,608.50	193,390,522.73
预提费用	60,470,561.61	328,758,997.51	27,004,243.19	180,028,287.90
公允价值变动	28,091,313.48	183,953,286.77		
非同一控制企业合并资产评估减值	8,962,462.02	56,986,534.96	9,181,031.78	59,704,960.36
土地使用权	40,514,512.88	176,770,607.53	41,377,291.36	165,509,165.44
租赁负债	148,716,898.91	552,408,190.02	17,946,456.16	71,785,824.64
其他	59,840,543.93	332,144,285.90	38,551,257.15	174,200,798.32
递延所得税负债	3,279,742,414.74	13,890,990,728.00	2,906,677,908.51	12,290,549,090.75
金融资产公允价值变动	1,417,367,558.20	5,669,470,232.89	1,635,812,377.65	6,550,542,275.47
固定资产折旧	423,416,778.52	2,027,132,944.78	379,019,621.41	1,790,194,485.25
评估增值	485,767,137.14	2,210,149,629.49	45,032,608.36	180,130,433.44
使用权资产折旧	124,328,247.66	518,221,401.91	18,699,075.18	74,796,300.72
其他	828,862,693.22	3,466,016,518.93	828,114,225.91	3,694,885,595.87

2) 递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

项 目	本期互抵金额
母公司以净额列示	423,492.44
天然气集团以净额列示	6,249,239.24
浙能研究院以净额列示	3,855,908.41
浙能港口运营以净额列示	11,307,612.17
浙江电建以净额列示	5,748.64

浙江富兴以净额列示	840,359.45
兴源节能以净额列示	17,978,622.39
天虹物资以净额列示	2,146,065.67
浙能资本以净额列示	13,594.47
石油股份以净额列示	24,674,252.22
浙能科技环保以净额列示	933,695.76
白马湖实验室以净额列示	26,774,922.75
浙能电力以净额列示	70,198,338.24
小 计	165,401,851.85

(2) 未确认递延所得税资产明细

项 目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异	2,755,523,944.62	2,328,691,596.64
可抵扣亏损	15,754,232,836.08	18,288,055,140.37
小 计	18,509,756,780.70	20,616,746,737.01

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	期末数	期初数	备注
2023 年		725,649,158.48	
2024 年	524,213,070.78	681,905,149.94	
2025 年	913,139,312.64	850,697,773.76	
2026 年	2,079,520,676.03	1,845,589,668.37	
2027 年	9,280,851,676.28	11,594,966,649.63	
2028 年	2,327,871,820.89	299,142,472.93	
2029 年	99,294,708.78	1,062,681,665.90	
2030 年	90,147,181.00	961,424,450.66	
2031 年	168,705,436.82	111,486,763.61	
2032 年及以后	214,228,821.28	154,511,387.09	
2033 年及以后	56,260,131.58		
小 计	15,754,232,836.08	18,288,055,140.37	

30. 其他非流动资产

项 目	期末数	期初数
预付工程设备款	2,412,082,722.00	888,546,117.54
预付土地款	6,440,000.00	9,482,913.60
待抵扣进项税额	918,554,837.39	558,398,623.62
应收浙西核电项目的项目前期费[注 1]	123,100,000.00	123,100,000.00
其他项目前期费	172,699,310.37	114,430,719.14
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	
其他	7,903,596.78	11,242,759.72
小 计	3,748,986,889.70	1,780,929,078.62
减：减值准备[注 3]	231,412,830.54	198,827,945.00
合 计	3,517,574,059.16	1,582,101,133.62

[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

[注 3]本年非同一控制下合并的中来股份对应增加其他非流动资产减值准备 32,584,885.54 元，其中未实现售后回租损益减值准备 32,478,478.16 元、应收质保金 106,407.38 元

31. 短期借款

项 目	期末数	期初数
信用借款	7,961,944,304.44	5,846,270,812.07
保证借款	1,170,382,842.68	406,233,803.00
质押借款	1,801,577,990.16	1,451,525,078.91
质押及保证借款	260,000,000.00	
承兑汇票贴现	195,000,000.00	3,014,560,858.79
进口押汇	431,980,715.49	
信用证融资借款	762,637,895.34	427,802,045.48
合 计	12,583,523,748.11	11,146,392,598.25

32. 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	213,876,247.70	3,576,998,690.25
合 计	213,876,247.70	3,576,998,690.25

33. 衍生金融负债

项 目	期末数	期初数
远期外汇合同		1,799,713.79
合 计		1,799,713.79

34. 应付票据

种 类	期末数	期初数
银行承兑汇票	1,134,521,767.64	193,028,562.89
商业承兑汇票	116,599,325.39	
国内信用证		38,566,411.90
小 计	1,251,121,093.03	231,594,974.79

35. 应付账款

(1) 账龄分析

账 龄	期末数	期初数
1 年以内（含，下同）	18,300,628,167.67	15,414,099,585.99
1-2 年	957,902,690.17	853,315,576.66
2-3 年	258,633,958.86	206,996,119.54
3 年以上	603,119,897.33	622,383,753.04
小 计	20,120,284,714.03	17,096,795,035.23

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

债权单位名称	期末数	账龄	未偿还原因
玉兰广场预提工程款	97,380,126.18	3 年以上	尚未结算
浙江省电力建设有限公司	94,635,379.61	1-2 年	尚未结算
湖北省电力规划设计研究院有限公司	74,226,948.77	1-2 年	尚未结算
中铁第五勘察设计院集团有限公司乌鲁木齐分院	67,834,160.77	1 年以上	尚未结算完毕
景宁畲族自治县人民政府	57,707,293.00	3 年以上	尚未结算
中央商务区预提工程款（紫薇花园）	32,473,200.94	3 年以上	尚未结算
	15,840,920.08	1-2 年	
中机国能浙江工程有限公司	30,596,664.42	1-2 年	尚未结算
	5,093,393.88	3 年以上	
中交第三航务工程局有限公司	32,664,114.38	3 年以上	工程未结算
中车株洲电力机车研究所有限公司	16,037.72	1-2 年	尚未结算
	31,500,000.00	2-3 年	尚未结算
浙江报业绿城房地产开发有限公司	28,840,000.00	3 年以上	尚未结算
广东科隆威智能装备股份有限公司	27,575,231.00	1 年以上	尚未结算完毕
绿城房地产集团有限公司	23,000,000.00	3 年以上	尚未结算
江苏博阳智能装备有限公司	22,345,284.96	1 年以上	尚未结算完毕
中国电建集团湖北工程有限公司	22,088,296.39	1-2 年	尚未结算
胜帮科技股份有限公司	21,020,891.63	3 年以上	工程款未结算
翰林花园预提工程款	19,710,614.95	3 年以上	尚未结算
无锡先导智能装备股份有限公司	18,920,521.68	1 年以上	尚未结算完毕

债权单位名称	期末数	账龄	未偿还原因
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	12,101,274.82	1-2 年	尚未结算
	6,054,652.33	3 年以上	
俚都钱塘预提工程款	15,193,036.37	3 年以上	尚未结算
霍尔果斯汉景新能源技术开发有限公司	15,000,000.00	3 年以上	尚未结算
浙江华业电力工程股份有限公司	14,920,284.54	3 年以上	尚未结算
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	14,135,079.86	1-2 年	尚未结算
北京航天雷特机电工程有限公司	11,301,410.00	1-2 年	尚未结算
中化环境科技工程有限公司	9,512,860.94	2-3 年	工程款未结算
浙江华业电力工程股份有限公司	8,682,864.55	2-3 年	尚未结算
沈阳航燃科技有限公司	5,810,000.00	1-2 年	尚未结算
上海泰胜风能装备股份有限公司	5,774,216.00	2-3 年	尚未结算
沈阳透平机械股份有限公司	5,057,500.00	1-2 年	尚未结算
小 计	847,012,259.77	——	——

36. 预收款项

(1) 账龄分析

项 目	期末数	期初数
1 年以内（含 1 年）	173,966,392.02	154,347,668.92
1 年以上	81,814,958.10	37,957,902.60
合 计	255,781,350.12	192,305,571.52

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

债权单位名称	期末数	账龄	未结转原因
浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	39,890,266.07	1-2 年	尚未结算
衢州市衢江区美丽乡村基础建设有限公司	9,630,000.00	2-3 年	预收综合供能服务站资产处置款，尚未到结算时点
磐安县交通水利建设集团有限公司	7,000,000.00	2-3 年	
金华市婺城交通投资集团有限公司	6,000,000.00	1-2 年	
金华市金东交投浙石油销售有限公司	4,017,693.00	1-2 年	

	1,982,307.00	2-3 年	
江山市莲华山投资开发有限公司	5,500,000.00	2-3 年	
仙居县绿行公共车辆有限公司	2,000,000.00	1-2 年	
	3,000,000.00	2-3 年	
杭州富阳交通发展投资集团有限公司	2,000,000.00	2-3 年	
小 计	81,020,266.07	——	——

37. 合同负债

项 目	期末数	期初数
预收货款	1,889,241,963.10	1,744,637,520.21
合 计	1,889,241,963.10	1,744,637,520.21

38. 吸收存款及同业存放

项 目	期末数	期初数
活期存款	125,679,428.14	265,302,437.78
协定存款	675,538,646.98	100,793,563.24
定期存款	223,142,413.88	629,532,757.54
合 计	1,024,360,489.00	995,628,758.56

39. 应付职工薪酬

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
短期薪酬	617,971,069.88	9,299,983,627.75	8,669,425,878.44	1,248,528,819.19
离职后福利—设定提存计划	60,759,325.92	1,060,008,293.21	1,036,269,418.50	84,498,200.63
辞退福利	219,824.78	3,320,968.95	3,540,793.73	
合 计	678,950,220.58	10,363,312,889.91	9,709,236,090.67	1,333,027,019.82

(2) 短期薪酬明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工资、奖金、津贴和补贴	284,531,772.58	6,960,635,116.53	6,366,124,757.36	879,042,131.75

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
职工福利费	8,692,010.07	648,379,312.14	647,594,616.53	9,476,705.68
社会保险费	145,678,596.28	559,784,316.32	551,661,501.88	153,801,410.72
其中：医疗保险费及 生育保险费	31,262,364.06	353,646,089.98	346,702,950.01	38,205,504.03
工伤保险费	2,024,630.64	30,704,421.11	29,749,853.64	2,979,198.11
其他	112,391,601.58	175,433,805.23	175,208,698.23	112,616,708.58
住房公积金	6,977,434.26	611,821,769.24	606,377,810.48	12,421,393.02
工会经费和职工教育经费	153,142,363.40	203,203,981.18	180,767,317.63	175,579,026.95
其他短期薪酬	18,948,893.29	316,159,132.34	316,899,874.56	18,208,151.07
小 计	617,971,069.88	9,299,983,627.75	8,669,425,878.44	1,248,528,819.19

(3) 设定提存计划明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
基本养老保险	49,091,577.40	687,425,740.68	664,373,517.46	72,143,800.62
失业保险费	1,173,441.35	22,570,511.05	21,668,305.64	2,075,646.76
补充养老保险	92,333.23	34,575,902.92	34,110,600.51	557,635.64
企业年金缴费	8,061,925.03	311,945,115.76	311,061,083.13	8,945,957.66
退休改制费用	1,997,868.15	357,300.82	2,355,168.97	
其他	342,180.76	3,133,721.98	2,700,742.79	775,159.95
小 计	60,759,325.92	1,060,008,293.21	1,036,269,418.50	84,498,200.63

40. 应交税费

项 目	期初数	本期应交	本期已交	期末数
增值税	520,976,188.88	3,781,155,731.89	3,651,068,377.49	651,063,543.28
营业税	140,415.88			140,415.88
资源税	171,272.00	3,253,412.37	3,098,823.37	325,861.00
企业所得税	546,916,737.92	2,101,928,177.68	2,024,841,948.62	624,002,966.98
城市维护建设税	23,917,523.15	132,209,032.12	124,937,022.96	31,189,532.31
房产税	180,982,351.60	216,331,578.34	196,413,093.43	200,900,836.51
土地使用税	132,822,890.36	150,166,579.71	140,779,767.99	142,209,702.08

代扣代缴个人所得税	141,320,611.97	260,880,563.82	267,181,644.13	135,019,531.66
教育费附加	11,715,415.10	67,667,862.35	63,594,818.29	15,788,459.16
地方教育附加	7,759,510.40	42,610,440.01	40,740,551.41	9,629,399.00
水利建设专项资金	16,340.43	146,696.12	141,264.66	21,771.89
土地增值税	202,802,237.67	-140,848,540.69[注]	15,664,898.74	46,288,798.24
其他税费	81,366,138.36	382,625,587.29	294,480,541.92	169,511,183.73
合 计	1,850,907,633.72	6,998,127,121.01	6,822,942,753.01	2,026,092,001.72

[注] 本期增加负数系浙能资本控股有限公司冲减历年多计提土地增值税-148,640,572.90 元

41. 其他应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应付股利	391,925,532.83	300,160,948.70
其他应付款项	4,911,027,172.96	5,918,602,370.10
合 计	5,302,952,705.79	6,218,763,318.80

(2) 应付股利

1) 明细情况

单位名称	期末数	期初数
浙江省新能源投资普通股股利	312,652,883.58	159,115,606.37
柳州市金罡钢材进出口有限公司	30,920,000.00	40,920,000.00
柳州市华盛房地产投资有限公司	23,190,000.00	30,690,000.00
边利明	15,460,000.00	20,460,000.00
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
浙能电力普通股股利	370,386.27	370,386.27
宁波大通开发有限公司		5,880,000.00

迪钻海事服务(杭州)有限公司		26,342,314.43
杭州希聆环境科技合伙企业(有限合伙)		7,050,378.65
小 计	391,925,532.83	300,160,948.70

2) 账龄超过 1 年的重要应付股利

股东单位名称	期末数	账龄	未支付原因
柳州市金罡钢材进出口有限公司	30,920,000.00	2-3 年	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	23,190,000.00	2-3 年	
边利明	15,460,000.00	2-3 年	
浙江省丝绸进出口公司	8,230,124.19	3 年以上	历史遗留
杭州钢铁集团公司	207,727.73	3 年以上	历史遗留
舟山市经济建设投资公司	250,000.00	3 年以上	历史遗留
小 计	78,257,851.92	——	——

(3) 其他应付款项

1) 按款项性质列示其他应付款项

项 目	期末数	期初数
押金保证金	2,252,575,529.48	1,721,532,307.84
借款及利息	1,203,131,799.51	1,914,420,864.25
单位往来	489,732,607.27	1,132,418,111.73
应付暂收款	338,820,817.63	204,490,533.31
工资社保费用	85,779,607.48	77,164,251.83
股权收购款	34,376,982.15	5,350,000.00
预提费用	25,002,191.67	34,800,386.99
预收房款及意向金	3,279,925.38	3,392,909.98
工程款	2,390,569.61	2,652,174.12
电网改造及电厂输出配套项目资金	117,014,848.21	117,014,848.21
特许经营权款项		18,757,641.51
赔偿款及违约金		4,133,992.52
住房维修基金		603,883.63
其他	358,922,294.57	681,870,464.18

小 计	4,911,027,172.96	5,918,602,370.10
-----	------------------	------------------

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款项

债权单位名称	期末数	账龄	未偿还原因
电网改造及电厂输出配套项目资金	117,014,848.21	3 年以上	尚未结算
苏州中康电力开发有限公司	213,738,326.66	1 年以上	尚未结算
湖北省电力勘察设计院有限公司	79,160,004.95	1 年以上	尚未结算
蔡佳彬	75,567,473.50	3 年以上	暂收的用于确保广厦舟山原股东方承担原债务的款项
宁波市奉化区交通投资发展集团有限公司	68,238,437.51	3 年以上	借款展期
东港投资发展集团有限公司	49,650,797.08	3 年以上	股东借款, 暂未要求偿还
丽水市汽车运输集团股份有限公司	14,116,900.00	2-3 年	借款展期
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	13,194,972.28	1 年以上	仍在质保期内, 该款项尚未至结算期
预收冠苑小区代建款	13,000,107.00	3 年以上	尚未结算
台州市黄岩民科工贸有限公司	10,640,000.00	3 年以上	历史遗留, 一直未支付
柳州市鱼峰区人民政府	10,000,000.00	3 年以上	购房款, 尚未结算
长兴县财政局	8,200,000.00	3 年以上	项目资金, 尚未结算
中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	5,129,532.87	1 年以上	仍在质保期内, 该款项尚未至结算期
中国石油天然气第一建设有限公司	5,025,386.45	1 年以上	仍在质保期内, 该款项尚未至结算期
兰溪市财政局	5,000,000.00	3 年以上	项目资金, 尚未结算
小 计	687,676,786.51	——	——

42. 一年内到期的非流动负债

项 目	期末数	期初数
1 年内到期的长期借款	13,252,864,413.32	10,101,089,442.62
1 年内到期的应付债券	1,810,223,499.41	11,789,847,614.18
1 年内到期的长期应付款	6,643,075.95	104,181,443.43

项 目	期末数	期初数
1 年内到期的租赁负债	231,072,829.75	185,482,505.81
1 年内到期的售后回租款	195,246,899.63	
1 年内到期的其他长期负债	54,249,774.17	131,648,913.92
合 计	15,550,300,492.23	22,312,249,919.96

43. 其他流动负债

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
超短期融资券	5,012,951,506.85	1,501,915,068.49
待转销项税	981,778,926.72	576,104,105.19
未终止确认的已背书未到期票据	99,106,086.66	
预收长期资产处置款	20,405,700.00	
其他	137,960.03	198,814.05
合 计	6,114,380,180.26	2,078,217,987.73

(2) 应付债券

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额（万元）
22 浙能源 SCP005	100	2022/12/12	179 天	150,000.00
23 浙能源 SCP001	100	2023/4/17	179 天	100,000.00
23 浙能源 SCP002	100	2023/6/1	180 天	150,000.00
23 浙能源 SCP003	100	2023/10/25	177 天	100,000.00
23 浙能源 SCP004	100	2023/11/21	269 天	100,000.00
23 浙能源 SCP005	100	2023/11/27	270 天	100,000.00
23 浙能源 SCP006	100	2023/12/6	177 天	100,000.00
23 浙能源 SCP007	100	2023/12/11	88 天	100,000.00
小 计				900,000.00

(续上表)

债券名称	期初数 （万元）	本期发行 （万元）	按面值计提利 息（元）	溢折价 摊销	本期偿还 （万元）	期末数 （万元）
22 浙能源 SCP005	150,000.00				150,000.00	

债券名称	期初数 (万元)	本期发行 (万元)	按面值计提利 息 (元)	溢折价 摊销	本期偿还 (万元)	期末数 (万元)
23 浙能源 SCP001		100,000.00			100,000.00	
23 浙能源 SCP002		150,000.00			150,000.00	
23 浙能源 SCP003		100,000.00	4,527,123.29			100,000.00
23 浙能源 SCP004		100,000.00	2,729,589.04			100,000.00
23 浙能源 SCP005		100,000.00	2,378,082.19			100,000.00
23 浙能源 SCP006		100,000.00	1,809,315.07			100,000.00
23 浙能源 SCP007		100,000.00	1,507,397.26			100,000.00
小 计	150,000.00	750,000.00	12,951,506.85		400,000.00	500,000.00

44. 长期借款

项 目	期末数	期初数	期末利率区间
抵押借款	8,102,803,820.50	7,273,985,511.61	2.50%-4.00%
保证借款	2,028,305,492.00	250,000,000.00	浮动
信用借款	22,393,191,187.90	20,449,486,463.44	2.00%-5.00%
质押借款	30,980,343,741.83	25,235,340,438.67	2.00%-5.00%
保证及抵押借款	400,000,000.00	935,000,000.00	3.90%-5.60%
保证及质押借款	6,956,668,812.27	7,853,739,152.63	4.01%-4.95%
质押及抵押借款	1,525,020,000.00	420,800,000.00	4.95%-5.635%
保证、质押及抵押借款	70,160,304.05	296,377,557.49	3.30%-5.19%
锦江环境长期借款	7,138,119,094.38	6,344,902,877.19	
长期借款应计利息	23,776,773.00	28,314,429.95	
合 计	79,618,389,225.93	69,087,946,430.98	

45. 应付债券

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
公司债券	23,323,364,150.61	21,064,105,758.51
合 计	23,323,364,150.61	21,064,105,758.51

(2) 应付债券的增减变动

单位：万元

债券名称	面值（元）	发行日期	债券期限	发行金额
18 浙能源 MTN001	100	2018/3/14	5 年	200,000.00
18 浙能源 MTN002	100	2018/4/16	5 年	200,000.00
18 浙能源 MTN003	100	2018/9/13	5 年	200,000.00
18 浙能 01	100	2018/4/26	5 年	300,000.00
18 浙能源 MTN004	100	2018/12/12	5 年	250,000.00
20 浙能源 MTN001	100	2020/3/2	5 年	150,000.00
20 浙能源 MTN002	100	2020/4/20	5 年	200,000.00
20 浙能源 MTN003	100	2020/9/3	5 年	100,000.00
20 浙能源 MTN004	100	2020/9/11	5 年	200,000.00
20 浙能源 MTN005	100	2020/11/4	5 年	150,000.00
21 浙能源 MTN001	100	2021/1/12	5 年	200,000.00
21 浙能源 MTN002	100	2021/4/13	5 年	150,000.00
22 浙能源 MTN001	100	2022/4/21	3 年	150,000.00
22 浙能源 MTN002	100	2022/6/15	3 年	150,000.00
22 浙能源 MTN003	100	2022/10/17	5 年	100,000.00
23 浙能 K1	100	2023/10/12	5 年	44,851.00
23 浙能 K2	100	2023/10/12	10 年	45,211.00
23 浙能源 MTN001	100	2023/3/27	5 年	45,211.00
23 浙能源 MTN002	100	2023/6/1	10 年	45,012.00
23 浙能源 MTN003	100	2023/9/6	10 年	45,078.00
21 浙能源 GN002	100	2021/9/29	3 年	100,000.00
21 浙能源 GN003	100	2021/11/16	3 年	50,000.00
ZJENINTN2607		2021/7/20	5 年	322,031.08
21 浙江新能投集 ZR001		2021/7/13	3 年	30,000.00
小 计				3,427,394.08

(续上表)

债券名称	期初数	本期发行	按面值计 提利息	溢折价 摊销	本期偿还	期末数
18 浙能源 MTN001	200,000.00				200,000.00	
18 浙能源 MTN002	200,000.00				200,000.00	
18 浙能源 MTN003	200,000.00				200,000.00	
18 浙能 01	300,000.00				300,000.00	
18 浙能源 MTN004	250,000.00				250,000.00	
20 浙能源 MTN001	150,000.00		4,136.30			150,000.00
20 浙能源 MTN002	200,000.00		4,292.38			200,000.00
20 浙能源 MTN003	100,000.00		1,315.07			100,000.00
20 浙能源 MTN004	200,000.00		2,448.66			200,000.00
20 浙能源 MTN005	150,000.00		941.51			150,000.00
21 浙能源 MTN001	200,000.00		7,136.44			200,000.00
21 浙能源 MTN002	150,000.00		4,022.26			150,000.00
22 浙能源 MTN001	150,000.00		2,934.25			150,000.00
22 浙能源 MTN002	150,000.00		2,400.00			150,000.00
22 浙能源 MTN003	100,000.00		610.08			100,000.00
23 浙能 K1		50,000.00	338.42			50,000.00
23 浙能 K2		50,000.00	360.62			50,000.00
23 浙能源 MTN001		100,000.00	2,516.16			100,000.00
23 浙能源 MTN002		100,000.00	1,940.66			100,000.00
23 浙能源 MTN003		100,000.00	1,016.14			100,000.00
21 浙能源 GN002	100,000.00		777.12			100,000.00

债券名称	期初数	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末数
21 浙能源 GN003	50,000.00		177.81			50,000.00
ZJENINTN2607	342,708.06		6,050.77			339,876.70
21 浙江新能投集 ZR001	30,000.00		1,237.08	194.95		28,830.34
小 计	3,222,708.06	400,000.00	44,651.73	194.95	1,150,000.00	2,468,707.04

[注]21 浙能源 GN002、21 浙能源 GN003 和 21 浙江新能投集 ZR001 合计 178,830.34 万元期末已重分类至一年内到期的非流动负债列报

46. 租赁负债

项 目	期末数	期初数
租赁付款额	1,034,346,219.56	618,035,756.42
减：未确认的融资费用	391,358,525.90	189,506,043.65
重分类至一年内到期的非流动负债	231,072,829.75	185,482,505.81
租赁负债净额	411,914,863.91	243,047,206.96

47. 长期应付款

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
长期应付款	205,831,183.71	2,537,435,522.73	1,920,760,188.29	822,506,518.15
专项应付款	117,699,022.76	175,248,084.35	163,576,256.16	129,370,850.95
合 计	323,530,206.47	2,712,683,607.08	2,084,336,444.45	951,877,369.10

(2) 长期应付款项期末余额最大的前 5 项

项 目	期末数	期初数
运行维护储备资金	30,000,000.00	30,000,000.00
融资租赁款	641,488,542.93	93,018,788.03
海域使用权	43,813,962.55	43,813,962.55
往来借款	98,658,956.73	31,210,000.00
其他	8,545,055.94	7,788,433.13

小 计	822,506,518.15	205,831,183.71
-----	----------------	----------------

(3) 专项应付款期末余额最大的前 5 项

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
国有工矿棚户区改造工程（二期）	35,638,623.17		74,819.66	35,563,803.51
七矿关闭费	34,369,421.66		1,086,436.07	33,282,985.59
镇海电厂区域整体搬迁款	25,792,859.87	174,279,025.35	161,991,919.86	38,079,965.36
回原籍补助	10,230,000.00			10,230,000.00
职工住房工龄补贴	3,536,764.19			3,536,764.19
小 计	109,567,668.89	174,279,025.35	163,153,175.59	120,693,518.65

48. 预计负债

项 目	期末数	期初数
未决诉讼	170,172,644.17	11,885,157.82
产品质量保证	75,066,341.16	15,778,184.84
待执行的亏损合同	11,308,152.58	
弃置费用	723,677.78	693,842.55
小铺煤矿机械厂原改制企业职工住房改造资金		42,033,696.00
合 计	257,270,815.69	70,390,881.21

49. 递延收益

(1) 明细情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
政府补助	795,818,758.11	290,448,014.81	217,463,128.63	868,803,644.29
拆迁补偿	56,920,337.77	22,234,373.05	3,416,330.08	75,738,380.74
合 计	852,739,095.88	312,682,387.86	220,879,458.71	944,542,025.03

(2) 政府补助明细情况

项 目	期初数	本期新增 补助金额	本期计入 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	684,579,603.83	67,463,802.19	67,208,757.55	

与收益相关的政府补助	111,239,154.28	221,709,868.71	126,135,913.94	
小 计	795,818,758.11	289,173,670.90	193,344,671.49	

(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[注]	期末数
与资产相关的政府补助	118,457.14	24,000,000.00	1,274,343.91	661,990,535.24
与收益相关的政府补助				206,813,109.05
小 计	118,457.14	24,000,000.00	1,274,343.91	868,803,644.29

[注]本期其他变动中，属于非同一控制下合并增加的产业升级专项资金合并日余额 1,036,816.18 元、其他补贴的合并日余额 237,527.73 元

50. 其他非流动负债

项目	期末数	期初数
应付绿城房产款项	673,972,891.93	486,358,292.55
待转销项税额	234,628,110.09	5,650,790.22
工程保证金	15,705,861.76	18,034,964.26
水利部基建资金		13,100,000.00
省能源交通基金		7,500,000.00
一年以上到期保证金		2,276,090.73
预留安置费	2,362,288.39	86,197.66
其他	51,011,517.90	28,427,420.42
合 计	977,680,670.07	561,433,755.84

51. 实收资本

投资者名称	期初数		本期 增加	本期 减少	期末数	
	投资金额	所占比例 (%)			投资金额	所占比例 (%)
合计	10,000,000,000.00	100.00			10,000,000,000.00	100.00
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

52. 资本公积

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
其他资本公积	13,345,313,027.80	693,716,434.89	502,710,974.11	13,536,318,488.58
合 计	13,345,313,027.80	693,716,434.89	502,710,974.11	13,536,318,488.58
其中：国有独享资本公积	13,345,313,027.80	693,716,434.89	502,710,974.11	13,536,318,488.58

(2) 变动情况

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 250,000,000.00 元；

2) 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 241,192,258.08 元；

3) 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 4,637,554.36 元；

4) 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增加资本公积 1,154,884.34 元；

5) 公司子公司电力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增加资本公积 126,060,776.79 元；

6) 公司子公司中来股份资本公积发生变动，根据持股比例确认资本公积 2,615,036.03 元；

7) 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 64,051,497.98 元；

8) 公司子公司浙江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 885,704.06 元。

9) 公司子公司浙能科技环保确认股份支付费用，按比例相应确认增加资本公积 3,118,723.25 元。

本期减少系：

1) 公司子公司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，本公司按比例相应减少资本公积 7,333,842.28 元。

2) 公司子公司浙江省水电实业有限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减少资本公积 2,223.37 元。

3) 公司本期参照评估值向浙江浙能乐清发电有限责任公司增资，增资成本与增资后取得的按新取得的股权比例计算确定应享有子公司自交易日开始持续计算的可辨认净资产份额的差额减少资本公积 10,563,725.02 元；

4) 公司取得中来股份控制权后按市场交易价格增持股份，该部分股票购买价格与增持后取得的按新取得的股权比例计算确定应享有子公司自交易日开始持续计算的可辨认净资产份额的差额减少资本公积 1,968,290.12 元；

5) 公司子公司浙能科技环保少数股东退出投资，按比例相应减少资本公积 418,098,909.98 元。

6) 子公司浙江长广与长兴县梅山镇人民政府签订的《浙能长广氢能装备制造产业园投资合作框架协议》，长兴县梅山镇人民政府收储公司水泥厂土地，该土地系政府无偿划入公司，本期转让冲减评估增资部分产生的其他资本公积 26,354,909.84 元。

7) 公司子公司浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司无形资产评估价值调整，减少资本公积 38,389,073.50 元；

53. 专项储备

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	备注
安全生产费	95,063,759.46	403,169,735.57	340,684,407.49	157,549,087.54	
合 计	95,063,759.46	403,169,735.57	340,684,407.49	157,549,087.54	——

54. 盈余公积

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	2,408,288,657.17	74,017,936.54		2,482,306,593.71
合 计	2,408,288,657.17	74,017,936.54		2,482,306,593.71

(2) 变动情况

本期增加系公司根据母公司本期净利润按 10%提取法定盈余公积。

55. 未分配利润

项 目	本期数	上年同期数
上年年末余额	64,782,318,568.76	61,259,156,431.02
期初调整金额		-48,633,764.08
本期期初余额	64,782,318,568.76	61,210,522,666.94
本期增加额	7,665,781,956.18	4,897,170,533.94
其中：本期净利润转入	7,665,781,956.18	5,584,045,290.31
其他调整因素		-686,874,756.37
本期减少额	1,720,988,417.43	1,325,374,632.12
其中：本期提取盈余公积数	74,017,936.54	290,600,204.85
本期分配现金股利数	1,646,970,480.89	1,034,774,427.27
本期期末余额	70,727,112,107.51	64,782,318,568.76

（二）合并利润表项目注释

1. 营业收入、营业成本

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务小计	168,233,256,316.43	148,603,180,102.78	166,693,304,171.58	158,795,900,713.71
售电业务	75,185,733,113.39	68,568,753,721.48	71,307,128,113.24	74,365,697,832.00
燃料销售	18,791,475,565.59	17,732,685,313.83	31,488,248,954.92	30,826,456,158.12
天然气销售	45,568,066,092.48	42,309,872,169.15	43,987,331,119.56	40,631,805,969.33
物资销售	2,334,435,761.04	2,022,604,886.77	2,878,522,934.96	2,686,793,846.88
房产销售	75,507,605.22	55,757,096.67	63,450,316.63	73,772,455.25
工程结算	938,322,420.37	437,096,308.17	1,536,526,065.33	966,744,168.59
技术服务	2,502,341,576.43	1,406,834,570.32	2,184,169,301.26	1,074,972,836.15
仓储物流	428,895,178.07	378,046,073.04	557,734,055.70	454,127,265.50
公路收费	515,409,765.36	341,782,259.69	462,971,381.96	298,729,619.39
煤制气及副产品	865,307,965.44	540,743,757.15	919,522,013.05	498,537,603.02
蒸汽销售	8,058,696,216.04	5,408,241,135.85	8,540,306,231.43	5,921,752,263.27
光伏业务[注]	10,534,150,887.69	8,976,449,988.53		
其他	2,434,914,169.31	424,312,822.13	2,767,393,683.54	996,510,696.21

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
其他业务小计	1,543,720,084.80	1,065,039,952.43	682,785,531.00	297,592,871.31
合 计	169,776,976,401.23	149,668,220,055.21	167,376,089,702.58	159,093,493,585.02

[注]系本年非同一控制下合并的中来股份的光伏业务

2. 利息净收入

项 目	本期数	上年同期数
利息收入	232,526,672.62	271,003,657.68
—存放同业	145,936,273.39	191,396,072.55
—存放中央银行	25,178,092.57	24,295,033.58
—发放贷款及垫款	35,440,790.10	40,696,339.19
—买入返售票据	18,445,205.30	7,673,781.85
—其他	7,526,311.26	6,942,430.51
利息支出	9,486,261.14	7,589,029.51
—活期存款	1,293,784.36	528,225.10
—定期存款	3,756,314.66	4,187,655.55
—协定存款	4,436,162.12	2,873,148.86
利息净收入	223,040,411.48	263,414,628.17

3. 手续费及佣金净收入

项 目	本期数	上年同期数
手续费及佣金收入		
—托管及其他受托业务佣金		
手续费及佣金支出	283,078.10	117,191.99
—其他手续费支出	283,078.10	117,191.99
手续费及佣金净收入	-283,078.10	-117,191.99

4. 销售费用

项 目	本期数	上年同期数
无形资产摊销	353,708,533.86	332,767,562.53
职工薪酬	366,596,418.30	309,328,618.36
折旧费	138,443,063.85	137,079,450.37
咨询费	87,699,150.38	48,920,854.57
广告费	83,627,565.37	39,960,645.28
产品质量保证	80,718,568.15	22,018,415.88
业务经费	45,793,076.57	5,450,294.27
聘请中介机构费	14,945,988.77	14,114,579.50
修理费	9,415,465.11	9,043,259.34
长期待摊费用摊销	5,517,192.74	5,942,877.88
保险费	2,455,961.00	3,178,204.68
销售服务费	1,777,670.83	2,379,350.83
展览费	762,761.69	451,892.13
其他	121,199,235.99	68,611,569.96
合 计	1,312,660,652.61	999,247,575.58

5. 管理费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	3,464,962,343.80	3,017,210,313.34
折旧费	307,267,364.81	295,738,906.83
聘请专业机构费	147,845,006.00	121,263,946.36
无形资产摊销	136,229,199.62	95,827,947.68
物业费	134,705,380.74	144,648,409.66
运输费	82,972,029.94	80,518,224.47
技术支持费	79,372,553.00	67,315,392.34
差旅费	76,678,692.27	41,243,551.13
办公费	63,490,165.62	49,817,758.72
业务招待费	50,605,267.87	34,853,203.52

修理费	27,752,263.43	11,522,863.86
会议费	6,852,639.20	5,393,148.53
党建工作经费	2,820,618.13	2,608,417.41
诉讼费	3,401,578.79	2,499,320.27
保险费	7,856,941.41	1,674,823.48
董事会费	996,710.83	989,778.02
其他	497,674,253.59	500,384,454.55
合 计	5,091,483,009.05	4,473,510,460.17

6. 研发费用

项 目	本期数	上年同期数
材料燃料动力	349,274,115.20	187,129,895.25
职工薪酬（含社保等）	501,548,544.97	385,188,299.61
委外研发费	231,590,490.60	159,669,060.86
折旧费	95,885,343.40	104,048,166.49
认证评审鉴定费	12,693,160.61	13,708,701.10
无形资产摊销	9,681,352.75	5,829,902.41
模具工艺装备	1,080,369.78	
交通费	477,777.81	29,263.54
其他	177,479,464.67	106,598,403.62
合 计	1,379,710,619.79	962,201,692.88

7. 财务费用

项 目	本期数	上年同期数
利息费用	4,284,131,699.40	4,968,333,732.86
利息收入	-253,981,770.04	-216,746,238.14
汇兑净损失	-23,202,915.98	142,465,940.37
手续费	64,240,654.32	80,247,589.44
其他	27,517,793.08	37,444,726.52

项 目	本期数	上年同期数
合 计	4,098,705,460.78	5,011,745,751.05

8. 其他收益

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
与资产相关的政府补助	67,208,757.55	66,672,696.91	
与收益相关的政府补助	661,754,164.89	517,442,209.47	
进项税加计扣除	3,401,909.25	6,947,453.08	
代扣个人所得税手续费返还	2,885,000.91	2,718,051.53	
增值税即征即退	9,105,355.20	66,863,274.04	
其他	82,069,660.05	1,523,203.45	
合 计	826,424,847.85	662,166,888.48	

9. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
权益法核算的长期股权投资收益	6,333,127,089.78	4,910,269,938.13
处置长期股权投资产生的投资收益	80,050,343.15	5,545,233,625.64
交易性金融资产持有期间取得的投资收益	86,709,282.98	62,337,692.04
处置交易性金融资产取得的投资收益	28,995,561.77	79,448,484.97
其他权益工具投资持有期间的投资收益	520,932,097.50	375,528,198.95
债权投资持有期间的利息收益		3,608,362.02
处置债权投资取得的投资收益	220,754.72	
其他债权投资持有期间的利息收益	11,190,674.24	7,359,978.38
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		1,304,112,823.06
委托贷款投资收益	22,020,775.70	59,588,436.18
其他	27,312,021.75	12,974,169.39
合 计	7,110,558,601.59	12,360,461,708.76

10. 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期数	上年同期数
交易性金融资产	-97,098,564.55	4,163,608.44
衍生金融资产	-89,015,780.42	-9,131.05
其他非流动金融资产	-39,004,179.71	-1,677,217,732.79
交易性金融负债	162,640.00	6,040,413.43
衍生金融负债	21,847,974.45	
其他	1,892,013.66	-1,048,833.03
合 计	-201,215,896.57	-1,668,071,675.00

11. 信用减值损失

项 目	本期数	上年同期数
坏账损失	-844,378,279.41	-1,761,040,747.09
贷款减值损失	-6,520,312.50	5,450,312.50
合 计	-850,898,591.91	-1,755,590,434.59

12. 资产减值损失

项 目	本期数	上年同期数
存货跌价损失	-225,258,393.66	-148,391,470.30
固定资产减值损失	-316,132,080.77	-23,818,716.63
在建工程减值损失	-26,016,123.13	-33,544,980.75
无形资产减值损失	-167,770,915.85	
商誉减值损失	-133,944,402.15	-20,746,358.93
合同资产减值损失	10,151,873.96	3,904,345.12
其他流动资产减值损失	4,092.60	15,008,177.51
合 计	-858,965,949.00	-207,589,003.98

13. 资产处置收益

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
固定资产处置收益	211,225,887.22	52,341,425.72	211,225,887.22

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
无形资产处置收益	118,375,544.83	4,534,754.91	118,375,544.83
在建工程处置收益	-2,235,203.83	33,950,043.15	-2,235,203.83
持有待售资产处置收益	-1,065,235.57	1,818,108.39	-1,065,235.57
未划分为持有待售的非流动资产处置收益		43,231.73	
非货币性资产交换损益	11,649,099.30	140,928,591.77	11,649,099.30
关停机组补偿	195,000,000.00		195,000,000.00
其他	425,667.83	185,352.67	425,667.83
合 计	533,375,759.78	233,801,508.34	533,375,759.78

14. 营业外收入

项 目	本期数	上年同期数	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	10,254,589.96	7,851,523.43	10,254,589.96
与企业日常活动无关的政府补助	478,008.00	140,581,046.44	
盘盈利得	87,377.08	81,347.66	
违约赔偿收入	20,443,248.25	7,660,566.80	20,443,248.25
迁改补偿款	9,951,869.46	5,397,317.66	9,951,869.46
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	2,605,919.62	13,166,245.91	2,605,919.62
罚没收入	7,858,478.05	2,197,287.98	
无法支付款项	14,851,758.98	18,387,857.95	14,851,758.98
保险赔款收入	2,528,174.00	877,160.97	2,528,174.00
其他利得	19,132,724.56	20,481,035.18	
合 计	88,192,147.96	216,681,389.98	60,635,560.27

(2) 与企业日常活动无关的政府补助明细

项 目	本期数	上年同期数
各类人才补助	460,000.00	
钱清发电机组关停职工安置补偿		140,000,000.00
舟山大宗商品交易专项引导资金		306,360.00

项 目	本期数	上年同期数
其他政府补助	18,008.00	274,686.44
小 计	478,008.00	140,581,046.44

15. 营业外支出

项 目	本期数	上年同期数	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	67,212,208.33	5,936,210.96	67,212,208.33
对外捐赠	26,746,512.97	36,596,306.02	26,746,512.97
赔偿金、违约金及罚款支出	59,584,763.51	38,965,614.97	59,584,763.51
离退休费用	76,602,162.91	71,523,660.07	76,602,162.91
盘亏损失	13,686.83	110,672.45	
税收滞纳金	8,298,804.53	3,839,690.45	8,298,804.53
小浦机械厂安置补偿款		47,153,696.00	
碳资产交易支出	87,269,416.37		
其他	10,691,082.44	42,464,220.19	
合 计	336,418,637.89	246,590,071.11	238,444,452.25

16. 所得税费用

项 目	本期数	上年同期数
当期所得税费用	1,974,006,638.50	1,433,849,248.11
递延所得税调整	227,043,599.47	-338,936,127.81
合 计	2,201,050,237.97	1,094,913,120.30

17. 归属于母公司所有者的其他综合收益

项 目	本期数			上年同期数		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
1) 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	-728,275,120.87	-141,673,959.85	-586,601,161.02
① 重新计量设定受益计划变动额						

项 目	本期数			上年同期数		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
② 权益法下不能转损益的其他综合收益	397,200.87		397,200.87	-47,434,860.48		-47,434,860.48
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	-680,840,260.39	-141,673,959.85	-539,166,300.54
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（金融企业适用）						
⑥ 其他						
2) 以后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	75,523,491.01	269,054.56	75,254,436.45
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	24,982,045.53		24,982,045.53
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	24,982,045.53		24,982,045.53
② 其他债权投资公允价值变动	-415,720.66	-94,960.17	-320,760.49	1,084,259.41	269,054.56	815,204.85
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	1,084,259.41	269,054.56	815,204.85
③ 可供出售金融资产公允价值变动损益（适用于尚未执行新金融工具准则的公司）						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小 计						
④ 金融资产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						
减：前期计入其他综合收益当						

项 目	本期数			上年同期数		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
期转入损益						
小 计						
⑤ 持有至到期投资重 分类为可供出售金融资 产损益（适用于尚未执 行新金融工具准则的公 司）						
减：前期计入其 他综合收益当 期转入损益						
小 计						
⑥ 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						
⑦ 现金流量套期储备 （现金流量套期损益的 有效部分）						
减：转为被套期 项目初始确认 金额的调整额						
减：前期计入其 他综合收益当 期转入损益						
小 计						
⑧ 外币财务报表折算 差额	100,546,129.34		100,546,129.34	49,457,186.07		49,457,186.07
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	49,457,186.07		49,457,186.07
⑨ 可转损益的保险合 同金融变动（金融企业 适用）						
减：前期计入其 他综合收益当 期转入损益						

项 目	本期数			上年同期数		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
小 计						
⑩ 可转损益的分出再 保险合同金融变动（金 融企业适用）						
减：前期计入其 他综合收益当 期转入损益						
小 计						
⑪ 其他						
减：前期计入其 他综合收益当 期转入损益						
小 计						
3) 其他综合收益合计	58,694,862.35	-62,845,841.72	121,540,704.07	-652,751,629.86	-141,404,905.29	-511,346,724.57

（三）其他信息

1. 股份支付

（1）股份支付总体情况

项目	浙能科技环保	浙能电力
公司本期授予的各项权益工具总额	235,293.88	
公司本期行权的各项权益工具总额		3,109,843.00
公司本期失效的各项权益工具总额	235,293.88	
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：12 元/股，13.7 个月 中来股份管理人员-2022 年限制性股票激励计划预留部分：12 元/股 22.13 个月

（2）以权益结算的股份支付情况

项目	浙能科技环保	浙能电力
授予日权益工具公允价值的确定方法		过户日收盘价、Black-Scholes 模型测算
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内平均摊销
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	10,247,474.80	150,129,129.47

本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	7,465,647.68	4,708,932.76
---------------------	--------------	--------------

2. 借款费用

(1) 当期资本化的借款费用金额为 424,641,515.40 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 1.04%-5.38%。

3. 外币折算

计入当期损益的汇兑差额为-23,202,915.98 元。

4. 租赁

(1) 公司作为出租人

1) 融资租赁

项 目	金 额
收入情况	——
销售损益	14,106,673.89
租赁投资净额的融资收益	27,698,161.97
与未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额相关的收入	
资产负债表日后将收到的未折现租赁收款额	874,835,729.72
第 1 年	120,213,083.76
第 2 年	78,782,300.46
第 3 年	89,807,006.33
第 4 年	88,136,939.51
第 5 年	86,503,849.61
5 年以上	411,392,550.05
未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节	——
剩余年度将收到的未折现租赁收款额小计	874,835,729.72
减：未实现融资收益	174,984,563.58
加：未担保余值的现值	
租赁投资净额	699,851,166.14

2) 经营租赁

项 目	金 额
收入情况	
租赁收入	431,063,633.17
其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	
资产负债表日后将收到的未折现租赁收款额	438,928,278.41
第 1 年	128,618,936.53
第 2 年	111,385,287.47
第 3 年	58,366,869.50
第 4 年	56,904,787.12
第 5 年	56,904,787.12
5 年以上	29,538,018.67

(2) 公司作为承租人

项 目	金 额
租赁负债的利息费用	27,635,817.36
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	73,261,062.67
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）	148,607.20
与租赁相关的总现金流出	283,946,316.94

5. 终止经营

项 目	本期数	上年同期数
终止经营收入		
减：终止经营费用		-1,651,530.06
终止经营利润总额		-1,651,530.06
减：终止经营所得税费用		
终止经营净利润		-1,651,530.06
其中：归属于母公司的终止经营净利润		-1,651,530.06
加：处置业务的净收益（税后）		
其中：处置损益总额		

项 目	本期数	上年同期数
减：所得税费用（或收益）		
来自于终止经营业务的净利润总计		-1,651,530.06
其中：归属于母公司的来自于终止经营业务的净利润总计		-1,651,530.06
终止经营的现金流量净额		-359,007.65
其中：经营活动现金流量净额		-10,537.71
投资活动现金流量净额		
筹资活动现金流量净额		-348,469.94

6. 外币货币性项目

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
货币资金	——	——	——
其中：美元	182,702,216.03	7.0827	1,294,024,985.48
港币	78,558,824.88	0.9062	71,190,007.11
新加坡元	466,304.34	5.3772	2,507,411.70
欧元	13,458,051.50	7.8592	105,769,518.35
印度卢比	14,813,706.52	0.0852	1,262,127.80
印尼卢比	6,671,251,723.29	0.0005	3,335,625.86
巴西雷亚尔	607,661,521.21	1.4627	888,826,507.07
日元	512.00	0.0502	25.70
澳大利亚元	357,425.61	4.8484	1,732,942.33
存放中央银行款项	——	——	——
其中：美元	607,000.00	7.0827	4,299,198.90
应收账款	——	——	——
其中：美元	306,027,463.15	7.0827	2,167,500,713.25
欧元	11,941,439.49	7.8592	93,850,161.24
其他应收款	——	——	——
其中：美元	4,052,757.83	7.0827	28,704,467.88
港币	430,308.00	0.9062	389,945.11

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
欧元	191,140.39	7.8592	1,502,210.55
印度卢比	347,417,599.00	0.0852	29,599,979.43
澳大利亚元	2,666.00	4.8484	12,925.83
巴西雷亚尔	87,034,817.29	1.4627	127,305,827.25
一年内到期的非流动资产	---	---	---
其中：美元	1,585,875.12	7.0827	11,232,277.71
长期应收款	---	---	---
其中：美元	53,485,811.92	7.0827	378,823,960.09
巴西雷亚尔	97,500.00	1.4627	142,613.25
应付账款	---	---	---
其中：美元	421,153,000.68	7.0827	2,982,900,357.93
欧元	16,319.72	7.8592	128,259.94
印度卢比	543,445,539.90	0.0852	46,301,560.00
巴西雷亚尔	132,180.71	1.4627	193,340.72
其他应付款	---	---	---
其中：美元	40,158.26	7.0827	284,428.91
港币	2,481,221.09	0.9062	2,248,482.55
欧元	4,561.25	7.8592	35,847.78
澳大利亚元	12,484.65	4.8484	60,530.58
印度卢比	414,294,230.98	0.0852	35,297,868.48
一年内到期的非流动负债	---	---	---
其中：美元	27,393,202.92	7.0827	194,017,838.32
新加坡元	124,707.23	5.3772	670,575.72
长期借款	---	---	---
其中：美元	14,399,999.94	7.0827	101,990,879.56
租赁负债	---	---	---
其中：新加坡元	362,647.23	5.3772	1,950,026.69
港币	366,787.92	0.9062	332,383.21

7. 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	2,523,667,132.05	项目建设专项资金、矿山复垦基金、土地复垦费保证金、保函保证金、ETC 保证金、电费保证金、住房维修基金等
应收账款	14,261,893,309.08	借款质押、售后回租借款质押
固定资产	12,221,524,254.44	借款抵押、售后回租借款抵押
无形资产	13,395,095,796.11	借款抵押
投资性房地产	27,710,892.70	借款质押
在建工程	917,673,629.63	抵押借款、售后回租借款抵押
长期应收款	1,138,051,280.96	长期借款质押担保
其他非流动资产	959,200.00	五年期定期存款
合 计	44,486,575,494.97	

8. 政府补助

(1) 本期新增的政府补助情况

项 目	本期新增补助金额
与资产相关的政府补助	67,463,802.19
其中：计入递延收益	43,463,802.19
冲减无形资产	24,000,000.00
与收益相关的政府补助	757,806,127.66
其中：计入递延收益	95,573,954.77
计入其他收益	661,754,164.89
计入营业外收入	478,008.00
合 计	825,269,929.85

(2) 本期计入当期损益的政府补助金额

项 目	金额
本期计入其他收益的政府补助金额	728,962,922.44
本期计入营业外收入的政府补助金额	478,008.00

净额法下，本期冲减成本费用的金额	118,457.14
合 计	729,559,387.58

(四) 合并现金流量表项目注释

1. 现金流量表补充资料

补充资料	本期数	上年同期数
(1) 将净利润调节为经营活动现金流量：	——	——
净利润	11,810,896,536.72	4,882,909,331.06
加：资产减值损失	858,965,949.00	222,597,181.49
信用减值损失	850,898,591.91	1,755,590,434.59
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	10,546,840,173.28	10,549,480,468.14
使用权资产折旧	213,724,639.01	215,126,302.95
无形资产摊销	1,219,640,704.92	1,078,518,810.12
长期待摊费用摊销	144,201,472.27	104,884,784.94
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)	-533,375,997.59	-239,360,964.59
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)	56,959,708.74	-1,237,008.09
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)	201,215,896.57	1,668,071,675.00
财务费用(收益以“—”号填列)	4,315,252,602.41	4,471,251,491.53
投资损失(收益以“—”号填列)	-7,110,558,601.59	-12,360,461,708.76
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	260,597,330.00	17,767,739.25
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	-37,301,491.25	-253,978,779.70
存货的减少(增加以“—”号填列)	-168,563,823.17	-1,306,385,675.63
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	10,117,906,720.88	12,551,198,231.01
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-18,286,275,623.51	-12,895,588,425.36
其他	-303,084,685.92	112,115,558.31
经营活动产生的现金流量净额	14,157,940,102.68	10,572,499,446.25

补充资料	本期数	上年同期数
(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	14,368,117,166.53	16,544,863,244.55
减：现金的期初余额	16,544,863,244.55	13,139,770,366.99
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	-2,176,746,078.02	3,405,092,877.56

2. 本期取得子公司和收到处置子公司的现金净额

项 目	本期数
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,882,992,936.11
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	1,085,105,080.77
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	48,300,000.00
取得子公司支付的现金净额	846,187,855.34
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	457,452,414.97
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	457,452,414.97

3. 现金和现金等价物的构成

项 目	期末数	期初数
(1) 现金	14,368,117,166.53	16,544,863,244.55
其中：库存现金	4,416,733.01	4,064,796.09
可随时用于支付的银行存款	6,184,064,814.10	7,224,476,205.86
可随时用于支付的其他货币资金	2,331,222,179.15	1,331,283,979.09
可用于支付的存放中央银行款项	7,340,811.57	6,219,497.91
存放同业款项	5,841,072,628.70	7,978,818,765.60

项 目	期末数	期初数
拆放同业款项		
(2) 现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
(3) 期末现金及现金等价物余额	14,368,117,166.53	16,544,863,244.55
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

货币资金期末数中含项目建设专项资金 143,000,000.00 元、缴存中央银行法定存款准备金 1,816,920,932.77 元、信用证保证金 13,517,343.66 元、保函保证金/保函押金/银行承兑汇票保证金 435,970,837.17 元、住房基金 8,212,594.37 元、矿山复垦基金 23,567,070.00 元、定期存款 25,000,000.00 元、期货保证金 9,894,087.97 元、其他 47,584,266.11 元，共计 2,523,667,132.05 元不属于现金及现金等价物。

货币资金期初数中含项目建设专项资金 1,458,000,000.00 元、缴存中央银行法定存款准备金 1,442,164,954.96 元、信用证保证金 10,282,970.26 元、保函保证金/保函押金/银行承兑汇票保证金 4,547,487.16 元、住房基金 8,301,305.27 元、矿山复垦基金 23,567,070.00 元、定期存款 25,000,000.00 元、期货保证金 9,473,724.66 元、其他 66,690,091.56 元，共计 3,048,027,603.87 元不属于现金及现金等价物。

九、或有事项

(一) 或有负债

1. 未决诉讼仲裁及其财务影响

(1) 2017 年，宁波海运股份收购上海协同公司 28.5971% 股权，上海协同公司成为宁波海运股份联营企业。同时上海协同公司控股股东中国电子科技集团有限公司（以下简称中国电子科技）及相关法人共同向宁波海运股份出具了《关于上海协同科技股份有限公司股权收购相关问题的承诺函》。由于中国电子科技未履行承诺，宁波海运股份于 2020 年开始起诉中国电子科技及相关法人。

2021 年，上海普陀区人民法院开庭受理了宁波海运股份起诉上海协同公司实控人中国电子科技及相关法人诉讼案件。2022 年 3 月 11 日，宁波海运股份收到普陀法院《民事判决书》（（2020）沪 0107 民初 20922 号），本案一审终结。宁波海运股份作为原告胜诉，可获赔约 3,600 万元股权收购款以及相应期间的利息。2022 年 3 月 22 日，本案原审三位被告中

的中国电子科技和上海微波技术研究所（中国电子科技集团公司第五十研究所）不服普陀法院做出的民事判决，向上海二中院提起上诉。上海二中院于 2022 年 8 月 19 日立案后，依法组成合议庭进行了审理并审理终结。民事判决书主要内容包括撤销上海市普陀区人民法院（2020）沪 0107 民初 20922 号民事判决；中国电子科技和上海微波技术研究所（中国电子科技集团公司第五十研究所）应于收到判决之日起十日内支付被上诉人宁波海运股份损失 200 万元；驳回被上诉人宁波海运股份的其余诉讼请求。

宁波海运股份为维护自身权益，已于 2023 年 4 月底向上海市高级人民法院递交再审申请书并申请再审立案。上海市高级人民法院已于 2023 年 5 月受理该案，截至财务报表批准报出日报告日，尚未对该案作出裁定。

根据上海协同公司存在的各项情况，宁波海运股份根据上海协同公司调整后的报表核算长期股权投资，已于 2019 年将其对上海协同公司的长期股权投资减计至零。2022 年 9 月 1 日，上海铁路运输法院裁定宣告上海协同公司破产，上海协同公司进入清算阶段。

(2) 中来股份于 2019 年 11 月至 2020 年 1 月间认购泓盛腾龙 1 号私募证券投资基金（以下简称“腾龙 1 号基金”）、泓盛腾龙 4 号私募证券投资基金（以下简称“腾龙 4 号基金”）、方际正帆 1 号私募证券投资基金（以下简称“正帆 1 号基金”）、正帆顺风 2 号私募证券投资基金（以下简称“正帆 2 号基金”）20,000 万元。自然人李萍萍、李祥于 2020 年 1 月 7 日向中来股份承诺其认购的腾龙 1 号基金、正帆 1 号基金、正帆 2 号基金 15,000 万元能够收回本金并获得年化 10% 的投资收益，并承担现金差额补足义务。

因尚未赎回的基金本金 18,160 万元面临大额亏损，中来股份于 2021 年 1 月 11 日就此事向基金管理人泓盛资产管理（深圳）有限公司、深圳前海正帆投资管理有限公司及基金托管人申万宏源证券有限公司、国泰君安证券股份有限公司，及差额补足义务人李萍萍、李祥分别提起诉讼或仲裁。同时时任中来股份在任董事长、总经理林建伟先生承诺：本次私募基金事项取得诉讼判决生效之日或取得仲裁裁决之日（两者以先到之日为准）起满两年之日，如未能追讨回投资本金损失的差额部分，将承担差额补足义务，并于上述满两年之日后的三个月内向中来股份进行支付。中来股份通过任何司法程序或其他方式追回投资本金后，继续追回的超过投资本金部分的财产仍归属于中来股份。

截至 2023 年 12 月 31 日，对基金管理人提起的腾龙 1 号基金、腾龙 4 号基金的仲裁案件已裁决，中来股份已向法院申请强制执行，具体法院强制执行情况尚存在不确定性，正帆 1 号基金、正帆 2 号基金的仲裁案件仍在审理过程中；对差额补足义务人提起的腾龙 1

号基金、正帆 2 号基金差额补足诉讼案件已被驳回，是否重新提起诉讼尚不确定，正帆 1 号基金相关差额补足诉讼案件尚在审理过程中。

上述未决上诉、仲裁事项具体审结时间、最终能否支持中来股份的诉讼请求以及仲裁强制执行情况存在较大的不确定性。中来股份已就上述所涉及未赎回部分的私募基金理财产品全额确认公允价值变动损失。

(3) 2023 年公司子公司广厦(舟山)能源集团有限公司与吉林珥春农村商业银行股份有限公司(下称珥春农商行)发生金融借款合同纠纷，该借款发生于石油股份收购广厦舟山之前，经广厦舟山复核收购前相关档案、凭证及银行流水，未发现广厦舟山与珥春农商行存在直接借贷关系，后珥春农商行就该合同提起诉讼，从而导致公司涉及该借款合同纠纷。

根据北京德恒(杭州)律师事务所提供的关于广厦舟山与吉林珥春农村商业银行股份有限公司金融借款合同纠纷案件的有关诉讼进展、账面冻结资金以及冻结资金被执行的可能性的分析意见，吉林省延边朝鲜族自治州中级人民法院于 2023 年 1 月 3 日立案受理，2023 年 2 月 23 日以及 2023 年 8 月 23 日进行了两次开庭审理，鉴于本案与一般金融借款案件不同，案情复杂，双方之间争议较大，目前暂无调解的可能，一审法院合议庭针对案件仍在审理合议中，尚未进行宣判。2023 年 1 月 18 日，广厦舟山在中国建设银行账户被吉林省延边朝鲜族自治州中级人民法院查封冻结，涉及资金约 1.7 亿元。

由于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 1.7 亿元，同时对该笔应收款项全额计提了坏账准备。

2. 为其他单位提供债务担保及其财务影响

(1) 为关联方提供的担保事项详见本财务报表附注十一关联方及关联交易之说明。

(2) 公司及子公司为自身提供的担保事项

1) 保证

被担保单位	贷款金融机构	担保借款金额 (万元)	担保到期日	备注
苏州中来民生能源有限公司	江苏银行股份有限公司苏州分行	6,827.00	2024/3/26	
苏州中来民生能源有限公司	江苏银行股份有限公司苏州分行	4,311.00	2024/4/23	
苏州中来民生能源有限公司	江苏银行股份有限公司苏州分行	2,000.00	2024/7/19	
苏州中来民生能源有限公司	江苏银行股份有限公司苏州分行	3,668.85	2024/7/25	
苏州中来民生能源有限公司	江苏银行股份有限公司苏州分行	10,500.15	2024/7/29	

被担保单位	贷款金融机构	担保借款金额 (万元)	担保到期日	备注
苏州中来民生能源有限公司	上海农村商业银行股份有限公司松江支行	16,000.00	2024/9/25	
苏州中来民生能源有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司苏州分行	24,800.00	2025/3/14	
苏州中来民生能源有限公司	中国建设银行股份有限公司常熟分行	22,693.00	2024/5/28	
苏州中来民生能源有限公司	中国建设银行股份有限公司常熟分行	10,000.00	2024/8/31	
苏州中来民生能源有限公司	中国建设银行股份有限公司常熟分行	2,200.00	2024/9/14	
苏州中来民生能源有限公司	中国建设银行股份有限公司常熟分行	5,000.00	2024/10/18	
苏州中来民生能源有限公司	中信银行股份有限公司苏州分行	5,000.00	2024/3/10	
苏州中来民生能源有限公司	中信银行股份有限公司苏州分行	5,000.00	2024/5/19	
泰州中来光电科技有限公司	江苏银行股份有限公司泰州姜堰支行	4,916.27	2024/2/16	
泰州中来光电科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司泰州分行	9,900.00	2024/6/22	
泰州中来光电科技有限公司	中国进出口银行浙江省分行	50,000.00	2024/7/29	
泰州中来光电科技有限公司	中国银行股份有限公司姜堰支行	8,000.00	2024/6/18	
山西中来光能电池科技有限公司	农业银行综改区支行	9,629.82	2024/5/30	
山西中来光能电池科技有限公司	招商银行股份有限公司太原分行	80,000.00	2029/6/29	
山西中来光能电池科技有限公司	中国建设银行股份有限公司太原水西支行	38,077.95	2030/8/22	
山西中来光能电池科技有限公司	中国银行股份有限公司太原太忻经济一体化发展促进中心支行	20,000.00	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太原太忻经济一体化发展促进中心支行	28,253.60	2030/8/22	
山西中来光能电池科技有限公司	中信银行太原长治路支行	7,392.19	2024/2/20	
江苏中来新材料科技有限公司	中信银行股份有限公司杭州省府路支行	9,950.00	2024/9/30	
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	10,000.00	2024/2/15	
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	7,000.00	2024/3/7	
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	9,000.00	2024/3/19	
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	15,375.00	2024/6/30	
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	4,400.00	2025/9/25	
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	14,500.00	2026/3/30	
泰州中来光电科技有限公司	中国光大银行股份有限公司泰州分行	9,600.00	2027/8/26	
伊犁新天煤化工有限责任公司	中国工商银行伊犁哈萨克自治州分行	263,273.23	2035/7/30	

被担保单位	贷款金融机构	担保借款金额 (万元)	担保到期日	备注
伊犁新天煤化工有限责任公司	中国农业银行伊犁分行	163,169.34	2034/5/27	
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	292,308.71	2033/10/29	
松原鑫祥新能源有限公司	交通银行松原分行	9,029.87	2026/6/28	
浙江省新能源投资集团股份有限公司	中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	10,269.77	2025/10/28	
浙江龙川水利水电开发有限公司	中国建设银行股份有限公司遂昌支行	2,370.00	2027/3/18	
浙江省新能源投资集团股份有限公司	中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	8,500.00	2031/10/21	
嘉峪关正泰光伏发电有限公司	中国工商银行股份有限公司嘉峪关分行	8,034.00	2025/10/28	
广厦（舟山）能源集团有限公司	中国工商银行西湖支行	1,500.00	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	中国工商银行西湖支行	3,000.00	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	中国工商银行西湖支行	1,000.00	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	中国工商银行西湖支行	4,000.00	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	中国工商银行西湖支行	1,000.00	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	中国工商银行西湖支行	1,000.00	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	中国工商银行岱山	3,000.00	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	中国工商银行岱山	2,000.00	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	中国工商银行岱山	1,000.00	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	中国工商银行岱山	4,000.00	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	中国工商银行岱山	2,000.00	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	中国工商银行岱山	3,000.00	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	中国工商银行岱山	5,000.00	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	中国工商银行岱山	3,000.00	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	中国工商银行岱山	2,000.00	主合同项下每笔债务履行期届满之次日起两年	

被担保单位	贷款金融机构	担保借款金额 (万元)	担保到期日	备注
广厦(舟山)能源集团有限公司	中国工商银行岱山	4,000.00	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	国家开发银行浙江省分行	50,000.00	主合同项下每笔债务履行期届满之次日起两年	
小 计		1,301,449.75		

2) 抵押和质押

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
龙泉市天然气有限公司	中国工商银行股份有限公司龙泉支行	售气收益权	600.64	自首次提款日2021年4月6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	中国工商银行股份有限公司云和支行	售气收益权	2,635.06	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	中国银行股份有限公司庆元县支行	售气收益权	1,321.37	自本合同签约日2023年8月22日起至本合同项下最后一个还款期为止,共计173月
丽水市天然气有限公司	中国工商银行股份有限公司丽水分行	售气收益权	1,805.43	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	中国建设银行股份有限公司遂昌支行	售气收益权	200.23	自首次提款日2022年6月27日至合同项下最后一个还款期为止170个月
嵊州市三界天然气有限公司	招商银行股份有限公司绍兴嵊州支行	售气收益权	679.99	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
缙云县天然气有限公司	中国工商银行股份有限公司缙云支行	售气收益权	5,243.70	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	中国工商银行股份有限公司常山支行	售气收益权	3,230.81	自首次提款日2021年6月2日至合同项下最后一个还款期

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
				为止 7 年
绍兴市江滨天然气有限公司	招商银行股份有限公司柯桥支行	售气收益权	652.40	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	中国建设银行股份有限公司杭州之江支行	售气收益权	2,002.21	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	中国工商银行股份有限公司开化支行	售气收益权	1,127.20	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	浙江安吉农村商业银行开发区支行	售气收益权	4,084.68	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	中国工商银行股份有限公司青田支行	售气收益权	1,984.27	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
宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司	中国建设银行股份有限公司宁波市分行	土地使用权及房屋建筑物	3,454.11	2037/12/21
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	497.36	2024/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	497.36	2024/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	746.04	2025/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	746.04	2025/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	845.51	2026/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	994.72	2026/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	994.72	2027/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	994.72	2027/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	994.72	2028/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	994.72	2028/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	994.72	2029/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	994.72	2029/12/20

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	994.72	2030/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	994.72	2030/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	73.90	2031/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	2,997.11	2024/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	2,997.11	2024/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	4,495.65	2025/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	4,495.65	2025/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,095.07	2026/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,994.20	2026/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,994.20	2027/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,994.20	2027/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,994.20	2028/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,994.20	2028/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,994.20	2029/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,994.20	2029/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,994.20	2030/6/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,994.20	2030/12/20
宁波海运明州高速公路有限公司	邮储银行宁波镇海区支行	高速公路的收费权以及全部收益	5,994.20	2031/6/20
平湖独山港环保能源有限公司	中国建设银行平湖支行	供热收费权和电费收费权	8,613.25	2029/5/25
开化天汇环保能源有限公司	中国建设银行开化支行	垃圾处理收费权和售电收费权	12,260.00	2037/5/28
浙江浙能德清分布式能源有限公司	中国工商银行湖州市分行	供冷、供电收益权	13,500.00	2031/12/28
浙江浙能滨海环保能源有限公司	中国建设银行马鞍支行	售电、售汽、污泥处置补贴收益权	17,500.00	2033/9/29
浙江浙能滨海环保能源有限公司	招商银行柯桥支行	售电、售汽、污泥处置补贴收益权	5,518.00	2035/5/28
浙江浙能滨海环保能源有限公司	农行绍兴柯桥支行	售电、售汽、污泥处置补贴收益权	5,000.00	2035/1/28
浙江浙能玉环环保水务有限公司	中国农业银行玉环支行	水环境综合整治收益权	4,200.00	2037/8/9
浙江浙能玉环环保水务有限公司	中国农业银行玉环支行	水环境综合整治收益权	19,972.00	2037/8/31
浙江浙能玉环环保水务有限公司	中国农业银行玉环支行	水环境综合整治收益权	6,367.80	2037/10/8
浙江浙能玉环环保水务有限公司	中国农业银行玉环支行	水环境综合整治收益权	6,028.00	2037/10/31

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
伊犁新天煤化工有限责任公司	中国工商银行伊犁哈萨克自治州分行	供气收益权	263,273.23	2033/7/29
伊犁新天煤化工有限责任公司	中国农业银行伊犁分行	供气收益权	163,169.34	2034/4/14
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	供气收益权	292,308.71	2033/10/29
淮浙电力有限责任公司	中国工商银行股份有限公司淮南分行	售电收益权	27,200.00	2027/11/27
宁夏枣泉发电有限责任公司	中国邮政储蓄银行宁夏分行	售电收益权	65,072.00	2031/9/19
浙江浙能常山天然气发电有限公司	中国建设银行股份有限公司常山支行	售电收益权	18,000.00	2028/2/26
浙江浙能电力股份有限公司	兴业银行股份有限公司杭州分行	储能电站项目收益权	5,000.00	2037/3/28
浙江浙能嘉华发电有限公司	中国工商银行浙江省分行(杭州分行)	售电收益权	30,000.00	2026/11/27
浙江浙能嘉华发电有限公司	中国建设银行股份有限公司杭州之江支行	售电收益权	43,000.00	2029/6/27
浙江浙能乐清发电有限责任公司	东方电气集团财务有限公司	售电收益权	77,519.80	2037/3/21
浙江浙能乐清发电有限责任公司	工商银行保俶支行	售电收益权	65,600.00	2033/9/20
浙江浙能乐清发电有限责任公司	国家开发银行	售电收益权	130,000.00	2042/6/20
浙江浙能乐清发电有限责任公司	中国进出口银行浙江省分行	售电收益权	80,000.00	2037/3/17
浙江浙能乐清发电有限责任公司	中国农业银行股份有限公司乐清市支行	售电收益权	10,000.00	2038/2/16
浙江浙能乐清发电有限责任公司	中国银行股份有限公司乐清市支行	售电收益权	30,000.00	2036/12/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	国家开发银行浙江省分行	售电、售汽收益权	34,900.00	2032/7/30
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	中国工商银行绍兴城东支行	售电、售汽收益权	7,600.00	2031/7/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	中国建设银行之江支行	售电、售汽收益权	8,680.00	2031/8/28
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	中国农业银行股份有限公司绍兴柯桥支行	售电、售汽收益权	25,100.00	2028/10/20
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	中国农业银行股份有限公司绍兴柯桥支行	售电、售汽收益权	40,400.00	2031/2/20
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	国家开发银行浙江省分行	售电收益权	17,000.00	2029/1/21
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	交通银行杭州东新支行	售电收益权	12,400.00	2033/6/15

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
浙江浙能温州发电有限公司	中国工商银行股份有限公司 乐清支行	应收账款	9,100.00	2032/12/15
浙江浙能温州发电有限公司	中国建设银行股份有限公司 乐清支行	部分售电收益权质押	39,850.00	2034/12/8
浙江浙能温州发电有限公司	中国邮政储蓄银行股份有限 公司浙江省分行	应收账款	18,352.00	2033/9/7
浙江浙能镇海发电有限责任公司	中国建设银行股份有限公司 宁波镇海茗园支行（基建专 户）	售电收益权	44,200.00	2032/11/20
浙江浙能镇海发电有限责任公司	中国银行股份有限公司镇海 分行	售电收益权	35,200.00	2033/4/20
浙江浙能镇海发电有限责任公司	中国邮政储蓄银行股份有限 公司宁波镇海区支行	售电收益权	44,000.00	2032/5/17
浙江浙能镇海天然气发电有限责 任公司	中国光大银行股份有限公司 杭州分行	售电收益权	21,142.00	2038/10/24
浙江浙能镇海天然气发电有限责 任公司	中国建设银行股份有限公司 宁波镇海茗园支行	售电收益权	34,000.00	2038/4/26
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任 公司	国家开发银行浙江省分行	售电收益权	210,000.00	2032/8/30
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任 公司	进出口银行浙江省分行	售电收益权	45,000.00	2041/8/6
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任 公司	中国农业银行股份有限公司 舟山分行	售电收益权	105,500.00	2031/10/27
浙能阿克苏热电有限公司	农业银行	售电、售汽收益权	19,000.00	2032/3/6
浙能阿克苏热电有限公司	中国建设银行	售电、售汽收益权	79,750.00	2031/10/13
浙能阿克苏热电有限公司	中国邮政储蓄银行股份有限 公司新疆维吾尔自治区分行	售电、售汽收益权	33,545.84	2031/3/29
宁夏枣泉发电有限责任公司	上海璞能融资租赁有限公司	机器设备	29,700.00	2024/9/21
江苏中来新材料科技有限公司	上海农村商业银行股份有限 公司松江支行	房屋建筑物	3,990.00	2029/2/25
宁夏枣泉发电有限责任公司	国家开发银行宁夏回族自治 区分行	机器设备、土地使用权、售电收益 权	104,400.00	2037/6/30
宁夏枣泉发电有限责任公司	华电融资租赁有限公司	机器设备、售电收益权	60,000.00	2026/12/12
浙江浙能镇海燃气热电有限责任 公司	中国进出口银行宁波分行	固定资产、无形资产、应收账款	19,300.00	2025/11/10
浙江浙能镇海燃气热电有限责任 公司	中国进出口银行浙江省分行	固定资产、无形资产、应收账款	19,300.00	2025/11/10
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司 常熟支行	电费收益权、中来股份	10,000.00	2023/8/16

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	电费收益权、中来股份	7,000.00	2023/9/8
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	电费收益权、中来股份	9,000.00	2023/9/19
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	电费收益权、中来股份	15,375.00	2024/6/30
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	电费收益权、中来股份	4,400.00	2025/9/25
苏州中来民生能源有限公司	中国工商银行股份有限公司常熟支行	电费收益权、中来股份	14,500.00	2026/3/30
泰州中来光电科技有限公司	中国光大银行股份有限公司泰州分行	固定资产、土地使用权、中来股份	9,600.00	2027/8/26
浙江浙能北海水力发电有限公司	中国工商银行股份有限公司丽水分行	售电收益权	52,321.00	2031/6/20
浙江浙能北海水力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司丽水分行	售电收益权	59,080.00	2036/9/12
浙江省新能源投资集团股份有限公司	中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	电费收费权	18,000.00	2032/7/6
浙江浙能长兴新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	电费收费权	2,700.00	2032/4/15
浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	中国建设银行股份有限公司杭州之江支行	部分售电收益权	7,580.00	2028/9/11
衢州力诺天昱阳光能源有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司衢州支行	售电收益权	9,476.80	2037/10/20
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	杭州银行股份有限公司嘉兴平湖支行	部分售电收益权	39,231.58	2040/3/30
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	杭州银行股份有限公司嘉兴平湖支行	部分售电收益权	4,425.75	2040/5/4
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	招商银行股份有限公司嘉兴平湖支行	部分售电收益权	1,283.61	2037/4/29
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	招商银行股份有限公司嘉兴平湖支行	部分售电收益权	9,929.36	2037/1/23
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	招商银行股份有限公司嘉兴平湖支行	部分售电收益权	19,100.00	2037/1/24
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	部分售电收益权	42,940.00	2035/9/21
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	中国建设银行股份有限公司平湖支行	部分售电收益权	95,235.15	2034/4/14
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司杭州分行	部分售电收益权	21,466.70	2038/4/20

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
浙江松阳浙源光伏发电有限公司	中国建设银行股份有限公司 松阳支行	部分售电收益权	3,960.00	2029/5/27
永昌正泰光伏发电有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	项目电费及其项下全部收益	58,530.00	2034/7/1
永昌正泰光伏发电有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	项目电费及其项下全部收益	16,165.00	2034/4/20
高台县正泰光伏发电有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	项目电费及其项下全部收益	23,865.00	2034/7/1
敦煌市天润新能源有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	项目电费及其项下全部收益	12,425.00	2035/6/29
敦煌正泰光伏发电有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	项目电费及其项下全部收益	51,425.00	2033/7/1
东台双创新能源开发有限公司	中国工商银行股份有限公司 杭州之江支行	售电收益权	100,866.58	2034/7/31
东台双创新能源开发有限公司	中国建设银行股份有限公司 东台支行	部分售电收益权	127,008.00	2034/11/20
东台双创新能源开发有限公司	中国银行股份有限公司杭州 城东支行	售电收益权	24,300.00	2033/12/21
东台双创新能源开发有限公司	中国银行股份有限公司杭州 城东支行	售电收益权	8,100.00	2034/11/20
东台双创新能源开发有限公司	中国邮政储蓄银行股份有限公司盐城市分行	部分售电收益权	18,500.00	2034/8/11
宁夏浙能新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司 宁夏回族自治区分行营业部	部分售电收益权	46,359.34	2035/6/21
五家渠浙能新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司 五家渠支行	部分售电收益权	1,546.74	2027/10/27
大柴旦浙能新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司 西宁分行	电费收费权	22,250.00	2037/7/24
格尔木浙能光伏发电有限公司	中国工商银行股份有限公司 杭州之江支行	部分电费收费权	15,570.00	2038/10/23
新疆聚阳能源科技有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州秋涛支行	光伏发电项目收费权	4,150.00	2034/3/20
新疆聚阳能源科技有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州秋涛支行	光伏发电项目收费权	2,750.00	2034/3/20
新疆爱康电力开发有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州秋涛支行	光伏发电项目收费权	5,683.00	2034/3/28
新疆爱康电力开发有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州秋涛支行	光伏发电项目收费权	5,215.00	2034/3/28
新疆爱康电力开发有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州秋涛支行	光伏发电项目收费权	11,391.20	2034/3/28

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
新疆爱康电力开发有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州秋涛支行	光伏发电项目收费权	7,510.80	2034/3/28
九州方圆博乐市新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州秋涛支行	电费收费权	14,100.00	2034/6/20
九州方圆博乐市新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州秋涛支行	电费收费权	21,600.00	2034/6/20
九州方圆博州新能源有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司 杭州余杭支行	光伏发电项目电费及其项下全部收益	49,047.00	2036/4/27
四川浙新能沙湾水力发电有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司 杭州余杭支行	水电站项目运营所产生的电费及其项下全部收益	105,900.00	2037/4/29
四川浙新能沙湾水力发电有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州之江支行	电站项目运营所产生的电费及其项下全部收益	103,000.00	2042/4/30
四川浙新能长柏水力发电有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司 杭州余杭支行	电站运营所产生的电费及其项下全部收益	13,800.00	2037/4/29
四川浙新能长柏水力发电有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州之江分行	电费收费权	6,600.00	2048/4/6
武强县特百乐新能源有限公司	中国银行股份有限公司衡水分行	光伏发电项目收费权	10,763.00	2040/6/26
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州秋涛支行	光伏复合发电项目产生的电费及其项下全部收益	17,235.08	2038/8/9
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	中国建设银行股份有限公司 杭州秋涛支行	光伏复合发电项目产生的电费收费权	3,700.00	2038/8/9
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	中国农业银行股份有限公司 宁夏回族自治区分行营业部	光伏复合发电项目产生的电费收费权	7,300.00	2040/11/23
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	中国银行股份有限公司宁东支行	光伏复合发电项目产生的电费及其项下全部收益	12,443.43	2039/5/25
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	中国银行股份有限公司宁东支行	光伏复合发电项目产生的电费及其项下全部收益	10,094.86	2038/8/9
常山浙新能光伏发电有限公司	中国农业银行股份有限公司 常山县支行	光伏发电项目电费收费权	12,400.00	2044/2/22
丹阳市领跑新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司 杭州分行	光伏发电项目产生的电费收费权	31,080.30	2038/4/27
浙江省新能源投资集团股份有限公司	国家开发银行青海省分行	光伏发电项目收费权及其项下全部收益	8,500.00	2030/10/21
青海华恒新能源有限公司	国家开发银行青海省分行	光伏发电项目收费权及其项下全部收益	17,300.00	2027/11/25
青海华益新能源有限公司	国家开发银行青海省分行	电费收费权及其项下全部收益	18,100.00	2029/12/8
青海华益新能源有限公司	国家开发银行青海省分行	电费收费权及其项下全部收益	12,800.00	2027/11/30
青海华益新能源有限公司	国家开发银行青海省分行	电费收费权及其项下全部收益	10,940.00	2031/12/12

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
浙江浙能临海海上风力发电有限公司	中国建设银行股份有限公司 临海支行	售电收益权	12,200.00	2029/12/30
浙江省新能源投资集团股份有限公司	中国农业银行股份有限公司 杭州分行	电费收费权	8,500.00	2030/10/21
浙江浙能临海海上风力发电有限公司	中国银行股份有限公司临海 支行	部分售电收益权	12,200.00	2041/10/30
克拉玛依浙能新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司 克拉玛依石油分行	电费收费权及其项下全部应收账款	27,152.00	2041/2/27
浙江浙能临海海上风力发电有限公司	中国工商银行股份有限公司 那曲分行	部分售电收入	6,000.00	2040/4/5
东台双创新能源开发有限公司	中国农业银行股份有限公司 嘉黎县支行	电费收费权	10,000.00	2026/3/19
浙江省新能源投资集团股份有限公司	杭州银行股份有限公司营业 部	分布式光伏发电项目产生的应收账款	3,000.00	2026/4/17
浙江省新能源投资集团股份有限公司	中国农业银行股份有限公司 磐安县支行	光伏电站售电收益权	1,000.00	2026/3/23
民勤县正泰光伏发电有限公司	上海浦东发展银行股份有限 公司杭州高新支行	电费及其项下全部收益	24,465.00	2034/7/1
浙江省新能源投资集团股份有限公司	中国工商银行股份有限公司 杭州之江支行	股权质押、光伏电站项目建成后售 电收费权进行应收账款质押、电站 固定资产抵押	10,269.77	2025/10/28
浙江龙川水利水电开发有限公司	中国建设银行股份有限公司 遂昌支行	房屋、机器设备和土地抵押、售电 收益权质押	2,370.00	2027/3/18
浙江省新能源投资集团股份有限公司	中国工商银行股份有限公司 杭州之江支行	光伏电站售电收费权应收账款质押	8,500.00	2030/10/21
嘉峪关正泰光伏发电有限公司	中国工商银行股份有限公司 嘉峪关分行	电站电费收费权形成的应收账款进 行质押	2,394.00	2031/10/11
嘉峪关正泰光伏发电有限公司	中国工商银行股份有限公司 嘉峪关分行		1,140.00	2031/10/26
嘉峪关正泰光伏发电有限公司	中国工商银行股份有限公司 嘉峪关分行		4,500.00	2031/10/26
浙江松阳安民水电站有限责任公 司	中国农业银行股份有限公司 松阳支行	电费收费权	480.00	2024/7/21
浙江省新能源投资集团股份有限 公司	国家开发银行苏州市分行	光伏发电项目建成后享有的电费收 费权及其项下全部收益、电站及资 产及综合办公楼抵押	3,000.00	2026/4/17
浙江浙能融资租赁有限公司	上海浦东发展银行股份有限 公司杭州保俶支行	应收账款收债权质押	12,030.00	2024/11/17
浙江浙能融资租赁有限公司	上海浦东发展银行股份有限 公司杭州保俶支行	回租项目合同应收账款收债权质押	7,910.00	2024/6/29

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
浙江浙能融资租赁有限公司	汇丰银行(中国)有限公司杭州分行	直租项目合同应收账款收债权质押	21,927.25	2026/6/20
上海璞能融资租赁有限公司	上海浦发银行杭州保俶支行	回租项目合同应收账款收债权质押	9,000.00	2024/11/18
上海璞能融资租赁有限公司	上海浦发银行杭州保俶支行	回租项目应收账款收债权质押	16,000.00	2024/10/21
上海璞能融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司上海莘庄支行	直租项目合同应收账款收债权质押	20,550.00	2035/9/18
上海璞能融资租赁有限公司	交通银行股份有限公司上海普陀支行	回租项目合同应收账款收债权质押	2,836.15	2025/6/18
上海璞能融资租赁有限公司	中国邮政储蓄银行股份有限公司上海金山区支行	直租项目合同应收账款收债权质押	22,228.49	2035/8/18
上海璞能融资租赁有限公司	汇丰银行(中国)有限公司杭州分行	直租项目合同应收账款收债权质押	17,884.57	2026/6/20
上海璞能融资租赁有限公司	上海浦发银行杭州保俶支行	直租项目合同应收账款收债权质押	14,688.00	2035/9/18
上海璞能融资租赁有限公司	上海浦发银行杭州保俶支行	回租项目应收账款收债权质押	7,950.00	2025/11/30
上海璞能融资租赁有限公司	上海浦发银行杭州保俶支行	回租项目应收账款收债权质押	7,950.00	2025/11/30
上海璞能融资租赁有限公司	上海浦发银行杭州保俶支行	直租项目合同应收账款收债权质押	6,175.00	2035/3/18
上海璞能融资租赁有限公司	上海浦发银行杭州保俶支行	回租合同应收账款收债权质押	6,000.00	2025/11/24
上海璞能融资租赁有限公司	上海浦发银行杭州保俶支行	回租合同应收账款收债权质押	14,000.00	2026/3/13
上海璞能融资租赁有限公司	中国银行股份有限公司临海支行	直租项目合同应收账款收债权质押	6,300.00	2041/12/21
浙江浙能综合能源技术研发有限公司	中国工商银行股份有限公司杭州保俶支行	土地使用权、房屋建筑物	66,268.14	2036/12/24
浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	中国银行长兴县支行	土地使用权、房屋建筑物抵押	4,278.35	2025/8/15
松原鑫祥新能源有限公司	交通银行松原分行	固定资产抵押、垃圾处理费应收账款质押	9,029.87	2026/6/28
浙能锦江环境控股有限公司	招行卢森堡	担保金	17,706.75	2024/4/12
浙能锦江环境控股有限公司	中行新加坡	担保金	3,590.93	2024/1/12
浙能锦江环境控股有限公司	中行新加坡	担保金	22,806.29	2024/8/16
浙能锦江环境控股有限公司	中行新加坡	担保金	2,124.81	2024/8/21
浙能锦江环境控股有限公司	澳门国际银行	担保金	10,411.57	2024/3/21
浙能锦江环境控股有限公司	澳门国际银行	担保金	9,621.04	2024/1/3
浙能锦江环境控股有限公司	澳门国际银行	担保金	12,983.57	2024/4/18

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	昆明市五华区农村信用合作联社西翥信用社	知识产权质押	850.00	2024/8/9
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	昆明市五华区农村信用合作联社西翥信用社	知识产权质押	635.00	2024/8/24
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	昆明市五华区农村信用合作联社西翥信用社	知识产权质押	618.00	2024/8/24
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	昆明市五华区农村信用合作联社西翥信用社	知识产权质押	697.00	2024/11/14
杭州锦环投资有限公司	东亚银行杭州分行	保证金存单质押	15,511.11	2024/5/26
浙能锦江环境控股有限公司	中行新加坡	担保金	2,266.46	2024/10/19
浙能锦江环境控股有限公司	中行新加坡	担保金	16,290.21	2024/12/26
浙能锦江环境控股有限公司	东亚银行杭州分行	担保金	2,230.42	2024/7/4
浙能锦江环境控股有限公司	东亚银行杭州分行	担保金	6,416.56	2024/7/19
浙能锦江环境控股有限公司	东亚银行杭州分行	担保金	8,931.28	2024/7/15
浙能锦江环境控股有限公司	东亚银行杭州分行	担保金	10,199.09	2025/1/18
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	固定资产抵押、项目电费收费权、垃圾处理费收费权质押	36,859.21	2031/11/25
武汉市绿色环保能源有限公司	工行杭州武林支行	应收账款质押	18,498.88	2030/8/24
温岭绿能新能源有限公司	邮政储蓄银行台州分行	垃圾焚烧发电项目收益权	24,398.00	2030/5/21
唐山嘉盛新能源有限公司	交通银行唐山丰润支行	固定资产抵押、应收账款提供质押	10,090.00	2027/12/31
唐山嘉盛新能源有限公司	交通银行唐山丰润支行		6,633.86	2027/9/10
林州市嘉盛新能源有限公司	中国银行股份有限公司安阳分行	土地使用权、垃圾焚烧发电项目收益权	13,500.00	2033/1/16
林州市嘉盛新能源有限公司	中国银行股份有限公司安阳分行	垃圾处理费收费权	1,085.10	2032/10/27
温岭锦环环保科技有限公司	邮政储蓄银行台州分行	应收账款质押	5,600.00	2034/7/14
云南绿色能源有限公司	建行昆明安宁支行	垃圾焚烧发电项目收益权和电费收费权质押	14,565.21	2033/1/28
中卫市绿能新能源有限公司	国开行宁夏回族自治区分行	土地使用权抵押、垃圾焚烧发电项目下的电费收费权及其项下全部收益	21,111.00	2049/12/26
乐亭县锦环新能源有限公司	招商唐山曹妃甸自贸区支行	土地使用权、电费收费权、垃圾补贴收费权质押	20,240.00	2037/6/12
乐亭县锦环新能源有限公司	招商唐山曹妃甸自贸区支行	土地使用权、电费收费权、垃圾补贴收费权质押	1,760.00	2036/12/19

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
石家庄锦环环保科技有限公司	建设银行藁城支行	收费权质押	18,400.00	2035/12/31
石家庄锦环环保科技有限公司	建设银行藁城支行	收费权质押	3,800.00	2035/12/31
白山绿能新能源有限公司	国家开发银行吉林省分行	土地、厂房、机器设备等不动产抵押、垃圾处理费及项下全部权益和收益、电费收费权及项下全部权益和收益	19,650.00	2050/6/12
Singapore Jinjiang Environment Pte Ltd	RHBBankLoan	投资性房地产抵押	1,699.52	2038/3/11
绥化市绿能新能源有限公司	农业银行绥化望奎县支行	应收账款权质押	15,000.00	2032/12/21
浙江诸暨八方热电有限责任公司	浦发银行杭州分行	收费权质押	22,657.50	2033/3/31
杭州锦环投资有限公司	工商银行武林支行	股权质押	3,950.00	2030/1/13
杭州锦环投资有限公司	中信银行股份有限公司杭州分行	股权质押	67,425.00	2030/1/31
杭州萧山锦江绿色能源有限公司	中信金融租赁有限公司	电厂应收账款质押	31,154.52	借款偿还为止
吉林省鑫祥有限责任公司	华夏金融租赁有限公司	全套垃圾处理及发电设备、城市生活垃圾经营性处置服务许可证，电力业务许可证，收费权，基于收费权产生的应收账款等	32,421.31	借款偿还为止
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	青光垃圾焚烧发电厂全部生产设备、青光垃圾焚烧发电厂垃圾处理特许经营项目项下垃圾处理费、电费、供热（含蒸汽、热水等多种形式）费	8,718.65	借款偿还为止
银川中科环保电力有限公司	农银金融租赁有限公司	银川市生活垃圾焚烧发电项目对应的未来电费收益	32,089.96	借款偿还为止
银川中科环保电力有限公司	农银金融租赁有限公司	银川市生活垃圾焚烧发电项目对应的未来电费收益	4,172.80	借款偿还为止
淄博绿能环保能源有限公司	北银金融租赁有限公司	淄川生活垃圾焚烧发电项目全部资产、淄川生活垃圾焚烧发电项目特许经营权项下垃圾处理费、电费、供热费收费权以及基于收费权所产生的的收费权收益	17,427.49	借款偿还为止
温岭绿能新能源有限公司	永赢金融租赁有限公司	垃圾发电厂区内电厂设备资产	5,000.00	借款偿还为止
郑州荣锦绿色环保能源有限公司	北银金融租赁有限公司	公司厂区内的包括汽轮机、发电机在内的全部整体资产、荣阳电厂应收账款质押	15,496.74	借款偿还为止
高密利朗明德环保科技有限公司	中信金融租赁有限公司	高密电厂电费收费权质押	20,367.61	借款偿还为止

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
七台河绿能新能源有限公司	国银金融租赁有限公司	全部电费及垃圾处理费收费权以及基于收费权所产生的收费权收益	10,248.52	借款偿还为止
武汉汉口绿色能源有限公司	国银金融租赁有限公司	汉口电厂电费收费权质押	40,285.41	借款偿还为止
浙江诸暨八方热电有限责任公司	昆仑金融租赁有限公司	八方有关设备（锅炉及辅助、烟囱、幕墙、脱硫系统设备）、电厂电费收费权	12,295.38	借款偿还为止
浙江诸暨八方热电有限责任公司	昆仑金融租赁有限公司	八方有关设备（锅炉及辅助、烟囱、幕墙、脱硫系统设备）、应收账款质押	16,067.58	借款偿还为止
浙江诸暨八方热电有限责任公司	永赢金融租赁有限公司	八方有关设备（锅炉及辅助、烟囱、幕墙、脱硫系统设备）	857.21	借款偿还为止
浙江诸暨八方热电有限责任公司	永赢金融租赁有限公司	八方有关设备（锅炉及辅助、烟囱、幕墙、脱硫系统设备）	1,529.49	借款偿还为止
石家庄嘉盛新能源有限公司	农银金融租赁有限公司	石家庄电厂垃圾处理费和电费收费权质押	34,160.13	借款偿还为止
石家庄嘉盛新能源有限公司	农银金融租赁有限公司	石家庄电厂垃圾处理费和电费收费权质押	42,935.42	借款偿还为止
宁波市鄞州区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司宁波市分行	土地使用权、房屋建筑物	7,428.96	2042/8/8
宁波市镇海区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司宁波市分行	土地使用权、房屋建筑物	17,020.26	2042/12/31
温州市龙湾区城科浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行温州分行	土地使用权、房屋建筑物	14,756.00	2035/7/17
乐清市浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行温州新城支行	土地使用权、房屋建筑物	31,199.00	2035/5/14
永嘉县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行温州分行	土地使用权、房屋建筑物	13,722.30	2035/8/11
金华市婺城区浙石油综合能源销售有限公司	中国农业银行	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	中国建设银行	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	中国农业银行	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	中国工商银行股份有限公司杭州保俶支行	土地使用权、房屋建筑物	45,200.00	2024/12/31
杭州西湖浙石油之江综合能源销售有限公司	中国工商银行股份有限公司杭州保俶支行	土地使用权、房屋建筑物	30,900.00	2041/5/7
淳安县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行杭州秋涛支行	土地使用权、房屋建筑物	3,250.00	2035/4/10
淳安县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行杭州秋涛支行	土地使用权、房屋建筑物	3,450.00	2035/4/22

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
公司				
淳安县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行杭州秋涛支行	土地使用权、房屋建筑物	3,600.00	2035/4/23
宁波高新区浙油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司宁波市分行	土地使用权、房屋建筑物	12,815.25	2043/4/27
台州远洲石化仓储有限公司	中国农业银行股份有限公司台州椒江支行营业厅	土地使用权、房屋建筑物	13,016.30	2030/6/17
台州湾集聚区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司台州分行	土地使用权、房屋建筑物	8,833.00	2035/6/18
青田县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行丽水分行	土地使用权、房屋建筑物	2,199.00	2035/7/12
青田县浙石油综合能源销售有限公司	中国农业银行	土地使用权、房屋建筑物	4,200.00	2043/6/18
丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行丽水分行	土地使用权、房屋建筑物	2,390.00	2035/5/18
丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行丽水分行	土地使用权、房屋建筑物	1,085.00	2035/8/30
丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行丽水分行	土地使用权、房屋建筑物	875.00	2035/8/30
遂昌县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行丽水分行	土地使用权、房屋建筑物	6,283.00	2035/6/11
杭州富阳浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	土地使用权、房屋建筑物	41,330.00	2036/6/7
龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行丽水分行	土地使用权、房屋建筑物	6,534.50	2035/8/10
丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行丽水分行	土地使用权、房屋建筑物	7,564.00	2035/9/9
景宁畲族自治县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行丽水分行	土地使用权、房屋建筑物	455.00	2035/7/14
庆元县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行庆元支行	土地使用权、房屋建筑物	1,314.00	2035/8/13
常山县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行柯城支行	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	中国建设银行秋涛支行	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	中国建设银行柯城支行	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	中国建设银行秋涛支行	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	中国建设银行柯城支行	土地使用权、房屋建筑物	3,121.60	2040/12/20

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
售有限公司				
衢州市衢江区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行秋涛支行	土地使用权、房屋建筑物	780.40	2040/12/20
衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行柯城支行	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	中国建设银行秋涛支行	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	中国建设银行柯城支行	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	中国建设银行秋涛支行	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	中国建设银行柯城支行	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	中国建设银行秋涛支行	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	中国建设银行柯城支行	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	中国建设银行秋涛支行	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	中国建设银行股份有限公司 金华婺城支行	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	中国建设银行股份有限公司 金华婺城支行	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	中国建设银行股份有限公司 金华婺城支行	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	中国建设银行股份有限公司 温州分行	土地使用权、房屋建筑物	3,325.00	2035/6/11
瑞安市浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司 温州分行	土地使用权、房屋建筑物	460.00	2035/7/9
温州大小门浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司 温州分行	土地使用权、房屋建筑物	6,338.00	2035/7/9
温州瓯江口浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司 温州分行	土地使用权、房屋建筑物	27,346.00	2035/6/9
苍南县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司 温州分行	土地使用权、房屋建筑物	16,404.00	2035/8/13
台州市黄岩区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司 台州支行	土地使用权、房屋建筑物	18,921.24	2035/12/24
台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司 台州分行	土地使用权	7,409.38	2035/4/12
台州市椒江区浙石油综合能源销	中国农业银行股份有限公司	土地使用权	6,307.72	2040/2/9

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
售有限公司	台州椒江支行			
三门县浙石油综合能源销售有限公司	中国农业银行三门县支行	土地使用权、在建工程	1,535.78	2034/9/21
临海市浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行银行台州分行	土地使用权	7,854.00	2035/4/20
广厦（舟山）能源集团有限公司	中国工商银行岱山支行	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	国家开发银行浙江省分行	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	中国建设银行股份有限公司舟山定海支行	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	北银金融租赁有限公司	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	中国建设银行股份有限公司台州分行	土地使用权、房屋建筑物	7,046.00	2035/8/19
平阳县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司温州分行	土地使用权、房屋建筑物	4,563.78	2035/6/10
温州市龙湾区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司温州分行	土地使用权、房屋建筑物	38,270.81	2035/7/9
长兴县浙石油综合能源销售有限公司	北京银行股份有限公司杭州分行	土地使用权、房屋建筑物	97.50	2026/4/24
长兴县浙石油综合能源销售有限公司	中信银行股份有限公司杭州分行	土地使用权、房屋建筑物	185.44	2025/2/3
长兴县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司湖州分行	土地使用权、房屋建筑物	1,528.30	2036/1/1
温岭市浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行台州分行	土地使用权、房屋建筑物	13,683.15	2035/5/26
绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司绍兴分行	土地使用权、房屋建筑物	12,041.00	2035/5/19
绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司绍兴分行	土地使用权、房屋建筑物	7,418.00	2035/5/19
绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司绍兴分行	土地使用权、房屋建筑物	6,566.00	2035/5/19
绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司绍兴分行	土地使用权、房屋建筑物	8,708.00	2035/5/19
绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司绍兴分行	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	中国建设银行股份有限公司绍兴分行	土地使用权、房屋建筑物	8,383.00	2035/9/24

被担保单位	抵押权人/质押权人	抵押物/质押物	担保借款金额 (万元)	担保到期日
绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司绍兴分行	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	中国建设银行柯城支行	纬五路站点资产	563.40	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行柯城支行	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	中国建设银行柯城支行	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	中国建设银行柯城支行	纬五路站点资产	1,968.55	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	东港霞飞站点资产	659.40	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	中关村站点资产	710.80	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	纬五路站点资产	139.28	2040/12/20
衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	纬五路站点资产	486.66	2040/12/20
开化县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行柯城支行	芳村站点资产	435.65	2041/2/18
开化县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行柯城支行	华埠站点资产	2,066.67	2040/12/20
开化县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	芳村站点资产	108.91	2041/2/18
开化县浙石油综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	华埠站点资产	516.67	2040/12/20
绍兴市上虞区浙能综合能源销售有限公司	中国建设银行股份有限公司绍兴分行	土地使用权	36,219.00	2035/5/19
绍兴市上虞区浙能综合能源销售有限公司	北京银行股份有限公司绍兴分行	土地使用权	1,000.00	2026/9/27
小 计			6,143,426.66	

3. 其他或有事项

开出保函

截至 2023 年 12 月 31 日，下属公司开出的未到期保函如下：

委托人	金融机构	保函受益人	保函金额（元）	保函期限
浙江电建	工商银行	宁波国家高新技术产业开发区建设管理局	1,500,000.00	2021/1/15-2024/1/15

	浙能财务公司	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	135,641,500.00	2023/7/3-2027/2/12
浙能科技环保	工商银行	中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	3,079,430.00	2022/5/30-2024/6/30
	工商银行	中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	6,408,570.00	2022/5/30-2024/6/30
	工商银行	呼伦贝尔金新化工有限公司	1,179,991.50	2023/8/3-2024/4/30
	工商银行	中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司	9,618,000.00	2023/9/7-2025/3/31
浙能催化剂	工商银行	华能海南发电股份有限公司海口电厂	164,211.94	2023.01.13-2024.02.29
	工商银行	华能国际电力股份有限公司德州电厂	249,009.91	2022.4.20-2024.01.31
	浙能财务公司	华能国际电力股份有限公司大连电厂	168,249.94	2023.5.08-2024.05.04
泰州中来光电	浦发银行	浑源京晶新能源有限公司	2,655,200.00	2024/12/19
	浦发银行	广东葵潭新能源有限公司	419,500.00	2024/2/1
	浦发银行	湖南中兴设备安装工程有限责任公司	92,200.00	2024/1/6
	浦发银行	特变电工新疆新能源股份有限公司	218,100.00	2024/1/6
	浦发银行	陕西融信汇能电力建设有限公司	4,868,100.00	2024/2/21
	浦发银行	浙江善泰新能源有限公司	1,543,100.00	2024/4/6
	浦发银行	国能（果洛）新能源开发有限公司	97,400.00	2024/2/28
	浦发银行	国能电投新能源投资开发有限公司	401,800.00	2024/2/28
	浦发银行	武汉建筑材料工业设计研究院有限公司	658,100.00	2024/2/28
	浦发银行	国能电投新能源投资开发有限公司	421,000.00	2024/2/28
	浦发银行	中国水利水电第七工程局有限公司	1,788,900.00	2025/12/19
	宁波银行	上海电气香港有限公司	7,575,700.00	2024/12/31
	宁波银行	Porth Wen Solar Limited	8,323,400.00	2025/1/30
	宁波银行	BEECHGREEN ENERGYFARM LIMITED	17,020,300.00	2025/1/15
	宁波银行	IBERDROLA RENOVABLES ENERGIA S. A. U.	58,490,100.00	2024/11/4
	宁波银行	IBERDROLA RENOVABLES ENERGLA	4,298,100.00	2024/3/1
	宁波银行	上海电气香港有限公司	6,414,100.00	2024/12/31
	浦发银行	国家电投宜兴银环智慧能源公司	1,281,400.00	2024/5/31

浙能富兴	工商银行	杭州、宁波海关	16,075,400.00	2024/2/29
	工商银行	杭州、宁波海关	16,273,300.00	2024/2/29
	工商银行	杭州、宁波海关	7,280,000.00	2024/2/29
	工商银行	杭州、宁波海关	6,700,000.00	2024/2/29
电力股份	农业银行	国网浙江省电力有限公司	300,000,000.00	2024/2/29
	农业银行	国网浙江省电力有限公司	240,000,000.00	2025/2/28
	农业银行	国网浙江省电力有限公司	40,000,000.00	2024/2/29
	农业银行	国网浙江省电力有限公司	10,000,000.00	2024/1/31
	农业银行	国网浙江省电力有限公司	10,000,000.00	2025/1/31
	工商银行	国网浙江省电力有限公司	120,000,000.00	2025/3/1
	工商银行	国网浙江省电力有限公司	88,000,000.00	2024/3/1
	工商银行	国网浙江省电力有限公司	1,600,000.00	2024/7/1
	中国银行	国网浙江省电力有限公司	200,000,000.00	2025/2/28
	浙能财务公司	乐清市南岳镇人民政府	1,756,000.00	2022/8/17-2026/3/30
	浙能财务公司	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	30,000,000.00	2023/12/8-2027/6/30
	浙能财务公司	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	30,000,000.00	2023/10/24-2026/10/31
天然气集团	浙能财务公司	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	30,000,000.00	2023/12/21-2026/12/18
	浙能财务公司	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	30,000,000.00	2023/12/21-2026/12/18
天然气贸易	中国银行	中化新加坡国际石油有限公司	\$35,003,100.00	2023/10/31-2024/12/31
	中国银行	中化新加坡国际石油有限公司	\$25,022,000.00	2023/11/9-2024/1/4
	浦发银行	中海石油气电集团有限责任公司浙江分公司	950,000,000.00	2023/10/31-2024/10/31
	农业银行	中海石油气电集团有限责任公司浙江分公司	624,000,000.00	2023/12/28-2024/3/31
小计			3,421,399,939.06	

十、资产负债表日后事项

(一) 重要的资产负债表日后事项说明

1. 2024年2月1日,浙江新能购入子公司韩城市瑞皇能源开发有限公司100%股权。

该公司注册资本为2,000.00万元,主要经营光伏发电业务。

2. 2024 年 3 月 18 日，浙江新能从浙江联能电力建设有限公司收购浙江浙奉新能源管理有限公司 100% 股权，同时浙江浙奉新能源管理有限公司的全资子公司宁波碳银新能源科技有限公司也纳入浙江新能合并范围。浙江浙奉新能源管理有限公司和宁波碳银新能源科技有限公司注册资本均为 15,821.00 万元，浙江浙奉新能源管理有限公司主要经营电力业务投资管理，宁波碳银新能源科技有限公司主要经营光伏发电业务。

3. 2024 年 4 月 24 日，浙江新能拟从日月重工(甘肃)有限公司追加收购酒泉浙新能风力发电有限公司 80% 股权。该公司注册资本为 30,000.00 万元，主要经营风力发电业务。

4. 中来股份于 2024 年 4 月 24 日召开董事会、监事会，审议通过了《关于终止硅基项目的议案》，结合行业、市场等多种因素以及目前经营实际情况对本项目予以终止。本次项目投资尚处于前期手续报批阶段，报批存在不确定性，未开始实质性投资建设，终止本次项目投资不会对中来股份财务状况和经营状况产生重大不利影响，不存在损害中来股份及股东利益的情形。

（二）资产负债表日后利润分配事项

1. 根据子公司宁波海运股份有限公司 2024 年 4 月 25 日第九届董事会第十一次会议决议，拟按每 10 股派现金红利 0.30 元（含税），本次分配方案尚需提交股东大会审议通过。

2. 根据子公司浙江省新能源投资集团股份有限公司于 2024 年 4 月 26 日通过的董事会决议，浙江省新能源投资集团股份有限公司以 2023 年 12 月 31 日总股本为基数，拟每股派发现金分红人民币 0.07 元（含税），本次分配方案尚需提交股东大会审议通过。

3. 根据子公司浙江浙能电力股份有限公司 2024 年 4 月 28 日第四届董事会第三十次会议决议，拟按每 10 股派发现金红利 2.50 元（含税）。剩余未分配利润滚存到以后年度。

4. 根据子公司中来股份于 2024 年 4 月 24 日通过的董事会决议，中来股份以 2023 年 12 月 31 日总股本为基数，拟每 10 股派发现金红利人民币 1.38 元（含税），剩余未分配利润结转以后年度。

5. 根据子公司锦江环境于 2024 年 4 月 25 日通过的股东会决议，锦江环境 2023 年度股息为每股普通股新币 1.30 分（不含税）。

十一、关联方关系及其交易

（一）本公司的母公司有关信息

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%。

(二) 本公司的子公司有关信息详见附注七之企业合并及合并财务报表。

(三) 合营企业和联营企业有关信息

本公司重要的合营或联营企业详见本财务报表附注八(一)18 长期股权投资之说明。

(四) 本公司的其他关联方有关信息

1. 本公司的其他关联方

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	重要子公司少数股东
宁波城际能源贸易有限公司	重要子公司少数股东
松阳县田园强村投资有限公司	重要子公司少数股东
新汶矿业集团（伊犁）能源开发有限责任公司 （以下简称新汶能源公司）	重要子公司少数股东
新汶矿业集团有限责任公司	新汶能源公司母公司
Rongsheng Petrochemical (Singapore) Pte Ltd	重要子公司少数股东之子公司
Glencore Singapore Pte Ltd	重要子公司少数股东之子公司
苏州中康电力开发有限公司	重要子公司少数股东
江苏爱康实业集团有限公司	重要子公司少数股东
浙江正泰新能源开发有限公司	重要子公司少数股东
正泰集团股份有限公司	重要子公司少数股东
遂昌县国有资本投资运营集团有限责任公司	重要子公司少数股东
中机国能电力集团有限公司	重要子公司少数股东
江苏爱康科技股份有限公司	重要子公司少数股东
邹承慧	重要子公司少数股东之法人
龙泉市瑞洋一级电站三期有限责任公司	公司联营企业
台州沿海高速能源有限公司	公司联营企业

(五) 关联交易情况

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

(1) 采购商品和接受劳务的关联交易

关联方	关联交易 内容	关联交易 定价方式	本期数	上期同期数
-----	------------	--------------	-----	-------

		及决策程序		
淮浙煤电有限责任公司	购买商品	协议价	1,774,173,131.32	1,737,715,412.00
新汶矿业集团有限责任公司[注]	购买商品	协议价	1,481,811,548.70	1,469,684,026.58
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	购买商品	协议价	689,711,204.82	1,430,063,189.05
国能浙江北仑第一发电有限公司	接受劳务	协议价	157,522,149.07	193,598,621.86
Rongsheng Petrochemical (Singapore) Pte Ltd	购买商品	协议价	1,112,483,375.63	1,178,715,476.22
浙江浙能天然气管网有限公司	购买商品	协议价	9,000,696.25	97,797,116.53
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	广告宣传	协议价	9,579,979.96	75,598,847.90
浙江鸿程计算机系统有限公司	购买商品、接受劳务	协议价	27,561,615.77	39,361,993.47
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	购买商品	协议价	1,339,272,961.89	19,223,682.68
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	购买商品	协议价		13,684,666.99
浙江浙能希科姆科技有限公司	工程设备和固定资产采购	协议价		5,277,646.02
浙江天创环境科技有限公司	接受劳务	协议价		4,108,456.10
龙焱能源科技（杭州）有限公司	接受劳务	协议价		2,516,837.52
宁波港海船务代理有限公司	接受劳务	协议价	629,113.00	607,007.31
松阳县田园强村投资有限公司	接受劳务	协议价	254,716.98	349,056.60
浙江浙能天然气运行有限公司	接受劳务	协议价		52,830.19
浙江职业足球俱乐部有限公司	广告宣传	协议价	47,169,811.33	
浙江环亚能源科技有限公司	购买商品	协议价	443,396.25	
小 计			6,649,613,700.97	6,268,354,867.02

[注]包含同受山东能源集团有限公司控制的新汶矿业集团（新疆）能源有限公司、新汶矿业集团（伊犁）能源开发有限责任公司煤炭销售分公司、伊犁新矿煤业有限责任公司、新汶矿业集团（伊犁）能源开发有限责任公司

(2) 出售商品和提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期数	上期同期数
Glencore Singapore Pte Ltd	销售商品	协议价	607,785,214.51	13,697,007,162.22
Rongsheng Petrochemical (Singapore) Pte Ltd	销售商品	协议价		2,649,303,580.34

关联方	关联交易 内容	关联交易 定价方式 及决策程序	本期数	上期同期数
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	协议价	1,390,872,309.56	1,790,967,760.09
杭州华电半山发电有限公司	销售商品	协议价	374,491,795.96	1,085,302,938.45
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	销售商品、提供劳务	协议价	235,169,742.54	451,025,057.71
衢州市能源有限公司	销售商品、提供劳务	协议价	255,218,435.70	270,859,204.26
舟山石油管道有限公司	出售商品	协议价	13,550,352.19	269,271,305.37
淮浙煤电有限责任公司	销售商品、提供劳务	协议价	305,703,432.22	250,164,041.09
温州燃机发电有限公司	销售商品、提供劳务	协议价	57,073,811.08	197,799,793.46
德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	销售商品	协议价	94,939,701.94	78,448,159.04
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	协议价	92,558,119.65	76,634,944.73
仙居县交投浙石油销售有限公司	销售商品	协议价	116,212,915.48	75,204,340.18
浙能越海海事科技(浙江)有限公司	销售商品	协议价	756,512,363.18	74,576,966.09
象山浙石油综合能源销售有限公司	销售商品	协议价	91,034,501.92	67,760,632.15
武义县交投浙石油销售有限公司	销售商品	协议价	118,557,887.19	62,229,522.52
湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	销售商品	协议价	71,527,217.43	60,152,959.60
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	销售商品	协议价	588,282.70	57,447,824.71
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	提供劳务	协议价	45,865,719.82	55,337,766.61
象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	销售燃油	协议价	50,466,864.12	50,679,954.13
新汶矿业集团有限责任公司	销售商品	协议价		42,958,849.02
宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限 公司	销售商品	协议价	64,301,199.61	27,712,830.93
宁海县浙石油综合能源销售有限公司	销售商品	协议价	53,640,365.94	27,634,067.78
金华市金东交投浙石油销售有限公司	销售商品	协议价	34,151,556.21	25,003,696.17
安吉县浙石油综合能源销售有限公司	销售商品	协议价	40,609,873.12	22,507,215.42
江山开建投浙石油能源销售有限公司	销售商品	协议价	24,472,076.61	18,007,859.59
台州沿海高速能源有限公司	销售商品	协议价	20,007,087.27	15,522,271.48
浙江一海新能源科技有限公司	提供劳务	协议价		9,775,126.52
宁波城际能源贸易有限公司	销售商品	协议价		9,000,000.00
磐安县交投浙石油销售有限公司	销售商品	协议价	25,226,384.24	8,328,929.74
兰溪致达浙石油销售有限公司	销售商品	协议价	20,373,963.87	6,085,450.12
浙江浙能天然气运行有限公司	销售商品、提供劳务	协议价	2,245,008.11	2,931,808.62
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业(有限合伙)	基金管理费	协议价	2,830,188.69	2,830,188.69

关联方	关联交易 内容	关联交易 定价方式 及决策程序	本期数	上期同期数
杭州余杭交通浙石油综合能源经营有限公司	销售商品	协议价	7,265,367.88	2,217,053.03
浙江浙能天然气管网有限公司	销售商品、提供劳务	协议价	14,407,575.36	1,382,643.68
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	协议价	6,648,395.88	1,137,079.80
浙江天创环境科技有限公司	销售商品	协议价		1,081,600.00
浙江浙能希科姆科技有限公司	提供劳务	协议价	1,617,687.03	862,596.84
湖州长广配售电有限公司	销售商品	协议价		808,191.06
杭州临安青山殿水电开发有限公司	提供劳务	协议价	568,681.14	587,730.19
宁夏银星发电有限责任公司	提供劳务	协议价		586,645.52
钱江水利开发股份有限公司	提供劳务	协议价	743,508.00	136,024.00
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	广告宣传	协议价		135,342.00
松阳大岭坪水电开发有限责任公司	提供劳务	协议价	94,339.62	94,339.62
华润电力（温州）有限公司	提供劳务	协议价		75,471.70
湖州新能浙石油综合能源销售有限公司	销售商品	协议价		38,932.34
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	提供劳务	协议价		11,603.78
江西省赣浙能源有限公司	提供劳务	协议价		5,377.36
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	提供劳务	协议价		2,830.19
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	提供劳务	协议价		849.06
浙江鸿程计算机系统有限公司	接受劳务	协议价		283.02
杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	销售商品	协议价	5,776,012.41	
浙江万丰科技开发股份有限公司	销售商品	协议价	248,041.92	
小 计			5,003,355,980.10	21,547,636,800.02

2. 关联租赁情况

公司出租情况

出租方名称	承租方名称	租赁资产 种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益 定价依据	年度确认的租赁 收益
长兴县浙石油综合能源销售有限公司	长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	固定资产	2021/1/1	2025/12/31	协议价	3,483,770.40
安徽淮浙州来能源发展有限公司	淮浙煤电有限责任公司	固定资产	2022/1/1	2024/4/30	协议价	2,166,192.66

3. 关联担保情况

(1) 本公司及子公司作为担保方

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]	252,431,500.00	2014/12/15	2027/9/15	否
舟山渔光科技有限公司[注 2]	46,267,230.39	2021/9/29	[注 2]	否
天津市中核坐标新能源科技发展有限公司	3,782,500.00	2021/11/23	2033/11/23	否
参与“光伏贷”业务的用户	7,819,100.00	2020/9/23	2029/11/9	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》以及寰宇码头公司与北银融资租赁于 2017 年 8 月 30 日签订的《融资租赁合同》，广厦舟山公司和寰宇码头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和寰宇码头公司 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。截至 2023 年 12 月 31 日，转移至寰宇能源的借款余额 25,243.15 万元存在由广厦舟山公司在建工程项目提供抵押担保，同时尚未转移的寰宇码头公司借款余额 13,276.12 万元，存在由寰宇能源关联方提供抵押和质押担保

[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包租赁合同》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

(2) 本公司及子公司作为被担保方

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	905,000,000.00	2013/5/23	2028/5/22	否
广厦控股集团有限公司	广厦（舟山）能源集团有限公司	132,761,151.75	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
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
浙江正泰新能源开发有限公司	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	142,000,000.00	2018/1/22	2033/10/26	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

4. 关联方利息

(1) 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	24,631,797.73
淮浙煤电有限责任公司	9,273,459.13
浙江浙能希科姆科技有限公司	677,426.54
青海华俊新能源有限公司	359,077.58
象山浙石油综合能源销售有限公司	299,044.82
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	99,992.15
嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	99,992.15
合 计	35,440,790.10

(2) 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	3,650,071.94
淮浙煤电有限责任公司	2,884,604.93

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	1,067,148.38
安徽浙能州来能源发展有限公司	287,837.33
湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	230,370.80
舟山石油管道有限公司	219,572.90
衢州市能源有限公司	149,627.18
安吉县浙石油综合能源销售有限公司	130,035.23
杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	94,604.01
德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	90,250.79
宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司	75,539.06
仙居县交投浙石油销售有限公司	63,822.98
舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	63,256.37
湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	58,405.41
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	48,519.56
余姚市浙石油综合能源销售有限公司	43,912.01
青海华俊新能源有限公司	42,381.37
象山浙石油综合能源销售有限公司	40,858.49
余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司	25,204.69
象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	24,078.16
浙江新能源发展有限公司	22,091.29
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	21,951.14
新昌浙能三花综合能源有限公司	18,206.22
嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	18,057.98
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	17,866.81
磐安县交投浙石油销售有限公司	17,705.46
台州沿海高速能源有限公司	14,840.46
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	14,413.85
兰溪致达浙石油销售有限公司	11,803.20
宁海县浙石油综合能源销售有限公司	9,580.50

单位名称	本期发生数
江山开建投浙石油能源销售有限公司	9,120.12
湖州新能浙石油综合能源销售有限公司	8,917.03
武义县交投浙石油销售有限公司	2,634.69
新昌工投浙石油综合能源销售有限公司	2,475.62
杭州余杭交通浙石油综合能源经营有限公司	2,390.60
浙江浙能希科姆科技有限公司	1,512.19
嵊州市城发浙石油综合能源销售有限公司	1,355.55
金华市金东交投浙石油销售有限公司	808.66
宁海县浙能油气发展有限公司	206.30
伊犁新矿煤业有限责任公司	139.77
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	46.76
浙江一海新能源科技有限公司	25.04
国核浙能核能有限公司	9.68
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	0.61
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	0.02
合 计	9,486,261.14

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
松阳县田园强村投资有限公司	1,750,000.00	2018/6/26	2023/12/19	资金周转
松阳县田园强村投资有限公司	1,245,000.00	2018/6/26	2023/12/19	资金周转
松阳县田园强村投资有限公司	1,750,000.00	2019/10/25	2023/6/19	资金周转
松阳县田园强村投资有限公司	1,245,000.00	2019/10/25	2023/6/19	资金周转
拆出				

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	4,539,000.00	2023/7/1	2024/3/12	建设资金借款
	10,836,694.20	2023/7/1	2024/3/12	土地资金借款
	48,419,382.15	2023/7/1	2024/8/19	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	2024/12/1	建设资金借款
	66,035,335.20	2023/12/1	2024/12/1	土地资金借款
余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司	7,650,000.00	2021/12/23	2023/12/23	建设资金借款
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	3,570,000.00	2022/10/1	2023/12/24[注 1]	建设资金借款
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	19,500,000.00	2022/11/13	2023/11/13	土地资金借款
	3,500,000.00	2022/3/1	2023/3/1	土地资金借款
德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	30,600,000.00	2022/8/2	2023/8/1	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
台州沿海高速能源有限公司	6,500,000.00	2021/9/21	2024/9/27[注 2]	建设资金借款
	3,250,000.00	2022/12/1	2023/3/29	建设资金借款
	3,250,000.00	2022/10/20	2023/10/20	建设资金借款

[注 1]该笔借款展期，融资议案流程尚未完成

[注 2]该笔借款于 2023/10/17 提前偿还

6. 其他交易

石油股份公司本期与 Glencore Singapore Pte Ltd 进行掉期交易，形成实际掉期收益 454,709.34 元。

(六) 关联方应收应付款项

1. 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	上海源烨新能源有限公司	1,882,065,346.13	95,644,020.62		
	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	496,620,254.19	46,786,996.63	582,930,445.78	7,376,191.38

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
	浙能越海海事科技（浙江）有限公司	251,218,087.73	12,560,904.39	101,531,830.01	
	杭州华电半山发电有限公司	102,000,000.00	510,000.00		
	凤阳瞩目能源科技有限公司	25,312,320.62	1,265,616.03		
	武义县交投浙石油销售有限公司	23,562,572.52		10,229,091.50	
	浙江一海新能源科技有限公司	23,298,447.99	11,649,223.00	34,951,764.72	
	温州燃机发电有限公司	21,003,426.39	98,229.19	16,339,625.88	24,069.38
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	20,387,499.65	101,937.50	14,876,193.47	71,080.97
	淮浙煤电有限责任公司	20,329,374.47	627,423.17	56,325,280.89	133,873.47
	浙江浙能希科姆科技有限公司	12,403,307.67	2,127,804.20	504,798.35	
	仙居县交投浙石油销售有限公司	12,291,550.52	38.19	9,372,787.76	5,834.81
	德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	9,187,833.71		7,778,580.99	
	象山浙石油综合能源销售有限公司	8,608,563.04		7,647,309.24	
	宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	7,592,316.05		1,891,657.46	
	湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	6,846,643.33		6,183,237.55	
	衢州市能源有限公司	6,785,832.90	349,473.07	1,161,059.75	170,636.70
	余姚市浙石油综合能源销售有限公司	6,545,004.71		7,274,430.88	
	湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	6,091,990.47		5,065,883.37	
	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		6,126,521.50	
	浙江浙能天然气管网有限公司	5,303,895.15	26,519.48	12.63	
	宁海县浙石油综合能源销售有限公司	4,647,288.18		3,676,205.85	60.33
	长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	4,509,406.11		4,038,021.61	
	安吉县浙石油综合能源销售有限公司	4,506,424.15		3,481,598.05	
	象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	4,328,605.04		4,885,468.73	

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
	酒泉浙新能风力发电有限公司	4,080,467.28	20,402.34		
	台州沿海高速能源有限公司	3,825,716.14		1,511,536.02	1.26
	新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	3,624,666.99		1,070,398.56	
	舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	3,323,958.71		3,221,693.00	
	金华市金东交投浙石油销售有限公司	3,086,831.64		3,185,742.44	
	江山开建投浙石油能源销售有限公司	3,086,699.87		4,715,676.35	
	杭州临安燃气有限公司	2,879,932.01	143,996.60	1,340,061.36	67,003.07
	余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司	2,743,034.22		2,481,392.93	
	嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	2,623,600.34		2,320,477.35	
	嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	2,324,982.42		1,767,735.61	
	兰溪致达浙石油销售有限公司	2,129,206.49		584,335.41	
	浙江高速能源发展有限公司	907,000.00			
	新昌工投浙石油综合能源销售有限公司	821,288.84			
	衢州交投浙石油综合能源销售有限公司	752,685.00			
	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	540,371.17	9,331.86	1,189,750.50	
	杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	521,267.70		859,591.37	
	舟山石油管道有限公司	500,188.39	2,500.94	1,212,853.91	6,064.27
	湖州长广配售电有限公司	72,766.47	363.83		
	磐安县交投浙石油销售有限公司	47,007.11	235.04	2,609,521.60	
	浙江浙能天然气运行有限公司	42,715.10		3,926,199.17	
	伊犁新矿煤业有限责任公司	24,755.00		6,530,010.84	
	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司			1,047,004.84	5,235.02
	江西省赣浙能源有限公司			636,296.87	3,181.48
	湖州新能浙石油综合能源销售有限			50,000.00	

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
	公司				
	杭州余杭交通浙石油综合能源经营有限公司			841,162.39	
	江西省赣浙能源有限公司			800.00	160.00
小 计		3,008,909,442.46	171,925,016.08	927,374,046.49	7,863,392.14
合同资产					
	上海源烨新能源有限公司	533,621,334.92	26,681,066.76		
	浙江一海新能源科技有限公司	16,074,595.73	3,214,919.15	8,842,558.00	
	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	3,842,900.00	630,587.58	3,540,600.00	121,962.02
	秦山核电有限公司	2,712,865.79	13,564.33		
	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	1,982,262.95	7,518.75	1,884,478.40	35,972.62
	浙江天创环境科技有限公司	540,800.00	108,160.00	1,081,600.00	
	温州燃机发电有限公司	536,386.65	2,034.52	331,971.90	1,525.05
	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	315,723.87	157,861.94	315,723.87	
	淮浙煤电有限责任公司			27,130.00	
小 计		559,626,869.91	30,815,713.03	16,024,062.17	159,459.69
预付款项					
	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	14,866,346.02		229,920.30	
	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	11,930,000.00			
	浙江浙能希科姆科技有限公司			888,000.00	
	浙江浙能天然气管网有限公司			1,577,204.11	
	武义县交投浙石油销售有限公司			84,885.42	
小 计		26,796,346.02		2,780,009.83	
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	611,361,311.27	3,056,806.56
	浙江寰宇能源集团有限公司	91,120,757.18		91,120,757.18	
	湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	75,681,556.77		75,681,556.79	

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
	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	
	宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	10,328,236.70		10,329,270.84	
	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	
	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2,096,700.00	10,483.50		
	伊犁新矿煤业有限公司	776,555.88	3,882.78	539,509.11	2,697.55
	上海源烨新能源有限公司	266,540.90	13,327.05		
	浙能越海海事科技（浙江）有限公司	154,876.57	7,743.83		
	温州燃机发电有限公司	25,151.28	125.76	22,426.14	112.13
	德清县交投浙石油综合能源销售有限公司			30,656,100.00	
	长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司			23,056,222.23	
	台州沿海高速能源有限公司			13,021,847.22	13,021,847.22
	余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司			7,662,856.26	
	新汶矿业集团（伊犁）能源开发有限责任公司			6,119,866.75	
	舟山石油管道有限公司			252.00	
小 计		367,075,602.02	23,887,593.00	936,937,052.14	16,081,463.46
长期应收款					
	浙能越海海事科技（浙江）有限公司	252,283,387.82	12,614,169.39	23,092,419.13	
小 计		252,283,387.82	12,614,169.39	23,092,419.13	

2. 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末数	期初数
应付账款			
	淮浙煤电有限责任公司	416,788,430.83	199,255,080.74
	江苏杰太光电技术有限公司	98,486,606.50	
	国能浙江北仑第一发电有限公司	70,916,865.65	72,228,126.56

项目名称	关联方	期末数	期初数
	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	64,532,435.52	213,236,498.69
	凤阳瞩目能源科技有限公司	33,513,576.63	
	浙江职业足球俱乐部有限公司	15,000,000.00	
	浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	10,000,000.00	
	台州沿海高速能源有限公司	2,843,572.95	
	浙江浙能智网科技有限公司	1,976,000.00	
	新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	1,215,032.34	
	仙居县交投浙石油销售有限公司	927,296.25	
	宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司	785,977.53	
	金华市金东交投浙石油销售有限公司	645,596.40	
	浙江天创环境科技有限公司	643,181.36	3,137,374.88
	象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	635,568.52	
	浙江鸿程计算机系统有限公司	192,686.58	2,215,990.04
	舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	184,588.84	
	宁海县浙石油综合能源销售有限公司	147,187.40	
	嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	112,584.41	
	嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	89,527.63	
	兰溪致达浙石油销售有限公司	63,175.51	
	宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	46,307.53	
	杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	8,659.40	
	新汶矿业集团（伊犁）能源开发有限责任公司		10,084,549.43
	伊犁新矿煤业有限责任公司		8,996,639.17
	浙江浙能希科姆科技有限公司		2,296,000.00
	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司		1,189,557.50
	松阳县田园强村投资有限公司		235,000.00
	宁波港海船务代理有限公司		13,224.66
	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司		931.32
小 计		719,754,857.78	512,888,972.99
预收款项			

项目名称	关联方	期末数	期初数
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	39,890,266.07	37,884,169.74
小 计		39,890,266.07	37,884,169.74
合同负债			
	上海源烨新能源有限公司	34,432,488.86	
	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	1,089,791.40	1,790,941.84
	新昌浙能三花综合能源有限公司	353,150.40	
	淮浙煤电有限责任公司	277,700.53	398,548.62
	浙江鸿程计算机系统有限公司		115,762.90
	余姚市浙石油综合能源销售有限公司		19,417.80
小 计		36,153,131.19	2,324,671.16
应付票据			
	淮浙煤电有限责任公司	150,000,000.00	100,000,000.00
	浙江浙能天然气管网有限公司		38,000,000.00
小 计		150,000,000.00	138,000,000.00
其他应付款			
	新汶矿业集团（伊犁）能源开发有限责任公司	973,239,652.03	1,995,118,338.90
	浙江浙能希科姆科技有限公司	822,000.00	42,000.00
	龙泉市瑞洋一级电站三期有限责任公司	325,000.00	
	浙江浙能智网科技有限公司	155,500.00	
	浙江鸿程计算机系统有限公司	142,880.00	
	温州燃机发电有限公司	8,377.90	
	国能浙江北仑第一发电有限公司		57,369,673.22
	浙江一海新能源科技有限公司		2,366,560.00
	浙江天创环境科技有限公司		709,216.00
	Glencore Singapore Pte Ltd		106,489.22
	浙江浙能天然气运行有限公司		41,935.00
小 计		974,693,409.93	2,055,754,212.34
一年内到期的 非流动负债			

项目名称	关联方	期末数	期初数
	松阳县田园强村投资有限公司	5,990,000.00	5,990,000.00
小 计		5,990,000.00	5,990,000.00
长期应付款			
	松阳县田园强村投资有限公司	25,220,000.00	31,210,000.00
小 计		25,220,000.00	31,210,000.00

十二、母公司财务报表项目注释

(一) 母公司资产负债表项目注释

1. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收股利	465,190,007.74	918,792,151.26
其他应收款项	7,823,967,333.91	7,276,702,092.95
合 计	8,289,157,341.65	8,195,494,244.21

(2) 应收股利

项 目	期初数	期末数	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	676,304,415.05	178,000,000.00		
其中：浙江天虹物资贸易有限公司	17,802,980.17		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		尚未支付	否
浙江能源天然气集团有限公司	613,799,163.35		尚未支付	否
浙江浙能技术研究院有限公司	42,396,816.68		尚未支付	否
浙江浙能兴源节能科技有限公司		25,000,000.00	尚未支付	否
浙江浙能天然气管网有限公司		153,000,000.00	尚未支付	否
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	尚未支付	否
浙江浙能技术研究院有限公司		42,396,816.68	尚未支付	否

合 计	918,792,151.26	465,190,007.74	——	——
-----	----------------	----------------	----	----

(3) 其他应收款项

1) 明细情况

① 类别明细

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	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
合 计	9,360,851,927.77	——	1,536,884,593.86	——	7,823,967,333.91

(续上表)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	1,513,032,299.78	17.21	1,513,032,299.78	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款项	7,279,762,677.55	82.79	3,060,584.60	0.04	7,276,702,092.95
合 计	8,792,794,977.33	——	1,516,092,884.38	——	7,276,702,092.95

② 账龄情况

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	7,725,314,243.76	264.00	6,761,066,725.66	3,057,051.30
1-2 年	122,498,741.39	23,852,030.08	518,695,291.89	3,413.30
2-3 年	1,538.84			
3 年以上	1,513,037,403.78	1,513,032,299.78	1,513,032,959.78	1,513,032,419.78
合 计	9,360,851,927.77	1,536,884,593.86	8,792,794,977.33	1,516,092,884.38

2) 期末单项计提坏账准备的其他应收款项

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
电网改造及输	1,513,032,299.78	1,513,032,299.78	100.00	预计无法收回

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
出配套资金				
小 计	1, 513, 032, 299. 78	1, 513, 032, 299. 78	100. 00	

3) 按组合计提坏账准备的其他应收款项

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
账龄组合	119, 312, 950. 00	19. 99	23, 852, 294. 08	611, 427, 477. 25	0. 50	3, 060, 584. 60
关联方组合	7, 724, 892, 880. 03			6, 664, 471, 341. 66		
其他组合	3, 613, 797. 96			3, 863, 858. 64		
小 计	7, 847, 819, 627. 99		23, 852, 294. 08	7, 279, 762, 677. 55		3, 060, 584. 60

4) 采用账龄组合计提坏账准备的其他应收款项

项 目	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	52, 799. 61	0. 04	264. 00	611, 410, 260. 79	100. 00	3, 057, 051. 30
1-2 年	119, 260, 150. 39	99. 96	23, 852, 030. 08	17, 066. 46		3, 413. 30
3 年以上				150. 00		120. 00
小 计	119, 312, 950. 00	100. 00	23, 852, 294. 08	611, 427, 477. 25	100. 00	3, 060, 584. 60

5) 坏账准备变动情况

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合 计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初数	3, 057, 051. 30	3, 413. 30	1, 513, 032, 419. 78	1, 516, 092, 884. 38
期初数在本期	——	——	——	
—转入第二阶段	-596, 300. 75	596, 300. 75		
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	-2, 460, 486. 55	23, 252, 316. 03	-120. 00	20, 791, 709. 48
本期转回				

本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末数	264.00	23,852,030.08	1,513,032,299.78	1,536,884,593.86

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	账面余额	账龄	占其他应收款项合计的比例 (%)	坏账准备
浙江浙石油综合能源销售有限公司	拆借款	6,528,621,174.01	1 年以内	69.74	
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	16.16	1,513,032,299.78
浙能资本控股有限公司	拆借款	1,109,455,788.88	1 年以内	11.85	
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	股权收购尾款	119,260,150.39	1-2 年	1.27	23,852,030.08
浙江浙能石油新能源有限公司	拆借款	77,526,819.89	1 年以内	0.84	
小 计	——	9,347,896,232.95	——	99.86	1,536,884,329.86

2. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
对子公司投资	36,869,450,477.52	1,491,746,218.28		38,361,196,695.80
对合营企业投资	368,367,257.00		42,961,060.83	325,406,196.17
对联营企业投资	12,851,371,790.90	1,608,844,460.55	666,647,327.92	13,793,568,923.53
合 计	50,089,189,525.42	3,100,590,678.83	709,608,388.75	52,480,171,815.50

(2) 长期股权投资明细

被投资单位	核算方法	投资成本	期初数	增减变动	期末数
合计	——	48,534,330,886.83	50,089,189,525.42	2,390,982,290.08	52,480,171,815.50
子公司		38,361,196,695.80	36,869,450,477.52	1,491,746,218.28	38,361,196,695.80
其中:					

被投资单位	核算方法	投资成本	期初数	增减变动	期末数
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
浙江浙能煤运投资有限责任公司	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	2,513,871,214.98	2,103,429,850.12	410,441,364.86	2,513,871,214.98
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	3,997,720,000.00	3,082,350,000.00	915,370,000.00	3,997,720,000.00
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	671,501,446.00	671,501,446.00		671,501,446.00
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		2,655,400,000.00
浙江浙能技术研究院有限公司	成本法	166,521,777.80	166,521,777.80		166,521,777.80
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		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	60,000,000.00	45,000,000.00	15,000,000.00	60,000,000.00
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	169,500,000.00	169,500,000.00		169,500,000.00
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
合营企业		345,665,000.00	368,367,257.00	-42,961,060.83	325,406,196.17

被投资单位	核算方法	投资成本	期初数	增减变动	期末数
其中：					
中核浙能能源有限公司	权益法	180,665,000.00	180,665,000.00		180,665,000.00
浙江职业足球俱乐部有限公司	权益法	160,000,000.00	187,702,257.00	-42,961,060.83	144,741,196.17
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	权益法	5,000,000.00			
联营企业		9,827,469,191.03	12,851,371,790.90	942,197,132.63	13,793,568,923.53
其中：					
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	权益法	727,376,000.00	2,319,657,192.60	-42,009,987.79	2,277,647,204.81
江西省赣浙能源有限公司	权益法		449,813,348.07	-449,813,348.07	
浙商银行股份有限公司总行营业中心	权益法	4,090,647,408.78	5,493,483,914.11	1,229,626,427.45	6,723,110,341.56
浙商财产保险股份有限公司	权益法	600,000,000.00	244,284,506.16	-7,300,633.41	236,983,872.75
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司	权益法	355,056,015.94	353,212,248.56	563,086.80	353,775,335.36
伊犁新矿煤业有限责任公司	权益法	623,700,000.00	523,322,809.05	80,105,491.44	603,428,300.49
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	权益法	3,430,689,766.31	3,467,597,772.35	131,026,096.21	3,598,623,868.56

(续上表)

被投资单位	持股比例(%)	表决权比例(%)	期末减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
合计	——				1,686,006,334.01
子公司					1,509,359,006.09
其中：					
浙江浙能电力股份有限公司	73.22	73.22			
浙江浙能兴源节能科技有限公司	100.00	100.00			
浙江富兴电力燃料有限公司	100.00	100.00			89,722,744.77
浙江省电力建设有限公司	100.00	100.00			71,104,660.83
浙江浙能煤运投资有限责任公司	100.00	100.00			
浙江省能源集团财务有限责任公司	68.49	68.49			267,849,456.04
浙江国信控股集团有限责任公司	100.00	100.00			
浙江能源国际有限公司	60.00	60.00			
浙江省新能源投资集团股份有限公司	59.88	59.88			99,648,000.00

被投资单位	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	期末减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
浙江能源天然气集团有限公司	100.00	100.00			613,799,163.35
浙江浙能资产经营管理有限公司	100.00	100.00			
浙江天虹物资贸易有限公司	100.00	100.00			31,561,614.06
浙江长广（集团）有限责任公司	100.00	100.00			
浙能集团新疆准东煤业有限公司	100.00	100.00			
宁波海运集团有限公司	51.00	51.00			6,120,000.00
伊犁新天煤化工有限责任公司	55.00	55.00			
浙江浙能技术研究院有限公司	100.00	100.00			
浙江浙能港口运营管理有限公司	85.00	85.00			24,928,187.78
浙能集团新疆准东能源化工有限公司	100.00	100.00			
浙能资本控股有限公司	100.00	100.00			300,000,000.00
浙江省石油股份有限公司	60.00	60.00			
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	100.00	100.00			
宁波海运股份有限公司	12.82	12.82			4,625,179.26
浙江浙能产业研究院有限公司	100.00	100.00			
浙江浙能物业发展有限公司	100.00	100.00			
浙江省白马湖实验室有限公司	90.66	90.66			
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	100.00	100.00			
合营企业					
其中：					
中核浙能能源有限公司	50.00	50.00			
浙江职业足球俱乐部有限公司	50.00	50.00			
浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	50.00	50.00			
联营企业					176,647,327.92
其中：					
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	40.00	40.00			
江西省赣浙能源有限公司					
浙商银行股份有限公司总行营业中心	3.98	3.98			176,647,327.92
浙商财产保险股份有限公司	12.00	12.00			

被投资单位	持股比例(%)	表决权比例(%)	期末减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司（原名浙江浙能宁波天然气科技开发有限责任公司）	40.00	40.00			
伊犁新矿煤业有限责任公司	45.00	45.00			
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	24.20	24.20			

（二）母公司利润表项目注释

1. 营业收入、营业成本

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
其他业务小计	1,651,707.38		1,501,104.75	
租赁业务	1,479,368.81		1,376,207.34	
其他	172,338.57		124,897.41	
合 计	1,651,707.38		1,501,104.75	

2. 研发费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬（含社保等）	5,110,937.55	2,776,468.11
委外研发费	9,730,228.11	15,724,479.29
材料燃料动力		2,313,881.28
其他	1,148,808.04	1,319,661.11
合 计	15,989,973.70	22,134,489.79

3. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
权益法核算的长期股权投资收益	734,900,015.39	836,368,105.24
成本法核算的长期股权投资收益	1,055,756,862.57	1,224,145,386.86
处置长期股权投资产生的投资收益	11,099,780.84	3,594,035,990.02
其他权益工具投资持有期间的投资收益	5,523,222.03	4,056,993.00
委托贷款收益	496,215,272.47	744,101,380.50

项 目	本期数	上年同期数
其他		600,635.60
合 计	2,303,495,153.30	6,403,308,491.22

(三) 母公司现金流量表补充资料

补充资料	本期数	上年同期数
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	——	——
净利润	740,179,365.37	2,906,002,048.53
加：资产减值损失		
信用减值损失	20,791,709.48	1,513,282,973.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	35,818,020.21	54,042,987.46
使用权资产折旧（适用于已执行新租赁准则的公司）	11,371,919.60	7,829,928.06
无形资产摊销	71,381,779.75	74,920,540.81
长期待摊费用摊销	1,915,870.82	3,907,482.72
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)	-370,107.84	-76,450.81
固定资产报废损失(收益以“－”号填列)	-207,606.11	-5,309.73
公允价值变动损失(收益以“－”号填列)		
财务费用(收益以“－”号填列)	1,098,314,971.04	1,371,010,000.39
投资损失(收益以“－”号填列)	-2,303,495,153.30	-6,403,308,491.22
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)	-5,243.17	
存货的减少(增加以“－”号填列)	-233,650.28	1,370,500.59
经营性应收项目的减少(增加以“－”号填列)	-14,835,836.81	2,357,013.74
经营性应付项目的增加(减少以“－”号填列)	-92,666,012.70	15,161,176.81
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-432,039,973.94	-453,505,599.65
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		

补充资料	本期数	上年同期数
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,088,482,746.45	4,346,330,611.30
减：现金的期初余额	4,346,330,611.30	2,864,481,902.34
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	-3,257,847,864.85	1,481,848,708.96

十三、按照有关财务会计制度应披露的其他内容
无。



 会计师事务所 执业证书	证书序号: 0019803
名称: 天健会计师事务所(特殊普通合伙)	说 明
首席合伙人: 王国海	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。
主任会计师:	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。
经营场所: 浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路128号	3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
组织形式: 特殊普通合伙	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》。
执业证书编号: 33000001	
批准执业文号: 浙财会〔2011〕25号	发证机关: 
批准执业日期: 1998年11月21日设立, 2011年6月28日转制	2024年1月1日 中华人民共和国财政部制

仅为 浙江省能源集团有限公司出具 2023 年年度审计报告 之目的而提供文件的复印件, 仅用于说明天健会计师事务所(特殊普通合伙)具有执业资质未经本所书面同意, 此文件不得用作任何其他用途, 亦不得向第三方传送或披露。

统一社会信用代码

913300005793421213 (1/3)

营业执照

(副本)

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

名称

天健会计师事务所（特殊普通合伙）

类型

特殊普通合伙企业

执行事务合伙人

王国海

经营范围

许可项目：注册会计师业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以审批结果为准）。一般项目：财务咨询；企业管理咨询；税务服务；会议及展览服务；商务秘书服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；数据处理服务；软件销售；软件开发；网络与信息安全软件开发；软件外包服务；信息系统集成服务；信息技术咨询服务；信息系统运行维护服务；安全咨询服务；公共安全管理咨询服务；互联网安全服务；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）（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）。

出资额

壹亿玖仟贰佰叁拾伍万元整

成立日期

2011 年 07 月 18 日

主要经营场所

浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号

登记机关

浙江省市场监督管理局

2024 年 03 月 13 日

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

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

国家市场监督管理总局监制

仅为浙江省能源集团有限公司出具 2023 年年度审计报告之目的而提供文件的复印件，仅用于说明天健会计师事务所（特殊普通合伙）合法经营未经本所书面同意，此文件不得用作任何其他用途，亦不得向第三方传送或披露。

第 245 页 共 247 页



仅为浙江省能源集团有限公司出具 2023 年年度审计报告之目的而提供文件的复印件，仅用于说明黄元喜是中国注册会计师未经本人书面同意，此文件不得用作任何其他用途，亦不得向第三方传送或披露。





仅为浙江省能源集团有限公司出具 2023 年年度审计报告之目的而提供文件的复印件，仅用于说明赵丽是中国注册会计师未经本人书面同意，此文件不得用作任何其他用途，亦不得向第三方传送或披露。

