

龙源电力集团股份有限公司

审计报告

众环审字(2024)0200896号

目 录

	起始页码
审计报告	
财务报表	
合并资产负债表	1
合并利润表	3
合并现金流量表	4
合并股东权益变动表	5
资产负债表	7
利润表	9
现金流量表	10
股东权益变动表	11
财务报表附注	13



审计报告

众环审字(2024)0200896号

龙源电力集团股份有限公司全体股东:

一、审计意见

我们审计了龙源电力集团股份有限公司(以下简称“龙源电力”)财务报表,包括2023年12月31日的合并及公司资产负债表,2023年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东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,公允反映了龙源电力2023年12月31日合并及公司的财务状况以及2023年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

(一) 固定资产、在建工程、无形资产减值测试

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
如财务报表附注四20及附注六注释14、注释15、注释17所示,2023年度龙源电力对包括固定资产、在建工程、无形资产在内的长期资产计提减值准备20.85亿元,其中:固定资产减值准备11.94亿元、在建工程减值准备2.52亿元,	我们对于固定资产、在建工程、无形资产减值测试所实施的重要审计程序包括: 1、我们评估管理层识别资产减值迹象和测算可回收金额相关的内部控制的设计和运行有效性; 2、评价管理层聘请的评估专家的独立性和专业胜任能力。



关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>无形资产减值准备 6.39 亿元。龙源电力管理层对这些长期资产是否存在减值迹象进行了评估，对于识别出存在减值迹象的长期资产，管理层通过计算长期资产或资产组的可收回金额，并通过比较可收回金额与账面价值对其进行减值测试。</p> <p>在预测未来现金流量时，管理层需要对该资产（或资产组）的未来销售电量、未来上网电价、未来运行成本及折现率做出判断及估计。由于未来现金流预测和折现的固有不确定性，作为可收回金额的基础，长期资产减值测试涉及重大判断和估计，我们将其确认为关键审计事项。</p>	<p>任能力；</p> <p>3、我们对管理层在计算在建工程、固定资产、无形资产所属现金流产生单元的可回收金额时使用的假设进行了评估；</p> <p>4、我们针对主要假设，包括未来销售电量、未来上网电价、未来运行成本，将其与相关现金流产生单元的近期历史情况及期后获得的电费结算单等审计证据进行比较，同时，我们评价减值测试结果对包括未来收入增长率及预计利润率等关键假设的变化的敏感性，并考虑管理层在作出这些关键假设时是否存在管理层偏向的迹象。</p>

（二）收入确认

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>如财务报表附注六注释 49 营业收入、营业成本所示，2023 年营业收入 376.42 亿元与上年相比减少 5.57%，由于收入是龙源电力的关键绩效指标之一，我们将其收入的确认作为关键审计事项。</p>	<p>我们对收入确认执行的审计程序包括：</p> <p>1、评价管理层与销售和收款相关的内部控制的设计和运行有效性；</p> <p>2、检查龙源电力对新能源电价补贴的遵守和执行情况；</p> <p>3、检查龙源电力主要的销售合同，以评价公司有关收入确认的政策是否符合企业会计准则的要求；</p> <p>4、对收入和成本执行分析程序，包括按照产品类别对各月度的收入、成本、毛利率波动分析，并与以前期间进行比较；</p> <p>5、就本年的销售收入，选取样本，检查其销售合同、入账记录、结算单，以评价收入确认是否与龙源电力的收入确认政策相符；</p> <p>6、就资产负债表日前后确认的收入，选取样本，检查其销售合同、入账记录、结算单，以评价相关收入是否记录在正确的会计期间；</p> <p>7、检查在财务报表中有关收入确认的披露是否符合企业会计准则的要求。</p>

四、其他信息

龙源电力管理层对其他信息负责。其他信息包括龙源电力 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。



我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

龙源电力管理层（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，管理层负责评估龙源电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算龙源电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督龙源电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（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, 就可能导致对龙源电力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龙源电力不能持续经营。

(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) 就龙源电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据, 以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们对审计意见承担全部责任。

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

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明, 并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项, 以及相关的防范措施。

从与治理层沟通过的事项中, 我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要, 因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项, 除非法律法规禁止公开披露这些事项, 或在极少数情形下, 如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处, 我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师:

(项目合伙人):



李玉平

中国注册会计师:



徐立志

中国·武汉

2024年3月27日



合并资产负债表

2023年12月31日

编制单位：龙源电力集团股份有限公司


金额单位：人民币元

项 目	附注	2023年12月31日	2023年1月1日
流动资产：			
货币资金	六、1	4,879,272,436.13	20,493,232,077.05
交易性金融资产	六、2	459,072,932.42	448,539,334.64
衍生金融资产			
应收票据	六、3	36,021,893.40	201,634,379.64
应收账款	六、4	357,411,196.86	340,890,528.32
应收款项融资	六、5	35,330,483,775.62	27,100,443,473.68
预付款项	六、6	603,062,919.79	793,187,373.93
其他应收款	六、7	1,293,439,575.94	909,949,229.45
其中：应收利息			
应收股利		28,041,348.79	57,544,107.91
存货	六、8	727,195,911.92	749,954,777.60
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、9	2,026,786,095.41	2,288,714,954.45
流动资产合计		45,712,746,737.49	53,326,546,128.76
非流动资产：			
债权投资	六、10	43,376,473.78	48,596,504.46
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	六、11	5,994,793,859.92	3,746,677,351.71
其他权益工具投资	六、12	234,330,767.97	263,100,088.40
其他非流动金融资产			
投资性房地产	六、13		18,870,741.39
固定资产	六、14	141,360,693,370.54	134,643,319,774.52
在建工程	六、15	20,996,530,603.38	18,100,741,341.30
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	六、16	2,278,639,158.94	848,534,317.01
无形资产	六、17	6,779,307,301.89	7,707,793,928.90
开发支出	六、18	100,312,143.05	25,572,367.95
商誉	六、19	195,617,385.72	195,617,385.72
长期待摊费用	六、20	46,231,327.01	31,678,917.72
递延所得税资产	六、21	848,110,869.79	506,912,259.37
其他非流动资产	六、22	4,665,400,578.89	3,823,528,371.59
非流动资产合计		183,543,343,840.88	169,960,943,350.04
资产总计		229,256,090,578.37	223,287,489,478.80

公司负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





合并资产负债表（续）

2023年12月31日


编制单位：龙源电力集团股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2023年12月31日	2023年1月1日
流动负债：			
短期借款	六、24	26,690,683,058.83	18,523,652,694.99
交易性金融负债	六、25	24,300,570.22	23,265,291.63
衍生金融负债			
应付票据	六、26	6,175,102,693.71	1,668,779,472.28
应付账款	六、27	11,148,604,662.75	11,352,765,664.82
预收款项			
合同负债	六、28	143,124,736.33	180,254,039.94
应付职工薪酬	六、29	268,589,735.27	240,479,773.04
应交税费	六、30	829,645,284.86	795,368,501.58
其他应付款	六、31	3,056,243,511.32	6,859,979,778.72
其中：应付利息			
应付股利		673,789,646.82	732,939,358.40
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	六、32	16,647,074,758.28	20,296,240,884.73
其他流动负债	六、33	7,182,122,093.14	15,023,097,866.75
流动负债合计		72,165,491,104.71	74,963,883,968.48
非流动负债：			
长期借款	六、34	68,688,029,718.80	55,633,930,375.66
应付债券	六、35	4,091,986,386.55	11,090,669,577.10
其中：优先股			
永续债		4,091,986,386.55	11,090,669,577.10
租赁负债	六、36	718,160,362.54	307,010,887.87
长期应付款	六、37	562,655,612.70	456,842,534.64
长期应付职工薪酬	六、38	111,012,281.91	125,480,142.84
预计负债	六、39	103,781,110.37	94,238,064.96
递延收益	六、40	204,698,166.54	218,012,713.28
递延所得税负债	六、21	283,297,222.93	266,657,972.04
其他非流动负债			
非流动负债合计		74,763,620,862.34	68,192,842,268.39
负债合计		146,929,111,967.05	143,156,726,236.87
股东权益：			
股本	六、41	8,381,963,164.00	8,381,963,164.00
其他权益工具	六、42	2,022,876,986.29	5,056,400,121.21
其中：优先股			
永续债		2,022,876,986.29	5,056,400,121.21
资本公积	六、43	14,414,428,376.35	14,419,422,881.54
减：库存股	六、44	56,647,721.67	
其他综合收益	六、45	-513,745,698.00	-518,034,707.82
专项储备	六、46	108,902,102.67	19,667,862.91
盈余公积	六、47	3,377,858,764.71	2,822,760,757.83
未分配利润	六、48	43,182,232,043.63	38,623,531,258.08
归属于母公司股东权益合计		70,917,868,017.98	68,805,711,337.75
少数股东权益		11,409,110,593.34	11,325,051,904.18
股东权益合计		82,326,978,611.32	80,130,763,241.93
负债和股东权益总计		229,256,090,578.37	223,287,489,478.80

公司负责人： 

主管会计工作负责人： 

会计机构负责人： 



合并利润表

2023年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司


金额单位：人民币元

项 目	附注	2023年度	2022年度
一、营业总收入	六、49	37,641,913,685.72	39,863,079,555.45
其中：营业收入		37,641,913,685.72	39,863,079,555.45
二、营业总成本		28,311,512,789.16	30,705,391,496.16
其中：营业成本	六、49	23,956,352,940.11	26,139,146,927.82
税金及附加	六、50	356,030,574.51	361,724,350.36
销售费用			
管理费用	六、51	450,655,655.60	301,318,432.90
研发费用	六、52	145,398,073.47	97,216,748.93
财务费用	六、53	3,403,075,545.47	3,805,985,036.15
其中：利息费用		3,406,290,179.46	3,502,678,758.46
利息收入		231,518,812.51	182,804,873.98
加：其他收益	六、54	1,028,463,911.47	979,534,086.27
投资收益（损失以“-”号填列）	六、55	19,323,093.41	-407,052,464.94
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		19,008,125.69	-419,372,478.64
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	六、56	-51,267,998.21	-3,567,745.94
信用减值损失（损失以“-”号填列）	六、57	-101,073,462.17	-36,970,693.73
资产减值损失（损失以“-”号填列）	六、58	-2,085,783,689.56	-2,003,021,881.68
资产处置收益（损失以“-”号填列）	六、59	17,763,614.09	-183,503.81
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		8,157,826,365.59	7,686,425,855.46
加：营业外收入	六、60	188,425,112.93	86,240,005.54
减：营业外支出	六、61	106,821,316.47	135,116,376.20
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		8,239,430,162.05	7,637,549,484.80
减：所得税费用	六、62	1,501,163,691.73	1,543,032,854.58
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,738,266,470.32	6,094,516,630.22
（一）按经营持续性分类			
1、持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,738,266,470.32	6,150,875,905.26
2、终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			-56,359,275.04
（二）按所有权归属分类			
1、归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		6,249,287,320.64	5,111,150,704.50
2、少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		488,979,149.68	983,365,925.72
六、其他综合收益的税后净额		8,574,170.06	-76,988,621.19
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		8,963,448.35	-78,985,853.60
1、不能重分类进损益的其他综合收益		-3,134,288.36	122,577,151.95
（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		-3,134,288.36	122,577,151.95
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
（5）其他			
2、将重分类进损益的其他综合收益		12,097,736.71	-201,563,005.55
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额		12,097,736.71	-201,563,005.55
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-389,278.29	1,997,232.41
七、综合收益总额		6,746,840,640.38	6,017,528,009.03
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		6,258,250,768.99	5,032,164,850.90
（二）归属于少数股东的综合收益总额		488,589,871.39	985,363,158.13
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.7272	0.5839
（二）稀释每股收益（元/股）		0.7272	0.5839

报告期（2023年度）公司发生同一控制下企业合并，被合并方在合并前实现的净利润分别为：0.00元（2023年度）、0.00元（2022年度）。

上述同一控制下企业合并中的被合并方于合并日前实现的净利润已包含于上表“净利润”中。

公司负责人： 

主管会计工作负责人： 

会计机构负责人： 



合并现金流量表

2023年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		36,361,930,625.83	47,544,648,999.29
收到的税费返还		1,031,188,340.95	1,389,380,246.46
收到其他与经营活动有关的现金	六、63	2,681,382,510.45	3,566,256,522.52
经营活动现金流入小计		40,074,501,477.23	52,500,285,768.27
购买商品、接受劳务支付的现金		10,889,371,646.15	12,858,586,989.04
支付给职工以及为职工支付的现金		3,880,835,524.55	3,701,747,142.29
支付的各项税费		4,594,183,561.92	4,580,542,825.43
支付其他与经营活动有关的现金	六、63	6,825,873,255.88	1,754,568,885.04
经营活动现金流出小计		26,190,263,988.50	22,895,445,841.80
经营活动产生的现金流量净额		13,884,237,488.73	29,604,839,926.47
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,372,082,739.06	4,825,059,598.26
取得投资收益收到的现金		190,363,656.56	630,195,704.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		23,852,661.07	18,720,741.50
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		2,586,299,056.69	5,473,976,044.35
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		18,930,170,866.96	22,405,718,699.82
投资支付的现金		5,090,044,814.75	2,243,666,018.58
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			34,113,362.37
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		24,020,215,681.71	24,683,498,080.77
投资活动产生的现金流量净额		-21,433,916,625.02	-19,209,522,036.42
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		202,167,459.80	944,081,521.20
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		202,167,459.80	944,081,521.20
取得借款收到的现金		151,638,795,573.93	169,622,782,386.92
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		151,840,963,033.73	170,566,863,908.12
偿还债务支付的现金		149,047,029,522.92	153,838,197,987.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		5,456,093,579.98	5,198,319,931.92
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		717,966,626.41	432,786,831.86
支付其他与筹资活动有关的现金	六、63	3,602,832,629.47	7,489,014,700.00
筹资活动现金流出小计		158,105,955,732.37	166,525,532,618.92
筹资活动产生的现金流量净额		-6,264,992,698.64	4,041,331,289.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		5,170,683.11	-11,124,199.51
五、现金及现金等价物净增加额		-13,809,501,151.82	14,425,524,979.74
加：期初现金及现金等价物余额		18,338,645,630.08	3,913,120,650.34
六、期末现金及现金等价物余额		4,529,144,478.26	18,338,645,630.08

公司负责人： 

主管会计工作负责人： 

会计机构负责人： 



合并股东权益变动表

2023年1-12月

金额单位：人民币元

项 目	2023年度		归属于母公司股东权益										小计	少数股东权益	股东权益合计		
	股本	其他权益工具 及负债	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他综合收益		未分配利润	专项储备				盈余公积	未分配利润
									优先股	其他							
一、上年年末余额	8,381,963,164.00	5,056,400,121.21	14,419,422,881.54		-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	38,624,565,861.73		68,806,745,941.40		11,272,175,681.72	80,078,921,623.12				
加：会计政策变更								-1,034,603.65		-1,034,603.65		76,222.46	-958,381.19				
前期差错更正																	
同一控制下企业合并																	
其他																	
二、本年年初余额	8,381,963,164.00	5,056,400,121.21	14,419,422,881.54		-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	38,623,531,258.08		68,805,711,337.75		11,325,051,904.18	80,130,763,241.93				
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）		-3,033,523,134.92	-4,994,505.19	56,647,721.67	4,289,009.82	89,234,239.76	4,558,706,785.55	4,558,706,785.55		2,112,156,680.23		84,058,689.16	2,196,215,369.39				
（一）综合收益总额		-3,033,523,134.92	-7,351,446.91	56,647,721.67	8,963,440.35		6,249,287,320.64	6,249,287,320.64		6,258,250,768.99		488,589,871.39	6,746,840,640.38				
（二）股东投入和减少资本			-7,351,446.91							-3,097,522,303.50		220,636,038.83	-2,876,886,264.67				
1. 股东投入的普通股			-7,351,446.91							-7,351,446.91		217,986,289.52	210,634,842.61				
2. 其他权益工具持有者投入资本																	
3. 股份支付计入股东权益的金额																	
4. 其他		-3,033,523,134.92		56,647,721.67						-3,033,523,134.92		2,649,749.31	-3,033,523,134.92				
（三）利润分配																	
1. 提取盈余公积							555,098,006.88	-1,696,729,918.56		-1,141,631,911.68		-642,725,560.26	-1,784,357,471.94				
2. 对股东的分配							555,098,006.88	-555,098,006.88		-1,136,429,194.87		-664,563,454.13	-1,800,992,649.00				
3. 其他								-5,202,716.81		-5,202,716.81		21,857,893.87	16,635,177.06				
（四）股东权益内部结转								4,674,438.53									
1. 资本公积转增资本（或股本）																	
2. 盈余公积转增资本（或股本）																	
3. 盈余公积弥补亏损																	
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																	
5. 其他综合收益结转留存收益																	
6. 其他								4,674,438.53									
（五）专项储备																	
1. 本期提取																	
2. 本期使用																	
（六）其他																	
四、本年年末余额	8,381,963,164.00	2,022,876,986.29	14,414,428,376.35	56,647,721.67	-513,745,698.00	108,902,102.67	3,377,858,764.71	43,182,232,043.63		70,917,868,017.98		11,409,110,593.34	82,326,978,611.32				

公司负责人： 

主管会计工作负责人： 

会计机构负责人： 



合并股东权益变动表 (续)

2023年1-12月

金额单位: 人民币元

编制单位: 龙源电力集团股份有限公司

项 目	2022年度												
	归属于母公司股东权益					少数股东权益							
	股本	优先股	其他权益工具 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	未分配利润	小计	少数股东权益	股东权益合计
一、上年年末余额	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		17,069,151,327.74		-376,378,467.81		2,637,320,670.31	35,071,329,546.49	68,499,464,281.50	9,922,744,007.21	78,422,208,288.71
加: 会计政策变更										3,544.17	3,544.17	105,502.06	109,046.23
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年初余额	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		17,069,151,327.74		-376,378,467.81		2,637,320,670.31	35,071,329,546.49	68,499,467,825.67	9,922,849,509.27	78,422,317,334.94
三、本期增减变动金额 (减少以 “-”号填列)	345,574,164.00		-1,005,252,083.56		-2,649,728,446.20		-141,656,240.01	19,667,862.91	185,440,087.52	3,552,198,167.42	306,243,512.08	1,402,202,394.91	1,708,445,906.99
(一) 综合收益总额							-78,985,853.60			5,111,150,704.50	5,032,164,850.90	985,363,158.13	6,017,528,009.03
(二) 股东投入和减少资本	345,574,164.00		-1,005,252,083.56		3,055,410,755.85						2,395,732,836.29	846,753,368.29	3,242,486,204.58
1、股东投入的普通股	345,574,164.00		-1,005,252,083.56		3,057,210,755.85						3,402,784,919.85	844,081,521.20	4,246,866,441.05
2、其他权益工具持有者投入资本													
3、股份支付计入股东权益的金额													
4、其他					-1,800,000.00				185,440,087.52	-1,661,527,633.35	-1,800,000.00	2,671,847.09	871,847.09
(三) 利润分配									185,440,087.52	-185,440,087.52	-1,476,087,545.83	-432,023,655.22	-1,908,111,201.05
1、提取盈余公积													
2、对股东的分配										-1,460,496,501.54	-1,460,496,501.54	-432,023,655.22	-1,892,520,156.76
3、其他										-15,591,044.29	-15,591,044.29		-15,591,044.29
(四) 股东权益内部结转					-39,904,709.86		-62,670,386.41			102,575,096.27			
1、资本公积转增资本 (或股本)													
2、盈余公积转增资本 (或股本)													
3、盈余公积弥补亏损													
4、设定受益计划变动额结转留存收益													
5、其他综合收益结转留存收益													
6、其他					-39,904,709.86		-62,670,386.41			102,575,096.27			
(五) 专项储备													
1、本期提取								19,667,862.91			19,667,862.91	2,109,523.71	21,777,386.62
2、本期使用								26,795,255.92			26,795,255.92	7,681,338.66	34,476,594.58
(六) 其他								7,127,393.01			7,127,393.01	5,571,814.95	12,699,207.96
四、本年年末余额	8,381,963,164.00		5,056,400,121.21		14,419,422,881.54		-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	38,623,531,258.08	68,805,711,337.75	11,325,051,904.18	80,130,763,241.93

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:





资产负债表

2023年12月31日

编制单位：龙源电力集团股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2023年12月31日	2023年1月1日
流动资产：			
货币资金		1,716,640,505.42	14,957,117,322.11
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款		4,179,361.30	14,158,794.41
应收款项融资			
预付款项		48,744,556.42	30,654,558.13
其他应收款		43,834,689,545.06	60,230,608,746.71
其中：应收利息			
应收股利		6,994,676,567.58	5,952,330,031.42
存货		470,071.86	834,969.39
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		936,978,193.51	
其他流动资产		24,454,857,009.86	13,800,306,699.18
流动资产合计		70,996,559,243.43	89,033,681,089.93
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资		65,477,283,210.52	58,216,410,436.58
其他权益工具投资		34,532,431.87	34,295,964.53
其他非流动金融资产			
投资性房地产			18,870,741.39
固定资产		542,965,475.35	549,815,356.69
在建工程			95,177.50
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		23,984,593.14	22,723,746.13
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			610,000,000.00
非流动资产合计		66,078,765,710.88	59,452,211,422.82
资产总计		137,075,324,954.31	148,485,892,512.75

公司负责人：[Signature]

主管会计工作负责人：[Signature]

会计机构负责人：[Signature]



资产负债表（续）


2023年12月31日


编制单位：龙源电力集团股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2023年12月31日	2023年1月1日
流动负债：			
短期借款		13,525,199,112.03	9,308,949,305.56
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		4,192,578,139.44	381,775,851.27
应付账款		47,426,188.60	109,381,761.35
预收款项		258,244.80	5,239,483.75
合同负债		5,098,474.57	5,098,474.57
应付职工薪酬		4,483,158.87	4,436,776.72
应交税费		8,608,937.91	14,385,720.27
其他应付款		22,858,668,221.24	30,773,699,629.11
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		10,951,193,845.32	14,084,098,163.67
其他流动负债		7,050,518,330.34	14,923,757,260.27
流动负债合计		58,644,032,653.12	69,610,822,426.54
非流动负债：			
长期借款		22,445,888,306.75	16,524,320,413.78
应付债券		3,500,000,000.00	10,461,843,845.32
其中：优先股			
永续债		3,500,000,000.00	10,461,843,845.32
租赁负债			
长期应付款		553,727.72	65,928.86
长期应付职工薪酬			
预计负债			719,875,268.34
递延收益		2,711,805.31	3,303,471.98
递延所得税负债		4,144,627.22	4,085,510.39
其他非流动负债			
非流动负债合计		25,953,298,467.00	27,713,494,438.67
负债合计		84,597,331,120.12	97,324,316,865.21
股东权益：			
股本		8,381,963,164.00	8,381,963,164.00
其他权益工具		2,022,876,986.29	5,056,400,121.21
其中：优先股			
永续债		2,022,876,986.29	5,056,400,121.21
资本公积		19,651,849,411.82	19,659,958,963.88
减：库存股		56,647,721.67	
其他综合收益		12,433,881.74	12,256,531.23
专项储备			29,629.18
盈余公积		3,377,858,764.71	2,822,760,757.83
未分配利润		19,087,659,347.30	15,228,206,480.21
股东权益合计		52,477,993,834.19	51,161,575,647.54
负债和股东权益总计		137,075,324,954.31	148,485,892,512.75

公司负责人： 

主管会计工作负责人： 

会计机构负责人： 



利润表


2023年1-12月


编制单位：龙源电力集团股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2023年度	2022年度
一、营业收入		50,577,971.70	34,350,683.06
减：营业成本		16,553,018.43	17,064,606.12
税金及附加		13,841,595.34	17,290,987.23
销售费用			
管理费用		262,712,640.03	245,515,206.45
研发费用		1,068,384.95	729,259.94
财务费用		313,840,422.88	430,136,061.95
其中：利息费用		1,622,034,481.99	1,931,265,924.84
利息收入		1,368,371,729.99	1,562,481,680.86
加：其他收益		4,404,528.55	775,220.83
投资收益（损失以“-”号填列）		6,171,024,430.79	3,818,627,853.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		18,375,743.90	-353,302,532.82
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-169,616.44	-1,110,161,070.61
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-103,207,748.21
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-4,167.01	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,617,817,085.96	1,929,648,816.58
加：营业外收入		3,162,982.88	4,752,058.62
减：营业外支出		70,000,000.00	80,000,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,550,980,068.84	1,854,400,875.20
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		5,550,980,068.84	1,854,400,875.20
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		5,550,980,068.84	1,854,400,875.20
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		177,350.51	-12,309,137.38
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		177,350.51	-12,309,137.38
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		177,350.51	-12,309,137.38
4、企业自身信用风险公允价值变动			
5、其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-	-
1、权益法下可转损益的其他综合收益			
2、其他债权投资公允价值变动			
3、金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4、其他债权投资信用减值准备			
5、现金流量套期储备			
6、外币财务报表折算差额			
7、其他			
六、综合收益总额		5,551,157,419.35	1,842,091,737.82

公司负责人： 

主管会计工作负责人： 

会计机构负责人： 



现金流量表

2023年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		44,612,231.58	16,957,125.87
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		130,185,680,857.93	74,747,336,476.17
经营活动现金流入小计		130,230,293,089.51	74,764,293,602.04
购买商品、接受劳务支付的现金		81,880,698.99	110,902,951.17
支付给职工以及为职工支付的现金		171,525,396.06	132,537,504.66
支付的各项税费		90,658,173.31	107,909,141.29
支付其他与经营活动有关的现金		137,228,095,683.99	58,546,915,338.45
经营活动现金流出小计		137,572,159,952.35	58,898,264,935.57
经营活动产生的现金流量净额		-7,341,866,862.84	15,866,028,666.47
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		47,262,315,063.12	33,557,034,982.76
取得投资收益收到的现金		6,683,960,275.43	5,333,006,964.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		45,790.00	15,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		55,509,185.76	
投资活动现金流入小计		54,001,830,314.31	38,890,056,947.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		14,373,567.64	3,628,561.16
投资支付的现金		44,763,887,989.00	39,331,817,219.77
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		44,778,261,556.64	39,335,445,780.93
投资活动产生的现金流量净额		9,223,568,757.67	-445,388,833.57
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		111,218,993,989.02	133,605,027,848.35
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		111,218,993,989.02	133,605,027,848.35
偿还债务支付的现金		118,897,373,989.02	131,871,391,598.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,388,241,852.55	3,427,421,202.12
支付其他与筹资活动有关的现金		3,055,216,990.14	
筹资活动现金流出小计		126,340,832,831.71	135,298,812,800.47
筹资活动产生的现金流量净额		-15,121,838,842.69	-1,693,784,952.12
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-107,676.64	
五、现金及现金等价物净增加额		-13,240,244,624.50	13,726,854,880.78
加：期初现金及现金等价物余额		14,942,295,811.93	1,215,440,931.15
六、期末现金及现金等价物余额		1,702,051,187.43	14,942,295,811.93

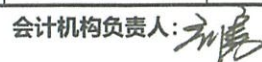
公司负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：




股东权益变动表

2023年1-12月

金额单位：人民币元

项 目	2023年度				未分配利润	股东权益合计				
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库存股			其他综合收益	专项储备	盈余公积	
	优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	8,381,963,164.00	5,056,400,121.21		19,659,958,963.88		29,629.18	2,822,760,757.83	15,228,206,480.21	51,161,575,647.54	
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	8,381,963,164.00	5,056,400,121.21		19,659,958,963.88		29,629.18	2,822,760,757.83	15,228,206,480.21	51,161,575,647.54	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										
（一）综合收益总额		-3,033,523,134.92		-8,109,552.06	56,647,721.67		555,098,006.88	3,859,452,867.09	1,316,418,186.65	
（二）股东投入和减少资本										
1、股东投入的普通股										
2、其他权益工具持有者投入资本										
3、股份支付计入股东权益的金额										
4、其他										
（三）利润分配										
1、提取盈余公积										
2、对股东的分配										
3、其他										
（四）股东权益内部结转										
1、资本公积转增资本（或股本）										
2、盈余公积转增资本（或股本）										
3、盈余公积弥补亏损										
4、设定受益计划变动额结转留存收益										
5、其他综合收益结转留存收益										
6、其他										
（五）专项储备										
1、本期提取										
2、本期使用										
（六）其他										
四、本年年末余额	8,381,963,164.00	2,022,876,986.29		19,651,849,411.82	56,647,721.67		3,377,858,764.71	19,087,659,347.30	52,477,993,834.19	

公司负责人：  主管会计工作负责人：  会计机构负责人： 



股东权益变动表 (续)

2023年1-12月

金额单位: 人民币元

项 目	股本		其他权益工具		资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
	优先股	普通股	永续债	其他							
一、上年年末余额	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		17,529,871,894.95		24,565,668.61		2,637,320,670.31	14,917,167,097.80	49,206,966,536.44
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		17,529,871,894.95		24,565,668.61		2,637,320,670.31	14,917,167,097.80	49,206,966,536.44
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	345,574,164.00		-1,005,252,083.56		2,130,087,068.93		-12,309,137.38	29,629.18	185,440,087.52	311,039,382.41	1,954,609,111.10
(一) 综合收益总额							50,361,249.03			1,854,400,875.20	1,904,762,124.23
(二) 股东投入和减少资本	345,574,164.00		-1,005,252,083.56		3,055,410,755.85					-228,347,916.44	2,167,384,919.85
1、股东投入的普通股	345,574,164.00		-1,005,252,083.56		3,057,210,755.85						3,402,784,919.85
2、其他权益工具持有者投入资本											
3、股份支付计入股东权益的金额											
4、其他					-1,800,000.00					-228,347,916.44	-1,005,252,083.56
(三) 利润分配											
1、提取盈余公积									185,440,087.52	-1,417,588,672.62	-230,147,916.44
2、对股东的分配									185,440,087.52	-185,440,087.52	-1,232,148,585.10
3、其他										-1,232,148,585.10	-1,232,148,585.10
(四) 股东权益内部结转										102,575,096.27	
1、资本公积转增资本 (或股本)					-39,904,709.86						
2、盈余公积转增资本 (或股本)											
3、盈余公积弥补亏损											
4、设定受益计划变动额结转留存收益											
5、其他综合收益结转留存收益										102,575,096.27	
6、其他											
(五) 专项储备											
1、本期提取								29,629.18			29,629.18
2、本期使用								29,629.18			29,629.18
(六) 其他											
四、本年年末余额	8,381,963,164.00		5,056,400,121.21		19,659,958,963.88		12,256,531.23	29,629.18	2,822,760,757.83	15,228,206,480.21	51,161,575,647.54

公司负责人: 

主管会计工作负责人: 

会计机构负责人: 



龙源电力集团股份有限公司

2023 年度财务报表附注

(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

一、 公司基本情况

1、 公司注册地、组织形式和总部地址

龙源电力集团股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)由原龙源电力集团公司重组改制设立,原龙源电力集团公司成立于1993年1月,是经国务院经贸办批准,在国家工商行政管理局登记注册成立,1999年6月根据原国家电力公司决定,龙源电力集团公司与中国福霖风能开发公司(简称“福霖公司”)、中能电力科技开发公司(简称“中能公司”)进行合并重组,将福霖公司和中能公司的资产并入龙源电力集团公司。2003年国家电力体制改革,龙源电力集团公司划入中国国电集团公司。2009年7月9日中国国电集团公司及其全资附属公司国电东北电力有限公司作为本公司发起人,重组改制设立龙源电力集团股份有限公司。本公司改制资产评估增值399,133.64万元,以评估后的全部净资产76.45%的比例,折股49亿股作为中国国电集团公司出资;国电东北电力有限公司以现金13,080.80万元出资折股1亿股,重组改制后公司注册股本为5,000,000,000.00元。

龙源电力集团股份有限公司于2009年12月10日获中国证券监督管理委员会批复正式在香港联交所主板挂牌交易,股票代码00916,公开发行流通股2,464,289,000.00股,上市后总股本为7,464,289,000.00元。公司首次公开发售股票,中国国电集团公司及国电东北电力有限公司将246,430,000.00股每股人民币1.00元的内资国有股按一对一的方式转让于全国社会保障基金理事会。

根据中国证券监督管理委员会《关于核准龙源电力集团股份有限公司增发境外上市外资股的批复》(证件许可[2012]1490号文),本公司于2012年7月3日召开的2012年度第一次临时股东大会的决议,申请以增发H股获得的货币资金增加注册资本572,100,000.00元,变更后的注册资本为人民币8,036,389,000.00元。同时,中国国电集团公司及国电东北电力有限公司将57,210,000.00股每股人民币1.00元的内资国有股按一对一的方式转让于全国社会保障基金理事会。2017年8月28日,经报国务院批准,中国国电集团公司与神华集团有限责任公司合并重组为国家能源投资集团有限责任公司。

2022年1月21日,本公司通过于深圳证券交易所主板发行股票345,574,164股(SZSE:001289),换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司(以下简称:平庄能源)。合并完成

后，平庄能源终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力作为存续公司，承接平庄能源出售资产后剩余的全部资产、负债。同时，龙源电力为本次吸收合并发行的 A 股股票及原内资股在深交所主板上市流通。完成 A 股发行上市后，本公司已发行股份总数为 8,381,963,164 股，包括 A 股股份 5,041,934,164 股及 H 股股份 3,340,029,000 股。现持有统一社会信用代码为 911100001000127624 的营业执照。

2023 年 9 月 27 日，本公司 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会及 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于 2023 年 11 月 14 日开始实施 H 股回购，截至 2023 年 12 月 31 日，累计回购 H 股 10,335,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股股份总数的 0.3094%，占本公司股份总数的 0.1233%，回购的股份均尚未出售或注销。

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司累计股本总数 8,381,963,164.00 股，注册资本为 8,381,963,164.00 元，注册地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室，办公地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室。控股股东为国家能源投资集团有限责任公司，最终控制方为国务院国有资产监督管理委员会。

2、公司业务性质和主要经营活动

电力系统及电气设备的技术改造、技术服务和生产维修；与电力相关的新技术、新设备、新材料、新工艺的研制、开发、生产、成果转让；电站污染物治理；风力发电、节能技术及其他新能源的技术开发、项目投资管理；进出口业务；电气设备的租赁；与主营业务相关的咨询服务；承办展览会、展销会；机电产品、化工原料及制品（危险化学品除外）、建筑材料、五金交电、日用百货、汽车配件、电力系统专用车辆的销售；出租写字间。

3、财务报表的批准报出

本财务报表系经公司董事会于 2024 年 3 月 27 日批准报出。

二、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 40 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公

开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除其他权益工具投资、交易性金融资产、交易性金融负债以公允价值计量外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

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

三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2023 年 12 月 31 日的财务状况及 2023 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

四、重要会计政策和会计估计

1、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

2、营业周期

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

3、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定相应的币种为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

4、重要性标准确定方法和选择依据

本公司相关披露事项涉及的重要性标准如下：

项 目	重要性标准
重要的非全资子公司	子公司少数股东权益金额占所有者权益总额2%

项 目	重要性标准
其他重要事项	对资本金结构产生影响；重大业绩承诺事项
重要的在建工程	期末余额前十大、占非流动资产的5%孰高
当期计提的重要资产减值准备	期末非流动资产合计的0.2%

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对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，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。

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、6“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、13“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，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其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

6、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。其中，本公司享有现时权利使本公司目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本公司是否实际行使该权利，视为本公司拥有对被投资方的权力；本公司自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本公司以主要责任人身份行使决策权的，视为本公司有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本公司享有的权利是否使本公司目前有能力主导被投资方的相关活动；本公司是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本公司是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本公司与其他方的关系等。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——

金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、13“长期股权投资”或本附注四、10“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：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。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四、13“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、13“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确

认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

8、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）发生外币交易时折算汇率的确定方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率的近似汇率折算为记账本位币金额。

（2）在资产负债表日对外币货币性项目采用的折算方法和汇兑损益的处理方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额（该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益）；以及③分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

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

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率

变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

10、 金融工具

在本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。

(1) 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公

允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除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、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，

终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3） 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

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

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4） 金融负债的终止确认

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

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

(6) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

(7) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

11、 金融资产减值

本公司需确认减值损失的金融资产系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和财务担保合同等。

(1) 减值准备的确认方法

本公司以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化处理）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发

生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的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，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

预期信用损失计量的简化方法是指，本公司始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备，依据其信用风险自初始确认后是否已显著增加，而采用未来 12 月内或者整个存续期内预期信用损失金额为基础计量损失准备。

（2） 信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。

（3） 以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

（4） 金融资产减值的会计处理方法

期末，本公司计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

（5） 各类金融资产信用损失的确定方法

① 应收票据

本公司对于应收票据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。基于

应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据	计提方式
银行承兑汇票	承兑人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强	参考历史信用损失经验，原则上不计预期信用损失，除非有易获得的证据表明有预期信用损失
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分	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

②应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本公司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。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

③应收款项融资

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列报为应收款项融资。本公司采用整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

本公司将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又以出售款项为目标，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

④其他应收款

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

⑤债权投资

债权投资主要核算以摊余成本计量的债券投资等。本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

⑥长期应收款

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且包含重大融资成分的，本公司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，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。

对于租赁应收款的减值，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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。

12、 存货

(1) 存货的分类

存货主要包括原材料、库存商品等。

(2) 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法或个别认定法计价。

(3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。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。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

13、 长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公

司在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注四、10“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司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。

（1） 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与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。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2） 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与

联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、6“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合

收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

14、 投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。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、已出租的建筑物等。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，

在发生时计入当期损益。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

15、 固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2) 各类固定资产的折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

固定资产分类	折旧年限	净残值 (%)	年折旧率 (%)
(一) 房屋	10-45	0	2.22-10.00
(二) 构筑物	20-55	0	1.82-5.00
(三) 通用设备	5-20	0-5	4.75-20.00
(四) 电力专用设备	8-35	0-3	2.77-12.50
(五) 港口专用设备	6-20	3	4.85-16.17
(六) 科技环保专用设备	5-15	3-5	6.33-19.40
(七) 其他行业专用设备	5-35	0-5	2.71-20.00

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

（3） 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

（4） 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

16、 在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产，其中所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

17、 借款费用

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

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

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

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

18、无形资产

（1）无形资产

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。本公司所有的无形资产主要包括土地使用权，以土地使用权证书上的使用年限为使用寿命；特许权，以预期能够给本公司带来经济利益的年限作为使用寿命。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2）研究与开发支出

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

(3) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

19、 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

20、 长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或

资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

21、 合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

22、 职工薪酬

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。采用设定提存计划的，本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本企业提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。采用设定受益计划的，本公司向离休人员、退休人员、内退人员、不在岗工伤人员、精简下放人员、遗属、离退休人员家属提供补充退休金津贴等。对于设定受益计划中承担的义务，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本，

其中：除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，设定受益计划服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额在发生当期计入当期损益；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动在发生当期计入其他综合收益，且在后续会计期间不允许转回至损益。

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或则为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本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，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

23、 预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：①该义务是本公司承担的现时义务；②履行该义务很可能导致经济利益流出；③该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，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计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

（1） 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（2） 重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

24、 永续债等其他金融工具

（1） 永续债的区分

本公司发行的永续债等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

（2）永续债的会计处理方法

归类为金融负债的永续债金融工具，其相关利息、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，除符合资本化条件的借款费用（详见本附注四、17“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

25、收入

收入，是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本公司识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本

公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途,且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定,当履约进度不能合理确定时,本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的,按照已经发生的成本金额确认收入,直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一,则本公司在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时,本公司考虑下列迹象:企业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;企业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;企业已将该商品实物转移给客户,即客户已实物占有该商品;企业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;客户已接受该商品;其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司的收入主要来源于如下业务类型:电力、热力及商品销售(包括煤炭贸易)收入;服务特许权建造收入。

(1) 收入确认的一般原则

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

履约义务,是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权,是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

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

(2) 收入确认的具体方法

①电力、热力及商品销售（包括煤炭贸易）收入

电力及商品销售收入在资产的控制权转移至客户时（通常是在向省级电网公司供电或交付商品时）确认。

②服务特许权建造收入

由于本公司履约会创造或加强客户创造或加强资产时所控制的资产，按服务特许权建造合约提供建造服务而产生的收入随着时间的推移确认，采用输入法计量完成服务的进度。输入法根据实际发生的成本占完成建造服务所需估计总成本的比例而确认收入。

26、 合同成本

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。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则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该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

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

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，对超出部分计提减值准备并确认资产减值损失：①因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。当以前期间减值的因素之后发生变化，使得前款①减②的差额高于该资产账面价值时，转回原已计提的资产减值准备，计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应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。

27、 政府补助

（1）政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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

（3）政府补助采用总额法

①与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系

统的方法分期计入当期损益；相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

②与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

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

(5) 与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

(6) 本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

①财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照下列方法进行会计处理：

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。

以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

28、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不

予确认有关的递延所得税负债(初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外)。此外,对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异,如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间,而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回,也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况,本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异,不予确认有关的递延所得税资产(初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外)。此外,对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回,或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额,不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况,本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限,确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减,以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日,对于递延所得税资产和递延所得税负债,根据税法规定,按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日,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,减记的金额予以转回。

(3) 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益,以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外,其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

(4) 所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利,且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行,本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利,且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的

纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

29、 租赁

租赁是指本公司让渡或取得了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取或支付对价的合同。在一项合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或包含租赁。

(1) 本公司作为承租人

本公司租赁资产的类别主要为土地使用权、房屋及建筑物和通用设备。

①初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本公司参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注四、15 “固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益。按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

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

③短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

(2) 本公司作为出租人

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

①经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

30、重要会计政策、会计估计的变更

（1） 会计政策变更

财政部于 2022 年 12 月 13 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》（以下简称“解释 16 号”）。根据解释 16 号问题一：

对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，不再豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产。本公司对该类交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。根据解释 16 号的规定，本公司决定于 2023 年 1 月 1 日执行上述规定，并在 2023 年度财务报表中对 2022 年 1 月 1 日之后发生的该等单项交易追溯应用。对于 2022 年 1 月 1 日之前发生的该等单项交易，如果导致 2022 年 1 月 1 日相关资产、负债仍然存在暂时性差异的，本公司在 2022 年 1 月 1 日确认递延所得税资产和递延所得税负债，并将差额调整 2022 年 1 月 1 日的留存收益。

该变更对 2022 年 12 月 31 日及 2022 年度财务报表的影响如下：

报表项目	对财务报表的影响金额（增加“+”，减少“-”）	
	合并报表	公司报表
递延所得税资产	771,324.25	0.00
递延所得税负债	1,729,705.44	0.00
未分配利润	-1,034,603.65	0.00

报表项目	对财务报表的影响金额（增加“+”，减少“-”）	
	合并报表	公司报表
少数股东权益	76,222.46	0.00
所得税费用	1,067,427.42	0.00
净利润	-1,067,427.42	0.00
其中：归属于母公司所有者的净利润	-1,038,147.82	0.00
少数股东损益	-29,279.60	0.00

（2） 会计估计变更

本报告期主要会计估计未发生变更。

五、 税项

1、 主要税种及税率

税种	具体税率情况
增值税	应税收入按 13%、9%、6%、5%、3% 的税率计算销项税，增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7%、5%、1% 计缴。
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3% 计缴。
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的 2% 计缴。
企业所得税	按应纳税所得额的 27%、26.5%、25%、18%、16.5%、15%、12.5%、7.5%、0% 计缴详见下表。（如存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露下表）

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明如下：

纳税主体名称	所得税税率
龙源南非可再生能源有限公司	27.00%
龙源加拿大可再生能源有限公司	26.50%
江苏海上龙源新能源有限公司	25.00%
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	25.00%
河北围场龙源建投风力发电有限公司	25.00%
龙源建投（承德）风力发电有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
河北龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（张家口）风力发电有限公司	25.00%
龙源（张北）风力发电有限公司	25.00%
伊春兴安岭风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源风力发电有限公司	25.00%
桦南龙源风力发电有限公司	25.00%
海林龙源风力发电有限公司	25.00%
抚远龙源风力发电有限公司	25.00%
依兰龙源汇能风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	25.00%
鹤岗龙源风力发电有限公司	25.00%
双鸭山龙源风力发电有限公司	25.00%
黑龙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
通河龙源风力发电有限公司	25.00%
依兰县龙源新能源有限公司	25.00%
江苏龙源风力发电有限公司	25.00%
龙源（如东）风力发电有限公司	25.00%
龙源启东风力发电有限公司	25.00%
江苏龙源新能源有限公司	25.00%
龙源东海风力发电有限公司	25.00%
辽宁龙源新能源发展有限公司	25.00%
铁岭龙源风力发电有限公司	25.00%
沈阳龙源风力发电有限公司	25.00%
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	25.00%
福建龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	25.00%
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	25.00%
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
福建省莆田南日风电有限公司	25.00%
龙源平潭风力发电有限公司	25.00%
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	25.00%
国能龙源（福建）新能源有限公司	25.00%
福建龙源海上风力发电有限公司	25.00%
右玉龙源新能源有限公司	25.00%
龙源静乐风力发电有限公司	25.00%
山西龙源新能源有限公司	25.00%
龙源岢岚风力发电有限公司	25.00%
国电龙源神池风力发电有限公司	25.00%
龙源宁武风力发电有限公司	25.00%
龙源偏关风力发电有限公司	25.00%
静乐龙源新能源有限公司	25.00%
安徽龙源新能源有限公司	25.00%
龙源凤阳风力发电有限公司	25.00%
龙源定远风力发电有限公司	25.00%
龙源全椒风力发电有限公司	25.00%
龙源（来安）新能源有限公司	25.00%
含山龙源梅山风力发电有限公司	25.00%
吉林龙源风力发电有限公司	25.00%
吉林龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（农安）风力发电有限公司	25.00%
通榆新发风力发电有限公司	25.00%
龙源临沂风力发电有限公司	25.00%
山东龙源新能源有限公司	25.00%
山东龙源农信通新能源开发有限公司	25.00%
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	25.00%
龙源栖霞风力发电有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
龙源（济南）新能源开发有限公司	25.00%
浙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
浙江苍南风力发电有限公司	25.00%
浙江临海风力发电有限公司	25.00%
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	25.00%
浙江舟山岑港风力发电有限公司	25.00%
龙源磐安风力发电有限公司	25.00%
龙源仙居风力发电有限公司	25.00%
天津龙源新能源开发有限公司	25.00%
龙源保康风力发电有限公司	25.00%
潮州海山岛风能开发有限公司	25.00%
广东国能龙源新能源有限公司	25.00%
龙源宜春风力发电有限公司	25.00%
永修龙源新能源有限公司	25.00%
弋阳龙源新能源有限公司	25.00%
万载龙源新能源有限公司	25.00%
宁都龙源新能源有限公司	25.00%
铜鼓龙源新能源有限公司	25.00%
湖口龙源新能源有限公司	25.00%
上犹龙源新能源有限公司	25.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	25.00%
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	25.00%
如皋龙源新能源发展有限公司	25.00%
余干龙源新能源有限公司	25.00%
修水龙源新能源有限公司	25.00%
武宁龙源新能源有限公司	25.00%
靖安龙源新能源有限公司	25.00%
丰城龙源新能源有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
江西龙源新能源有限公司	25.00%
龙源乌克兰尤日内风电有限公司	18.00%
雄亚投资有限公司	16.50%
甘肃洁源风电有限责任公司	15.00%
甘肃新安风力发电有限公司	15.00%
甘肃龙源新能源有限公司	15.00%
龙源（酒泉）风力发电有限公司	15.00%
龙源巴里坤风力发电有限公司	15.00%
龙源阿拉山口风力发电有限公司	15.00%
布尔津县天润风电有限公司	15.00%
龙源托里风力发电有限公司	15.00%
龙源哈密新能源有限公司	15.00%
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	15.00%
龙源吐鲁番新能源有限公司	15.00%
龙源布尔津风力发电有限公司	15.00%
新疆天风发电股份有限公司	15.00%
新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	15.00%
新疆天风发电股份有限公司达坂城风电厂	15.00%
新疆龙源新能源有限公司	15.00%
赤峰新胜风力发电有限公司	15.00%
赤峰龙源风力发电有限公司	15.00%
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	15.00%
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	15.00%
赤峰龙源松州风力发电有限公司	15.00%
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	15.00%
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	15.00%
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	15.00%
龙源（包头）风力发电有限责任公司	15.00%

纳税主体名称	所得税税率
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	15.00%
龙源达茂风力发电有限公司	15.00%
龙源兴和风力发电有限公司	15.00%
国电武川红山风电有限公司	15.00%
内蒙古龙源新能源发展有限公司	15.00%
宁夏龙源新能源有限公司	15.00%
利通龙源新能源有限公司	15.00%
青铜峡龙源新能源有限公司	15.00%
吴忠龙源新能源有限公司	15.00%
云南龙源新能源有限公司	15.00%
龙源石林新能源有限公司	15.00%
龙源大理风力发电有限公司	15.00%
贵州龙源新能源有限公司	15.00%
陕西龙源新能源有限公司	15.00%
靖边龙源新能源有限公司	15.00%
龙源横山新能源有限公司	15.00%
国电龙源吴起新能源有限公司	15.00%
广西龙源新能源有限公司	15.00%
青海龙源新能源有限公司	15.00%
龙源西藏日喀则新能源有限公司	15.00%
龙源西藏新能源有限公司	15.00%
龙源西藏那曲新能源有限公司	15.00%
国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	15.00%
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	12.50%
海安龙源海上风力发电有限公司	12.50%
河北龙源中保风力发电有限公司	12.50%
龙源（张家口）风力发电有限公司	12.50%
江苏龙源新能源有限公司	12.50%

纳税主体名称	所得税税率
龙源阜新风力发电有限公司	12.50%
福建龙源新能源有限公司	12.50%
龙源静乐风力发电有限公司	12.50%
龙源和顺风力发电有限公司	12.50%
龙源岚县风力发电有限公司	12.50%
龙源宿州风力发电有限公司	12.50%
龙源（德州）风力发电有限公司	12.50%
山东龙源新能源有限公司	12.50%
天津龙源新能源开发有限公司	12.50%
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	12.50%
湖北龙源新能源有限公司	12.50%
湖南龙源新能源发展有限公司	12.50%
国电龙源龙川风力发电有限公司	12.50%
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	12.50%
江西龙源新能源有限公司	12.50%
龙源乐安风力发电有限公司	12.50%
龙源（酒泉）风力发电有限公司	7.50%
新疆龙源新能源有限公司	7.50%
龙源兴和风力发电有限公司	7.50%
吴忠龙源新能源有限公司	7.50%
宁夏深拓新能源有限公司	7.50%
龙源丽江新能源有限公司	7.50%
延边龙源风力发电有限公司	7.50%
贵州龙源新能源有限公司	7.50%
国能龙源（松桃）新能源有限公司	7.50%
定边龙源新能源有限公司	7.50%
龙源玉林风力发电有限公司	7.50%
龙源大柴旦新能源开发有限公司	7.50%

纳税主体名称	所得税税率
龙源盐城新能源发展有限公司	0.00%
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	0.00%
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	0.00%
龙源（张掖）新能源发展有限公司	0.00%
龙源（金昌）新能源有限公司	0.00%
龙源（玉门）新能源发展有限公司	0.00%
临泽龙源新能源有限公司	0.00%
河北龙源新能源有限公司	0.00%
唐县龙源新能源有限公司	0.00%
新疆龙源新能源有限公司	0.00%
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	0.00%
丰林县龙源新能源有限公司	0.00%
桦南龙源新能源有限公司	0.00%
铁力龙源新能源有限公司	0.00%
五大连池龙源新能源有限公司	0.00%
尚志市龙源新能源有限公司	0.00%
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
南通通州龙源新能源有限公司	0.00%
杭锦旗龙源新能源有限公司	0.00%
乌海市龙源新能源有限公司	0.00%
龙源阜新风力发电有限公司	0.00%
福建龙源海上风力发电有限公司	0.00%
福建龙源新能源有限公司	0.00%
龙源和顺风力发电有限公司	0.00%
右玉龙源新能源有限公司	0.00%
山西龙源新能源有限公司	0.00%
中卫龙源新能源有限公司	0.00%
青铜峡龙源新能源有限公司	0.00%

纳税主体名称	所得税税率
云南龙源新能源有限公司	0.00%
龙源石林新能源有限公司	0.00%
曲靖龙源新能源有限公司	0.00%
安徽龙源新能源有限公司	0.00%
霍邱龙源新能源有限公司	0.00%
宣城市宣州区龙源新能源有限公司	0.00%
通榆新发风力发电有限公司	0.00%
乾安国能龙源新能源有限公司	0.00%
贵州龙源新能源有限公司	0.00%
国电龙源吴起新能源有限公司	0.00%
定边龙源新能源有限公司	0.00%
彬州龙源新能源有限公司	0.00%
山东龙源新能源有限公司	0.00%
龙源临沂风力发电有限公司	0.00%
龙源（烟台）新能源有限公司	0.00%
龙源（济南）新能源开发有限公司	0.00%
龙源钦州风力发电有限公司	0.00%
广西龙源新能源有限公司	0.00%
龙源柳州风力发电有限公司	0.00%
龙源宾阳风力发电有限公司	0.00%
浙江临海风力发电有限公司	0.00%
雄亚（温岭）新能源有限公司	0.00%
舟山龙源新能源有限公司	0.00%
嵊州龙源新能源有限公司	0.00%
浙江龙源新能源发展有限公司	0.00%
天津龙源新能源开发有限公司	0.00%
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	0.00%
天津龙源轨道新能源有限公司	0.00%

纳税主体名称	所得税税率
天津龙源海晶新能源有限公司	0.00%
河南龙源新能源发展有限公司	0.00%
长葛市龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
蕲春县北阳新能源发电有限公司	0.00%
衡东龙源新能源有限公司	0.00%
涟源龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（慈利）新能源有限公司	0.00%
清远龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（那曲）新能源有限公司	0.00%
布拖龙源新能源有限公司	0.00%
龙源乐安风力发电有限公司	0.00%
龙源宜春风力发电有限公司	0.00%
铅山龙源新能源有限公司	0.00%
德兴龙源新能源有限公司	0.00%
上海龙源探能新能源有限公司	0.00%
龙源（北京）新能源有限公司	0.00%
江阴苏龙恒泰新能源发展有限公司	0.00%
泰州市苏龙新能源有限公司	0.00%
靖江市苏龙新能源有限公司	0.00%
南通天电智慧能源有限公司	0.00%
新沂龙源新能源有限公司	0.00%
台州路桥龙源新能源有限公司	0.00%
湖北龙源新能源有限公司	0.00%
吉林东丰龙新发电有限公司	0.00%
哈尔滨龙源新能源有限公司	0.00%
崇仁龙源新能源有限公司	0.00%
南昌龙源新能源有限公司	0.00%
龙源大理风力发电有限公司	0.00%

纳税主体名称	所得税税率
青海龙源新能源有限公司	0.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	0.00%

注 1：本公司位于香港的子公司雄亚投资有限公司，适用于 16.50% 的香港企业所得税。根据英属维京群岛的相关法律法规，本公司子公司雄亚（维尔京）有限公司，无须在英属维京群岛缴纳所得税。

注 2：雄亚投资有限公司和雄亚（维尔京）有限公司，作为中国公司控制的海外公司，按照国税发[2009]第 82 号被认定为中国居民企业纳税人。据此，该等公司适用于 25.00% 的中国所得税，向该等公司分配的股利可免于代扣代缴所得税。

注 3：本公司位于加拿大的子公司龙源加拿大可再生能源有限公司，适用于 26.50% 的加拿大企业所得税。本公司位于南非的子公司龙源南非可再生能源有限公司，适用于 27.00% 的南非企业所得税。本公司位于乌克兰的子公司龙源乌克兰尤日内风力发电有限公司，适用于 18.00% 的乌克兰企业所得税。

2、税收优惠及批文

1、增值税税收优惠政策

根据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号）规定，本公司作为风力发电公司，执行利用风力生产的电力实行增值税即征即退 50% 的税收优惠政策。

2、企业所得税税收优惠政策

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第（二）款等相关规定“自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”，本公司下属子公司自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号）和《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2011 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的子公司减按 15% 的税率征收企业所得税。

六、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，“年初”指 2023 年 1 月 1 日，“期末”指 2023 年 12 月 31 日，“本年”指 2023 年度，“上年”指 2022 年度。

1、货币资金

项 目	期末余额	年初余额
库存现金	1,200.00	3,019.00
银行存款	4,773,903,648.50	20,289,835,458.55
其他货币资金	105,367,587.63	203,393,599.50
合 计	4,879,272,436.13	20,493,232,077.05
其中：存放财务公司存款	2,365,643,714.51	2,950,803,316.12
其中：存放在境外的款项总额	862,701,373.80	659,558,608.52

其中：受限制的货币资金明细如下：

项 目	期末余额	年初余额
保证金	224,498,793.00	205,857,173.60
保函抵押	6,574,083.73	6,063,430.00
发债监管账户售房款维修资金等	14,589,317.99	14,822,937.98
定期存款		1,810,630,842.86
债券抵押	95,157,923.19	100,077,868.18
诉讼冻结资金	5,969,128.19	
合 计	346,789,246.10	2,137,452,252.62

2、交易性金融资产

项 目	期末余额	年初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	459,072,932.42	448,539,334.64
其中：权益工具投资	163,272,932.42	206,539,334.64
银行理财产品	295,800,000.00	242,000,000.00
合 计	459,072,932.42	448,539,334.64

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

项 目	期末余额	年初余额
银行承兑汇票	41,521,893.40	202,634,379.64
小 计	41,521,893.40	202,634,379.64
减：坏账准备	5,500,000.00	1,000,000.00
合 计	36,021,893.40	201,634,379.64

(2) 期末已质押的应收票据

项 目	期末已质押金额
银行承兑汇票	6,623,203.35
合 计	6,623,203.35

(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	764,095,644.14	7,930,094.02
合 计	764,095,644.14	7,930,094.02

(4) 按坏账计提方法分类披露

类 别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	5,500,000.00	13.25	5,500,000.00	100.00	
其中：银行承兑汇票	5,500,000.00	13.25	5,500,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备	36,021,893.40	86.75			36,021,893.40
其中：银行承兑汇票	36,021,893.40	86.75			36,021,893.40
合 计	41,521,893.40	—	5,500,000.00	—	36,021,893.40

(续)

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00	0.49	1,000,000.00	100.00	
其中：银行承兑汇票	1,000,000.00	0.49	1,000,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备	201,634,379.64	99.51			201,634,379.64
其中：银行承兑汇票	201,634,379.64	99.51			201,634,379.64
合 计	202,634,379.64	—	1,000,000.00	—	201,634,379.64

①年末单项计提坏账准备的应收票据

名 称	年初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
银行承兑汇票	1,000,000.00	1,000,000.00	5,500,000.00	5,500,000.00	100.00	到期未解付
合 计	1,000,000.00	1,000,000.00	5,500,000.00	5,500,000.00	100.00	—

注：龙源（酒泉）风力发电有限公司持有由宝塔盛华商贸集团有限公司出具的金额为 100.00 万元的电子银行承兑汇票、江苏苏龙能源有限公司持有四张由宝塔盛华商贸集团有限公司出具的共计金额为 350.00 万元的电子银行承兑汇票及宁夏灵武宝塔大古储运有限公司出具的金额为 100.00 万元的银行承兑汇票，因承兑金融机构拒绝承兑，因此提取减值损失。

②组合中，按组合计提坏账准备的应收票据

项 目	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	36,021,893.40		
合 计	36,021,893.40		

(5) 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00	4,500,000.00				5,500,000.00
合 计	1,000,000.00	4,500,000.00				5,500,000.00

4、应收账款

(1) 按账龄披露

账 龄	期末余额	年初余额
1年以内	310,844,201.27	337,641,834.84
1至2年	52,374,904.35	15,041,750.36
2至3年	9,224,759.80	11,250,658.66
3至4年	9,906,868.18	19,303,337.40
4至5年	14,267,486.50	2,000,000.00

账 龄	期末余额	年初余额
5年以上	178,685,441.36	177,117,542.27
小 计	575,303,661.46	562,355,123.53
减：坏账准备	217,892,464.60	221,464,595.21
合 计	357,411,196.86	340,890,528.32

(2) 按坏账计提方法分类列示

类 别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	575,303,661.46	100.00	217,892,464.60	37.87	357,411,196.86
其中：其他组合	575,303,661.46	100.00	217,892,464.60	37.87	357,411,196.86
合 计	575,303,661.46	—	217,892,464.60	—	357,411,196.86

(续)

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	562,355,123.53	100.00	221,464,595.21	39.38	340,890,528.32
其中：其他组合	562,355,123.53	100.00	221,464,595.21	39.38	340,890,528.32
合 计	562,355,123.53	—	221,464,595.21	—	340,890,528.32

(3) 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或 转回	转销或核销	其他 变动	
按组合计提 坏账准备	221,464,595.21	9,546.86		-3,581,677.47		217,892,464.60
其他组合	221,464,595.21	9,546.86		-3,581,677.47		217,892,464.60

类别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
合计	221,464,595.21	9,546.86		-3,581,677.47		217,892,464.60

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国网冀北电力有限公司	56,379,254.52	9.80	53,034,136.66
国网黑龙江省电力有限公司	39,179,975.25	6.81	35,965,310.67
云南电网有限责任公司	33,649,217.45	5.85	836,118.98
内蒙古电力(集团)有限责任公司	29,451,102.09	5.12	29,451,102.09
国网山西省电力公司	18,027,500.09	3.13	9,622,214.61
合计	176,687,049.40	30.71	128,908,883.01

5、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

项目	期末余额	年初余额
应收票据	67,504,852.67	162,185,782.64
应收账款	35,262,978,922.95	26,938,257,691.04
合计	35,330,483,775.62	27,100,443,473.68

(2) 期末已质押的应收款项融资

项目	期末已质押金额
应收票据	20,196,764.44
合计	20,196,764.44

(3) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	35,465,101,708.98	100.00	134,617,933.36	0.38	35,330,483,775.62
其中：其他组合	35,465,101,708.98	100.00	134,617,933.36	0.38	35,330,483,775.62
合计	35,465,101,708.98	—	134,617,933.36	—	35,330,483,775.62

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	27,169,025,002.60	100.00	68,581,528.92	0.25	27,100,443,473.68
其中：其他组合	27,169,025,002.60	100.00	68,581,528.92	0.25	27,100,443,473.68
合计	27,169,025,002.60	—	68,581,528.92	—	27,100,443,473.68

(4) 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	68,581,528.92	66,806,836.75			-770,432.31	134,617,933.36
合计	68,581,528.92	66,806,836.75			-770,432.31	134,617,933.36

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)

账 龄	期末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	533,525,327.64	88.47	664,066,312.46	83.72
1 至 2 年	53,401,963.78	8.86	76,020,464.31	9.58
2 至 3 年	13,077,769.25	2.17	39,311,850.84	4.96
3 年以上	3,057,859.12	0.50	13,788,746.32	1.74
合 计	603,062,919.79	—	793,187,373.93	—

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例 (%)
国能易购 (北京) 科技有限公司	141,999,661.41	23.55
伊泰能源 (上海) 有限公司	46,273,387.86	7.67
内蒙古蒙泰集团有限公司	36,944,088.48	6.13
国能销售集团华东能源有限公司	34,916,000.00	5.79
国能龙源环保有限公司	31,254,900.00	5.18
合 计	291,388,037.75	48.32

7、其他应收款

项 目	期末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	28,041,348.79	57,544,107.91
其他应收款	1,265,398,227.15	852,405,121.54
合 计	1,293,439,575.94	909,949,229.45

(1) 应收股利

① 应收股利情况

被投资单位	期末余额	年初余额
依兰龙源风力发电有限公司	6,899,725.30	20,161,487.72
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
国电山东龙源临朐风力发电有限公司		651,770.35
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00

被投资单位	期末余额	年初余额
河北建投龙源崇礼风能有限公司	293,455.06	15,882,681.41
小 计	28,041,348.79	57,544,107.91
减：坏账准备		
合 计	28,041,348.79	57,544,107.91

②重要的账龄超过 1 年的应收股利

被投资单位	期末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	2-3年2,400,773.03元； 3-4年10,947,395.40元	尚未支付	否，预计能全额收回
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5年以上	尚未支付	否，预计能全额收回
合 计	20,848,168.43	—	—	—

(2) 其他应收款

①按账龄披露

账 龄	期末余额	年初余额
1 年以内	1,472,464,580.56	780,558,987.16
1 至 2 年	130,816,472.14	89,868,006.59
2 至 3 年	78,456,018.11	31,618,321.77
3 至 4 年	25,172,955.42	28,319,328.94
4 至 5 年	20,648,770.50	23,344,773.12
5 年以上	218,257,155.22	199,884,545.43
小 计	1,945,815,951.95	1,153,593,963.01
减：坏账准备	680,417,724.80	301,188,841.47
合 计	1,265,398,227.15	852,405,121.54

②按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	年初账面余额
项目前期费	593,121,747.31	392,115,314.76
增值税即征即退	171,794,643.60	186,773,323.66

款项性质	期末账面余额	年初账面余额
保证金、押金、备用金	374,649,155.70	183,693,221.69
保险赔款	62,219,006.84	60,281,312.33
代垫款等	744,031,398.50	330,730,790.57
小 计	1,945,815,951.95	1,153,593,963.01
减：坏账准备	680,417,724.80	301,188,841.47
合 计	1,265,398,227.15	852,405,121.54

③按坏账准备计提方法分类披露

类 别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)	
按单项计提坏账准备	367,527,282.37	18.89	367,527,282.37	100.00	
按组合计提坏账准备	1,578,288,669.58	81.11	312,890,442.43	19.82	1,265,398,227.15
其中：其他组合	1,578,288,669.58	81.11	312,890,442.43	19.82	1,265,398,227.15
合 计	1,945,815,951.95	—	680,417,724.80	—	1,265,398,227.15

(续)

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	1,153,593,963.01	100.00	301,188,841.47	26.11	852,405,121.54
其中：其他组合	1,153,593,963.01	100.00	301,188,841.47	26.11	852,405,121.54
合 计	1,153,593,963.01	—	301,188,841.47	—	852,405,121.54

④坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计

	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预 期信用损失（未 发生信用减值）	整个存续期预期 信用损失（已发生 信用减值）	
年初余额	301,188,841.47			301,188,841.47
年初余额在本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	29,757,078.56			29,757,078.56
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动	-18,055,477.60		367,527,282.37	349,471,804.77
期末余额	312,890,442.43		367,527,282.37	680,417,724.80

⑤坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收 回 或 转 回	转 销 或 核 销	其他变动	
按单项计提坏 账准备					367,527,282.37	367,527,282.37
按组合计提坏 账准备	301,188,841.47	29,757,078.56			-18,055,477.60	312,890,442.43
其中：其他组合	301,188,841.47	29,757,078.56			-18,055,477.60	312,890,442.43
合 计	301,188,841.47	29,757,078.56			349,471,804.77	680,417,724.80

⑥按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例 (%)	款项性 质	账龄	坏账准备 期末余额
东海龙源生物质 发电有限公司	367,527,282.37	18.89	往来款	6 个月-1 年、1-2 年	367,527,282.37
绥德县财政局	50,000,000.00	2.57	保证金	6 个月-1 年	
新疆达风变电运 营有限责任公司	37,872,684.83	1.95	经营资 金款	5 年以上	
天津华电海晶新 能源有限公司	30,000,000.00	1.54	押金	6 个月以内	
国家能源集团共 享服务中心有限 公司	24,115,796.22	1.24	经营资 金款	0-3 年(含)、 5 年以上	
合 计	509,515,763.42	26.19	—	—	367,527,282.37

⑦涉及政府补助的其他应收款

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、 金额及依据
各地税务机关	增值税即征即退	171,794,643.60	1年以内	2024年、财税[2016]74号
合 计	—	171,794,643.60	—	—

8、存货

(1) 存货分类

项 目	期末余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履 约成本减值准备	账面价值
原材料	547,052,960.76	9,198,776.99	537,854,183.77
库存商品	188,404,354.33		188,404,354.33
周转材料	937,373.82		937,373.82
合 计	736,394,688.91	9,198,776.99	727,195,911.92

(续)

项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履 约成本减值准备	账面价值
原材料	631,312,898.62	8,093,961.44	623,218,937.18
库存商品	126,246,200.69		126,246,200.69
周转材料	489,639.73		489,639.73
合 计	758,048,739.04	8,093,961.44	749,954,777.60

(2) 存货跌价准备

项 目	年初余额	本年增加金额		本年减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或 转销	其他	
原材料	8,093,961.44	1,104,815.55				9,198,776.99
合 计	8,093,961.44	1,104,815.55				9,198,776.99

9、其他流动资产

项 目	期末余额	年初余额
待抵扣进项税	1,714,769,655.65	1,932,485,645.13
预缴税金	102,233,880.83	104,479,309.32
拟收回的预付股权款	209,782,558.93	251,750,000.00
合 计	2,026,786,095.41	2,288,714,954.45

10、 债权投资

(1) 债权投资情况

项 目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减 值 准 备	账面价值	账面余额	减 值 准 备	账面价值
Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited 的 借款	43,376,473.78		43,376,473.78	48,596,504.46		48,596,504.46
减：一年内到期的债						

项 目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减 值 准 备	账面价值	账面余额	减 值 准 备	账面价值
权投资						
合 计	43,376,473.78		43,376,473.78	48,596,504.46		48,596,504.46

11、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

被投资单位	年初余额	减值准 备年初 余额	本年增减变动							减值准 备期末 余额	
			追加投资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利或 利润	计提 减值 准备		其 他
一、合营企业											
易门龙源上气 新能源有限公 司					2,648,090.92						2,648,090.92
江苏南通发电 有限公司	643,976,969.67				23,563,170.59			6,744,393.57			674,284,533.83
龙源金风新能 源有限公司											
小 计	643,976,969.67			26,211,261.51				6,744,393.57			676,932,624.75
二、联营企业											

被投资单位	年初余额	减值准 备年初 余额	本年增减变动							减值准 备期末 余额	
			追加投资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利或 利润	计提 减值 准备		其 他
上海银桦航运 有限公司	127,158,261.95				-5,504,333.43		726,031.93	4,900,000.00			117,479,960.45
中核甘肃风力 发电有限公司	16,434,996.69				9,788,417.11						26,223,413.80
中煤太仓能源 开发有限公司								24,500,000.00			24,500,000.00
依兰龙源风力 发电有限公司	141,978,777.74				8,060,966.38			9,564,305.08			140,475,439.04
内蒙古新锦风 力发电有限公 司	110,292,070.99				4,077,527.01						114,369,598.00
北京国能绿色	141,986,505.99				17,901,063.31			61,404,166.88			290,537,614.42

被投资单位	年初余额	减值准 备年初 余额	本年增减变动							期末余额	减值准 备期末 余额			
			追加投资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利或 利润	计提 减值 准备			其 他		
低碳发展投资 基金（有限 合 伙）														
北京新源壹号 股权投资基金 合伙企业（有限 合 伙）	25,797,533.17			3,000,000.00		-2,744,869.73								26,052,663.44
南通苏通天电 新能源有限公 司	11,707,092.76			7,600,000.00		896,509.44								20,203,602.20
吉林东北中能 电力节能有限	467,823.42	467,823.42												467,823.42

被投资单位	年初余额	减值准 备年初 余额	本年增减变动							减值准 备期末 余额		
			追加投资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利或 利润	计提 减值 准备		其 他	
公司												
同心龙源合创 电力有限责任 公司	38,016,286.66		82,200.00		-28,081,470.34							10,017,016.32
国电山东龙源 临朐风力发电 有限公司	45,404,049.10				914,428.60							46,318,477.70
国电联合动力 技术有限公司	21,528,953.16				-21,528,953.16							
国能常州第二 发电有限公司			109,000,000.00									109,000,000.00
国能融资租赁	1,659,588,309.90		1,960,000,000.00		-15,564,749.50					39,481,219.40		3,564,542,341.00

被投资单位	年初余额	减值准 备年初 余额	本年增减变动							减值准 备期末 余额		
			追加投资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利或 利润	计提 减值 准备		其 他	
有限公司												
天津龙源高速 新能源有限公 司	16,500,000.00				514,143.81							17,014,143.81
如皋龙源皋开 新能源发展有 限公司	20,000,000.00				755,874.69							20,755,874.69
汕头福澳风力 发电公司	3,424,016.31				-290,007.94							3,134,008.37
江苏电华华汇 能源有限公司	19,671,058.28				-5,336,431.09							14,334,627.19
江苏海上国能	4,242,831.80				-1,735,731.39							2,507,100.41

被投资单位	年初余额	减值准 备年初 余额	本年增减变动							减值准 备期末 余额		
			追加投资	减 少 投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利或 利润	计提 减值 准备		其 他	
新能源工程有 限公司												
江苏龙源振华 海洋工程有限 公司	207,186,630.68				6,184,500.94							213,371,131.62
江阴和澄新能 源有限公司			15,900,000.00									15,900,000.00
江阴国联新能 源有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00		98,268.08			25,014.05				20,123,282.13
江阴市华泰新 能源有限公司	9,197,620.25				1,512,294.24							10,709,914.49
江阴市华锐绿			35,000,000.00		-104,960.97							34,895,039.03

被投资单位	年初余额	减值准 备年初 余额	本年增减变动							期末余额	减值准 备期末 余额			
			追加投资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利或 利润	计提 减值 准备			其 他		
色能源有限公 司														
河北建投龙源 崇礼风能有限 公司	56,293,574.85			-1,070,044.95									55,223,529.90	
湖北省九宫山 风力发电有限 责任公司	12,698,233.34			347,587.68									13,045,821.02	
烟台龙源电力 技术股份有限 公司	357,600,290.47			22,689,456.62						19,245,600.00			361,044,147.09	
航天龙源（本	45,993,287.95			1,017,378.77						928,177.67			46,082,489.05	

被投资单位	年初余额	减值准 备年初 余额	本年增减变动						期末余额	减值准 备期末 余额				
			追加投资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利或 利润			计提 减值 准备	其 他		
溪) 风力发电有 限公司														
小 计	3,103,168,205.46	467,823.42	2,357,136,412.00		-7,203,135.82			751,045.98	135,523,469.03				5,318,329,058.59	467,823.42
合 计	3,747,145,175.13	467,823.42	2,357,136,412.00		19,008,125.69			7,495,439.55	135,523,469.03				5,995,261,683.34	467,823.42

注：龙源金风新能源有限公司长期股权投资为 0 元，系该公司长期亏损，公司根据权益法将长期股权投资账面价值调整至 0 元。

12、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

项目	年初余额	本年增减变动				期末余额	本年确认 的股利收 入	累计计入 其他综合 收益的利 得	累计计入 其他综合 收益的损 失	指定为以公 允价值计量 且其变动计 入其他综合 收益的原因 管理层基于管 理该资产的模 式和现金流量 特征指定
		追加 投资	减少投 资	本年计入 其他综合 收益的利 得	本年计入 其他综合 收益的损 失					
内蒙古呼和浩特抽水 蓄能发电有限责任公司	118,523,505.60			1,918,297.85		120,441,803.45	24,319.44		12,750,196.55	

项目	年初余额	本年增减变动				期末余额	本年确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本年计入其他综合收益的利得	本年计入其他综合收益的损失					
司										
深圳能源集团股份有限公司	19,024,369.09			269,212.76		19,293,581.85	17,274,412.06		管理该资产的模式和现金流量特征指定	
康欣新材料股份有限公司	1,691,200.00				207,200.00	1,484,000.00	912,000.00		管理该资产的模式和现金流量特征指定	
张家口长城风电有限责任公司	2,801,585.63					2,801,585.63			管理该资产的模式和现金流量特征指定	
江阴新国联股权投资基金	50,000,000.00					50,000,000.00			管理该资产的模式和现金流量特征指定	
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	45,086,462.85				6,148,294.03	38,938,168.82		56,205,431.18	管理该资产的模式和现金流量特征指定	
西藏电力交易中心有	1,371,628.22					1,371,628.22			管理该资产的模式和现金流量特征指定	

项目	年初余额	本年增减变动				期末余额	本年确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本年计入其他综合收益的利得	本年计入其他综合收益的损失					
限公司									理该资产的模式和现金流量特征指定	
汕头市南方风能发展有限公司						1,000,000.00	4,000,000.00		管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
龙源电气公司昆山绝缘器材厂							448,367.47		管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
华能（海南）股份有限公司							550,000.00		管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
江苏银行股份有限公司	24,601,337.01		23,838,719.14		762,617.87	1,655,950.08	19,513,414.84		管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
合计	263,100,088.40		23,838,719.14	2,187,510.61	7,118,111.90	2,754,250.88	37,699,826.90	73,953,995.20		

(2) 本年在终止确认的情况说明

项 目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
江苏银行股份有限公司	19,234,137.35		卖出其他权益工具投资
合 计	19,234,137.35		

注：本公司下属子公司南通天生港发电有限公司本期处置对江苏银行股份有限公司的其他权益工具投资，对归属于母公司股东权益影响金额为 6,143,383.47 元，对少数股东权益影响金额为 13,090,753.88 元。

13、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

项 目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合 计
一、账面原值				
1、年初余额	34,288,807.33			34,288,807.33
2、本年增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3、本年减少金额	34,288,807.33			34,288,807.33
(1) 处置				
(2) 其他转出	34,288,807.33			34,288,807.33
4、期末余额				
二、累计折旧和累计摊销				
1、年初余额	15,418,065.94			15,418,065.94
2、本年增加金额	857,220.18			857,220.18
(1) 计提或摊销	857,220.18			857,220.18
3、本年减少金额	16,275,286.12			16,275,286.12
(1) 处置				
(2) 其他转出	16,275,286.12			16,275,286.12
4、期末余额				
三、减值准备				
1、年初余额				
2、本年增加金额				
(1) 计提				
3、本年减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				

项 目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合 计
4、期末余额				
四、账面价值				
1、期末账面价值				
2、年初账面价值	18,870,741.39			18,870,741.39

14、 固定资产

项目	期末余额	年初余额
固定资产	141,360,007,779.84	134,641,852,864.37
固定资产清理	685,590.70	1,466,910.15
合计	141,360,693,370.54	134,643,319,774.52

(1) 固定资产**① 固定资产情况**

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值						
1、年初余额	18,440,392,821.65	194,244,109,235.51	317,016,202.29	2,791,828,696.36	286,334,786.88	216,079,681,742.69
2、本年增加金额	689,067,085.44	17,165,735,938.02	65,394,576.89	175,552,256.83	31,153,370.48	18,126,903,227.66
(1) 购置	7,896,852.80	963,221,723.32	8,231,768.48	52,864,885.24	23,821,988.87	1,056,037,218.71
(2) 在建工程转入	634,867,597.99	15,844,781,694.87	56,589,040.38	120,779,133.98	7,331,381.61	16,664,348,848.83
(3) 其他	46,302,634.65	357,732,519.83	573,768.03	1,908,237.61		406,517,160.12
其中：汇率调整	46,302,634.65					46,302,634.65
使用权资产转入固定资产		344,674,659.83	573,768.03	1,908,237.61		347,156,665.47
开发支出转入固定资产		13,057,860.00				13,057,860.00

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	合 计
3、本年减少金额	97,220,417.33	266,257,388.42	18,052,272.48	25,688,519.09	1,867,883.93	409,086,481.25
(1) 处置或报废	13,377,694.65	196,562,715.67	16,187,644.84	25,002,718.99	1,867,883.93	252,998,658.08
(2) 其他	83,842,722.68	69,694,672.75	1,864,627.64	685,800.10		156,087,823.17
其中：子公司注销	76,797,147.13	69,694,672.75	1,864,627.64	685,800.10		149,042,247.62
固定资产转入无形资产	7,045,575.55					7,045,575.55
4、期末余额	19,032,239,489.76	211,143,587,785.11	364,358,506.70	2,941,692,434.10	315,620,273.43	233,797,498,489.10
二、累计折旧						
1、年初余额	6,372,592,264.12	70,990,496,196.48	222,671,339.96	1,517,159,045.96	147,788,947.71	79,250,707,794.23
2、本年增加金额	516,841,928.03	9,242,251,008.12	18,625,196.82	233,373,491.54	36,255,033.05	10,047,346,657.56
(1) 计提	500,708,054.68	9,225,276,178.95	18,613,503.05	233,336,067.58	36,255,033.05	10,014,188,837.31
(2) 其他	16,133,873.35	16,974,829.17	11,693.77	37,423.96		33,157,820.25
其中：汇率调整	16,133,873.35					16,133,873.35
使用权资产转入固定资产		16,974,829.17	11,693.77	37,423.96		17,023,946.90
3、本年减少金额	31,219,732.99	81,973,726.10	16,281,019.24	23,470,932.73	1,448,629.96	154,394,041.02
(1) 处置或报废	2,667,379.97	54,568,961.56	15,115,241.60	22,954,543.91	1,448,629.96	96,754,757.00
(2) 其他	28,552,353.02	27,404,764.54	1,165,777.64	516,388.82		57,639,284.02

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	合 计
其中：子公司注销	28,410,940.17	27,404,764.54	1,165,777.64	516,388.82		57,497,871.17
固定资产转入无形资产	141,412.85					141,412.85
4、期末余额	6,858,214,459.16	80,150,773,478.50	225,015,517.54	1,727,061,604.77	182,595,350.80	89,143,660,410.77
三、减值准备						
1、年初余额	282,742,587.02	1,891,874,021.36	6,413,530.09	2,858,954.48	3,231,991.14	2,187,121,084.09
2、本年增加金额	13,007,669.78	1,181,357,063.51	7,836.50	105,443.50		1,194,478,013.29
(1) 计提	13,007,669.78	1,181,357,063.51	7,836.50	105,443.50		1,194,478,013.29
(2) 其他						
3、本年减少金额	49,400,887.66	37,817,723.03	380,511.00	169,677.20		87,768,798.89
(1) 处置或报废						
(2) 其他	49,400,887.66	37,817,723.03	380,511.00	169,677.20		87,768,798.89
4、期末余额	246,349,369.14	3,035,413,361.84	6,040,855.59	2,794,720.78	3,231,991.14	3,293,830,298.49
四、账面价值						
1、期末账面价值	11,927,675,661.46	127,957,400,944.77	133,302,133.57	1,211,836,108.55	129,792,931.49	141,360,007,779.84
2、年初账面价值	11,785,057,970.51	121,361,739,017.67	87,931,332.24	1,271,810,695.92	135,313,848.03	134,641,852,864.37

②未办妥产权证书的固定资产情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	640,735,978.32	相关手续正在办理中
机器设备	200,400,633.28	相关手续正在办理中

③固定资产减值测试情况

本公司本年确认了 1,194,478,013.29 元的固定资产减值损失，主要是根据国家有关电场改造升级文件指导及公司对电厂“以大代小”改造升级计划，对伊春兴安岭风力发电有限公司、伊春龙源风力发电有限公司、桦南龙源风力发电有限公司、依兰龙源汇能风力发电有限公司、鹤岗龙源风力发电有限公司、海林龙源风力发电有限公司、黑龙江龙源新能源发展有限公司金山分公司、赤峰新胜风力发电有限公司、沈阳龙源雄亚风力发电有限公司、福建省东山澳仔山风电开发有限公司、福建省平潭长江澳风电开发有限公司、福建省莆田南日风电有限公司、通榆新发风力发电有限公司、浙江苍南风力发电有限公司、布尔津县天润风电有限公司共提取了减值准备 859,262,894.94 元。以上减值准备分别由本公司聘请的银信资产评估有限公司出具了《海林龙源风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00061 号）、《鹤岗龙源风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00062 号）、《黑龙江龙源新能源发展有限公司金山分公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00063 号）、《桦南龙源风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00064 号）、《伊春龙源风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00065 号）、《伊春兴安岭风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00066 号）、《依兰龙源汇能风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00067 号），赤峰天意房地产评估咨询有限责任公司出具了《赤峰新胜风力发电有限公司的孙家营一期 50.25MW 项目、孙家营二期 49.5MW 项目涉及“上大压小”升级改造的资产（资产组）减值测试资产组可收回金额评估报告》（赤天意资评报字（2024）第 002 号），北京天健兴业资产评估有限公司出具了《福建省东山澳仔山风电开发有限公司拟进行长期资产减值测试所涉及其长期资产组的可收回金额项目资产评估报告》（天兴评报字（2024）第 0668 号）、《福建省平潭长江澳风电开发有限公司

拟进行长期资产减值测试所涉及其长期资产组的可收回金额项目资产评估报告》（天兴评报字（2024）第 0672 号）、《福建省莆田南日风电有限公司拟进行长期资产减值测试所涉及其长期资产组的可收回金额项目资产评估报告》（天兴评报字（2024）第 0670 号）、《通榆新发风力发电有限公司拟进行长期资产减值测试所涉及之通榆新发风力发电有限公司的长期资产组价值资产评估报告》（天兴评报字（2024）第 0666 号）、《布尔津县天润风电有限公司拟拆除资产涉及的机器设备减值测试项目资产评估报告》（天兴新评报字（2024）第 015 号），天源资产评估有限公司出具了《浙江苍南风力发电有限公司进行减值测试涉及的苍南皇帝平风电场部分固定资产可收回金额资产评估报告》（天源评报字（2024）第 0129 号），北京百汇方兴资产评估有限公司出具了《沈阳龙源雄亚风力发电有限公司拟资产减值测试涉及的资产组的可回收金额项目资产评估报告》（京百汇评字（2024）第 D-1049 号）。

15、在建工程

项目	期末余额	年初余额
在建工程	16,974,135,423.66	14,861,509,660.77
工程物资	4,022,395,179.72	3,239,231,680.53
合计	20,996,530,603.38	18,100,741,341.30

(1) 在建工程

①在建工程情况

项目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	882,779,697.43		882,779,697.43			
龙源甘肃临泽板桥北滩 50 万千瓦光伏治沙项目	784,724,028.72		784,724,028.72	1,009,505,613.26		1,009,505,613.26
龙源云南曲靖竹子山风电项目	594,686,533.62		594,686,533.62	65,607,851.23		65,607,851.23
龙源柳州三江独峒风电项目	460,824,336.03		460,824,336.03	413,928,952.69		413,928,952.69
龙源乌恰 5 万千瓦/20 万千瓦时储能配套 20 万千瓦风电市场化并网项目	449,845,662.57		449,845,662.57			
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	413,884,739.72		413,884,739.72	1,300,302.52		1,300,302.52
达坂城风电三场技改扩容扩建（增容部分）项目	397,298,353.52		397,298,353.52	308,698.04		308,698.04

项目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
三都县周覃风电场项目	395,951,909.06		395,951,909.06			
龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目（一期）	374,967,514.51		374,967,514.51	303,802,500.41		303,802,500.41
达坂城风电二场技改扩容扩建（增容部分）项目	359,951,664.43		359,951,664.43	1,020,259.70		1,020,259.70
技改工程及其他	12,879,612,126.92	1,020,391,142.87	11,859,220,984.05	14,018,946,232.03	952,910,749.11	13,066,035,482.92
合计	17,994,526,566.53	1,020,391,142.87	16,974,135,423.66	15,814,420,409.88	952,910,749.11	14,861,509,660.77

②重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数	年初余额	本年增加金额	本年转入固定资产金额	本年其他减少金额	期末余额
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	5,569,620,000.00		882,779,697.43			882,779,697.43
龙源甘肃临泽板桥北滩 50 万千瓦光伏治沙项目	2,834,089,500.00	1,009,505,613.26	904,221,623.49	1,129,003,208.03		784,724,028.72
龙源云南曲靖竹子山风电项目	1,278,100,000.00	65,607,851.23	529,078,682.39			594,686,533.62
龙源柳州三江独峒风电项目	546,640,000.00	413,928,952.69	46,895,383.34			460,824,336.03
龙源乌恰 5 万千瓦/20 万千瓦时储能配套 20 万千瓦风电市场化并网项目	1,270,461,200.00		449,845,662.57			449,845,662.57
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	4,115,978,900.00	1,300,302.52	412,584,437.20			413,884,739.72

项目名称	预算数	年初余额	本年增加金额	本年转入固定资产金额	本年其他减少金额	期末余额
达坂城风电三场技改扩容扩建(增容部分)项目	968,110,000.00	308,698.04	396,989,655.48			397,298,353.52
三都县周覃风电场项目	632,037,000.00		395,951,909.06			395,951,909.06
龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目(一期)	2,130,960,000.00	303,802,500.41	71,165,014.10			374,967,514.51
达坂城风电二场技改扩容扩建(增容部分)项目	860,190,000.00	1,020,259.70	381,867,184.53		22,935,779.80	359,951,664.43
合计	20,206,186,600.00	1,795,474,177.85	4,471,379,249.59	1,129,003,208.03	22,935,779.80	5,114,914,439.61

(续)

项目名称	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中: 本年利息资本化金额	本年利息资本化率(%)	资金来源
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	15.85	15.85	16,841,789.39	16,841,789.39	3.53	自有资金及借款
龙源甘肃临泽板桥北滩 50 万千瓦光伏治沙项目	67.83	67.83	19,490,271.74	16,456,780.07	2.82	自有资金及借款
龙源云南曲靖竹子山风电项目	46.53	45.00	4,613,195.10	4,613,195.10	2.70	自有资金及借款
龙源柳州三江独峒风电项目	85.00	85.00	20,479,738.51	11,513,642.84	2.85	自有资金及借款
龙源乌恰 5 万千瓦/20 万千瓦时储能配套 20 万千瓦风电市场化并网项目	51.55	51.55	3,846,198.34	3,846,198.34	2.55	自有资金及借款
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	10.00	10.00	2,345,536.31	2,345,536.31	2.30	自有资金及借款
达坂城风电三场技改扩容扩建(增容部分)项目	70.00	70.00				自有资金

项目名称	工程累计投入占 预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计 金额	其中：本年利息 资本化金额	本年利 息资本 化率 (%)	资金 来源
三都县周覃风电场项目	50.00	50.00	2,253,444.44	2,253,444.44	2.75	自有资金及借款
龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目 (一期)	70.00	70.00	71,667,184.80	28,747,064.22	2.77	自有资金及借款
达坂城风电二场技改扩容扩建(增容部分)项目	41.57	41.57	3,593,895.82	3,593,895.82	2.40	自有资金及借款
合计	—	—	145,131,254.45	90,211,546.53	—	—

③本年计提在建工程减值准备情况

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	计提原因
龙源山东烟台栖霞桃村铁口风电项目		47,524,415.42		47,524,415.42	停缓建项目
FR/MV/Alberta Projects		32,084,157.50	948,873.31	31,135,284.19	停缓建项目
龙源广东海上风电项目		23,223,796.02		23,223,796.02	停缓建项目
龙源广东韶关羊角山风电项目		22,140,685.34		22,140,685.34	停缓建项目
山东滨州汇泰北海风电项目		9,305,342.22		9,305,342.22	停缓建项目
狮子山基建工程支出		8,137,405.01		8,137,405.01	停缓建项目
龙源广东肇庆莫村风电项目		5,779,960.66		5,779,960.66	停缓建项目
龙源云南落雪坪风电项目(前期)		4,477,772.70		4,477,772.70	停缓建项目
务川老鹰关风电项目		3,658,975.38		3,658,975.38	停缓建项目
其他小额项目	7,646,381.72	22,291,123.08		29,937,504.80	停缓建项目

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	计提原因
合 计	7,646,381.72	178,623,633.33	948,873.31	185,321,141.74	---

(2) 工程物资

项 目	期末余额		年初余额		账面价值	减值准备	账面价值	减值准备
	账面余额	减值准备	账面余额	减值准备				
预付设备和材料	1,941,176,709.75	62,762,067.00	1,878,414,642.75	16,599,500.00	1,668,400,188.00		1,668,800,688.00	
专用设备和材料	2,178,914,487.73	34,933,950.76	2,143,980,536.97	8,130,786.29	1,578,561,778.82		1,570,430,992.53	
合 计	4,120,091,197.48	97,696,017.76	4,022,395,179.72	24,730,286.29	3,263,961,966.82		3,239,231,680.53	

16、使用权资产

(1) 使用权资产情况

项 目	土地使用权	房屋及建筑物	机器设备	合 计
一、账面原值				
1、年初余额	496,837,373.16	196,586,598.65	405,648,828.12	1,099,072,799.93
2、本年增加金额	1,545,894,999.95	102,665,670.41	249,311,726.66	1,897,872,397.02
(1) 新增租赁	1,545,894,999.95	102,665,670.41	244,755,961.64	1,893,316,632.00
(2) 汇率变动			4,555,765.02	4,555,765.02
3、本年减少金额		7,269,922.20	362,751,735.49	370,021,657.69
(1) 终止租赁		7,269,922.20	362,751,735.49	370,021,657.69
4、期末余额	2,042,732,373.11	291,982,346.86	292,208,819.29	2,626,923,539.26
二、累计折旧				
1、年初余额	96,147,490.80	110,936,792.71	43,454,199.41	250,538,482.92
2、本年增加金额	68,682,553.27	30,611,334.29	31,668,657.99	130,962,545.55
(1) 计提	68,682,553.27	30,611,334.29	30,236,105.15	129,529,992.71
(2) 汇率变动			1,432,552.84	1,432,552.84
3、本年减少金额		5,886,356.27	27,330,291.88	33,216,648.15
(1) 终止租赁		5,886,356.27	27,330,291.88	33,216,648.15
4、期末余额	164,830,044.07	135,661,770.73	47,792,565.52	348,284,380.32
三、减值准备				
1、年初余额				
2、本年增加金额				
(1) 计提				
3、本年减少金额				
(1) 处置				
4、期末余额				
四、账面价值				
1、期末账面价值	1,877,902,329.04	156,320,576.13	244,416,253.77	2,278,639,158.94
2、年初账面价值	400,689,882.36	85,649,805.94	362,194,628.71	848,534,317.01

17、无形资产

(1) 无形资产情况

项 目	土地使用权	非专利技术	海域使用权	软件	特许权	专利权	合 计
一、账面原值							
1、年初余额	1,556,875,036.40	997,723.90	761,126,445.46		11,868,600,000.00	3,166,502.92	14,190,765,708.68
2、本年增加金额	211,109,914.92	25,101.41	119,002,582.24	28,198,740.00	7,433,084.40		365,769,422.97
(1) 购置	202,727,614.37	25,101.41	119,002,582.24	21,975,011.40	569,084.40		344,299,393.82
(2) 内部研发				3,896,116.54			3,896,116.54
(3) 汇率影响	1,336,725.00			7,092.82	6,864,000.00		8,207,817.82
(4) 其他	7,045,575.55			2,320,519.24			9,366,094.79
其中：固定资产转入无形资产	7,045,575.55						7,045,575.55
技改增加				2,320,519.24			2,320,519.24
3、本年减少金额	1,803,965.11			479,439.57			2,283,404.68
(1) 处置				210,047.86			210,047.86
(2) 其他	1,803,965.11			269,391.71			2,073,356.82
其中：子公司注销	1,803,965.11			269,391.71			2,073,356.82
4、期末余额	1,766,180,986.21	1,022,825.31	880,129,027.70	27,719,300.43	11,876,033,084.40	3,166,502.92	14,554,251,726.97

项 目	土地使用权	非专利技术	海域使用权	软件	特许权	专利权	合 计
二、累计摊销							
1、年初余额	402,087,232.51	408,408.48	203,781,666.93		5,778,304,143.21	305,339.72	6,384,886,790.85
2、本年增加金额	56,186,901.63	67,137.34	19,345,529.01	15,125,129.00	562,882,136.30	766,642.25	654,373,475.53
(1) 计提	56,045,488.78	67,137.34	19,345,529.01	15,118,186.18	562,882,136.30	766,642.25	654,225,119.86
(2) 汇率影响				6,942.82			6,942.82
(3) 其他	141,412.85						141,412.85
其中：固定资产转入无形资产	141,412.85						141,412.85
3、本年减少金额	532,886.58			479,439.57			1,012,326.15
(1) 处置				210,047.86			210,047.86
(2) 其他	532,886.58			269,391.71			802,278.29
其中：子公司注销	532,886.58			269,391.71			802,278.29
4、期末余额	457,741,247.56	475,545.82	223,127,195.94	14,645,689.43	6,341,186,279.51	1,071,981.97	7,038,247,940.23
三、减值准备							
1、年初余额			98,084,988.93				98,084,988.93
2、本年增加金额			2,486,143.88	261,400.00	635,863,952.04		638,611,495.92
(1) 计提			2,486,143.88	261,400.00	635,863,952.04		638,611,495.92

项 目	土地使用权	非专利技术	海域使用权	软件	特许权	专利权	合 计
(2) 其他							
3、本年减少金额							
(1) 处置							
(2) 其他							
4、期末余额			100,571,132.81	261,400.00	635,863,952.04		736,696,484.85
四、账面价值							
1、期末账面价值	1,308,439,738.65	547,279.49	556,430,698.95	12,812,211.00	4,898,982,852.85	2,094,520.95	6,779,307,301.89
2、年初账面价值	1,154,787,803.89	589,315.42	459,259,789.60		6,090,295,856.79	2,861,163.20	7,707,793,928.90

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	17,812,056.19	相关手续正在办理中

(3) 无形资产减值测试情况

本公司本年确认了人民币 638,611,495.92 元的无形资产减值损失，主要是根据国家有关电场改造升级文件指导及公司对电厂“以大代小”改造升级计划，对甘肃洁源风电有限责任公司、甘肃新安风力发电有限公司、龙源（莆田）风力发电有限责任公司、吉林龙源风力发电有限公司风电项目特许经营权提取了 638,611,495.92 元的无形资产减值损失。以上减值准备分别由本公司聘请的北京天健兴业资产评估有限公司出具了《龙源（莆田）风力发电有限责任公司拟进行长期资产减值测试所涉及其长期资产组的可收回金额项目资产评估报告》（天兴评报字（2024）第 0669 号）、《吉林龙源风力发电有限公司拟进行长期资产减值测试所涉及之吉林龙源风力发电有限公司的长期资产组价值资产评估报告》（天兴评

报字（2024）第 0665 号），银信资产评估有限公司出具了《甘肃新安风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的甘肃新安风力发电有限公司资产组可收回金额资产评估报告》（银信评报字（2024）第 B00141 号）、《甘肃洁源风电有限责任公司拟进行资产减值测试所涉及的甘肃洁源风电有限责任公司资产组可收回金额资产评估报告》（银信评报字（2024）第 B00138 号）。

重要无形资产减值准备可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据	单位：万元
								稳定期的关键参数
吉林龙源风力发电有限公司风电项目特许权	56,042.68	16,192.78	39,849.90	2	预测假设现金流量	现金流量	在相当长的时间内,该资产技术产品所属行业及相关行业不会发生重大变化,产权持有人所属行业的发展态势稳定,与产权持有人经营有关的现行法律、法规、经济政策保持稳定。	
合计	56,042.68	16,192.78	39,849.90					

18、开发支出

项目	年初余额	本年增加			本年减少			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	开发支出转固		
风电存量资产等容置换与退役处置应用技术研究及工程示范		22,704,217.12						22,704,217.12
福建龙源海上风力发电有限公司-漂浮式海上项目	4,440,687.93	11,420,281.72						15,860,969.65

项 目	年初余额	本年增加		本年减少			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	开发支出转固	
龙源（敦煌）新能源发展有限公司 100MW 熔盐线性非涅尔光热电站储热系统关键技术研究及工程示范		12,613,261.94					12,613,261.94
新能源固废无害化回收与资源化利用项目		9,897,053.24					9,897,053.24
国能横县峦城基于新型 LED 补光技术的保粮光伏研究与应用		4,716,981.13					4,716,981.13
其他项目	21,131,680.02	175,740,029.96		3,896,116.54	145,398,073.47	13,057,860.00	34,519,659.97
合 计	25,572,367.95	237,091,825.11		3,896,116.54	145,398,073.47	13,057,860.00	100,312,143.05

19、商誉

(1) 商誉账面原值

被投资单位名称或 形成商誉的事项	年初余额	本年增加	本年减少		期末余额
		企业合并形成	处置	合并减少	
阜新巨龙湖风力发电有限公司	87,604,502.24				87,604,502.24
阜新华顺风力发电有限公司	46,522,633.24				46,522,633.24
集安长川水力发电有限公司	17,903,844.19			17,903,844.19	
江阴滨江热电有限公司	7,561,970.15				7,561,970.15
江阴澄东热电有限公司	5,235,323.00				5,235,323.00
南通天电新兴能源有限公司	37,151,670.85				37,151,670.85
布尔津县天润风电有限公司	11,541,286.24				11,541,286.24
合计	213,521,229.91			17,903,844.19	195,617,385.72

(2) 商誉减值准备

被投资单位名称或 形成商誉的事项	年初余额	本年增加	本年减少		期末余额
		计提	处置	合并减少	
集安长川水力发电有限公司	17,903,844.19			17,903,844.19	
合计	17,903,844.19			17,903,844.19	

根据《关于前期项目处理意见的通知》（国电东北建[2014]496号），本公司收购的集安长川水力发电有限公司的中朝文岳长川项目已停建，2013年末对收购时形成的商誉全额计提减值。2023年12月，集安长川水力发电有限公司完成工商注销，因此商誉原值和商誉减值准备减少17,903,844.19元。

（3）商誉减值情况

1) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

资产组的认定：以资产组产生的主要现金流入独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。同时，在认定资产组时，应当考虑企业管理层管理生产经营活动的方式和对资产的持续使用或者处置的决策方式等。几项资产的组合生产的产品（或者其他产出）存在活跃市场的，即使部分或者所有这些产品（或者其他产出）均供内部使用，也应当在符合前款规定的情况下，将这几项资产的组合认定为一个资产组。

资产组组合，是指由若干个资产组组成的最小资产组组合，包括资产组或者资产组组合，以及按合理方法分摊的总部资产部分。

2) 商誉减值测试的过程与方法

本公司在资产负债表日判断是否存在可能发生资产减值的迹象。对企业合并所形成的商誉，本公司至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司结合可获取的内部与外部信息，判断并识别商誉减值迹象。当商誉所在资产组或资产组组合出现特定减值迹象时，及时进行商誉减值测试，并恰当考虑该减值迹象的影响。

与商誉减值相关的前述特定减值迹象包括但不限于：

①现金流或经营利润持续恶化或明显低于形成商誉时的预期，特别是被收购方未实现承诺的业绩；②所处行业产能过剩，相关产业政策、产品与服务的市场状况或市场竞争程度发生明显不利变化；③相关业务技术壁垒较低或技术快速进步，产品与服务易被模仿或已升级换代，盈利现状难以维持；④核心团队发生明显不利变化，且短期内难以恢复；⑤与特定行政许可、特许经营资格、特定合同项目等资质存在密切关联的商誉，相关资质的市场惯例已发生变化，如放开经营资质的行政许可、特许经营或特定合同到期无法接续等；⑥客观环境的变化导致市场投资报酬率在当期已经明显提高，且没有证据表明短期内会下降；⑦经营所处国家或地区的风险突出，如面临外汇管制、恶性通货膨胀、宏观经济恶化等。

合并形成的商誉，由于其难以独立产生现金流量，公司自购买日起按照一贯、合理的方法将其账面价值分摊至相关的资产组或资产组组合，并据此进行减值测试。在对商誉进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或资产组组合进行减值测试，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或资产组组合进行减值测试。若包含商誉的资产组或资产组组合存在减值，先抵减分摊至资产组或资产组组合中商誉的账面价值；再按比例抵减其他各项资产的账面价值。其中，资产组或资产组组合的可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与预计未来现金净流量的现值

两者之间较高者确定。

采用预计未来现金净流量的现值估计可收回金额时，公司运用现金流量折现模型，充分考虑减值迹象等不利事项对未来现金净流量、折现率、预测期等关键参数的影响，确定可收回金额。

①资产组或资产组组合的可收回金额与其账面价值的确定基础保持一致，即二者包括相同的资产和负债，且按照与资产组或资产组组合内资产和负债一致的基础预测未来现金流量；对未来现金净流量预测时，以资产的当前状况为基础，以税前口径为预测依据，并充分关注选取的关键参数（包括但不限于销量、价格、成本、费用、预测期增长率、稳定期增长率）是否有可靠的数据来源，是否与历史数据、运营计划、商业机会、行业数据、行业研究报告、宏观经济运行状况相符；与此相关的重大假设与可获取的内部、外部信息相符。

②对折现率预测时，与相应的宏观、行业、地域、特定市场、特定市场主体的风险因素相匹配，与未来现金净流量均一致采用税前口径。

③在确定未来现金净流量的预测期时，建立在经管理层批准的最近财务预算或预测数据基础上，原则上最多涵盖 5 年。在确定相关资产组或资产组组合的未来现金净流量的预测期时，考虑相关资产组或资产组组合所包含的主要固定资产、无形资产的剩余可使用年限，不存在显著差异。

20、长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	11,164,192.15	7,836,065.31	2,849,512.81		16,150,744.65
Dufferin 项目推迟生产的赔款等	15,507,258.31	656,859.60	1,316,187.19		14,847,930.72
固定资产改良	2,407,239.22	1,127,761.26	22,234.24		3,512,766.24
其他小额	2,600,228.04	11,922,901.10	2,803,243.74		11,719,885.40
合计	31,678,917.72	21,543,587.27	6,991,177.98		46,231,327.01

21、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产明细

项目	期末余额		年初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产

项 目	期末余额		年初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	3,061,276,863.35	668,044,612.43	1,743,230,119.52	340,270,961.89
内部交易未实现利润	171,748,168.75	42,937,042.19	155,603,746.52	38,900,936.63
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	53,549,145.30	12,228,217.64	49,144,694.52	10,952,720.62
可抵扣亏损	56,911,529.20	14,227,882.30	23,861,637.44	5,965,409.36
租赁负债	679,337,361.88	154,672,155.23	135,116,939.15	19,605,535.69
非同一控制下企业合并资产评估减值	125,734,081.73	31,433,520.44	145,008,873.86	36,296,424.04
递延收益折旧摊销等	322,096,637.71	72,358,019.36	334,700,936.82	73,754,482.58
合 计	4,470,653,787.92	995,901,449.59	2,586,666,947.83	525,746,470.81

(2) 未经抵销的递延所得税负债明细

项 目	期末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制下企业合并资产评估增值	21,896,182.00	4,611,141.50	29,236,416.16	6,446,200.04
使用权资产	693,316,469.74	156,932,199.65	145,134,377.75	20,563,916.88
其他权益工具投资公允价值变动	16,578,508.88	4,144,627.22	53,030,257.40	9,154,518.56
固定资产折旧差异等	1,061,599,337.44	265,399,834.36	997,310,192.00	249,327,548.00
合 计	1,793,390,498.06	431,087,802.73	1,224,711,243.31	285,492,183.48

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项 目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债年初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年初余额
递延所得税资产	147,790,579.80	848,110,869.79	18,834,211.44	506,912,259.37
递延所得税负债	147,790,579.80	283,297,222.93	18,834,211.44	266,657,972.04

(4) 未确认递延所得税资产明细

项 目	期末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	3,136,735,218.79	2,139,620,998.55
可抵扣亏损	3,106,344,666.53	2,531,842,498.43

项 目	期末余额	年初余额
合 计	6,243,079,885.32	4,671,463,496.98

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	期末余额	年初余额	备注
2023		574,004,892.54	
2024	882,109,143.70	930,786,382.62	
2025	354,232,324.89	356,117,884.72	
2026	340,440,637.15	351,528,437.24	
2027	302,021,816.06	319,404,901.31	
2028	1,227,540,744.73		
合 计	3,106,344,666.53	2,531,842,498.43	

22、其他非流动资产

项 目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减 值 准 备	账面价值	账面余额	减 值 准 备	账面价值
留抵增值税等	4,599,368,111.05		4,599,368,111.05	3,771,534,386.15		3,771,534,386.15
预付投资款	41,440,049.56		41,440,049.56	41,440,049.56		41,440,049.56
土地出让金	3,752,418.28		3,752,418.28	9,340,800.00		9,340,800.00
镇江焦化容量指标款	1,200,000.00		1,200,000.00	1,200,000.00		1,200,000.00
取水权	19,640,000.00		19,640,000.00			
其他				13,135.88		13,135.88
合 计	4,665,400,578.89		4,665,400,578.89	3,823,528,371.59		3,823,528,371.59

23、所有权或使用权受限资产

项 目	期 末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	346,789,246.10	346,789,246.10	融资履约保证 金等	融资履约保证金 等

项 目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
应收票据	6,623,203.35	6,623,203.35	票据质押	票据质押
应收款项融资	20,196,764.44	20,196,764.44	票据质押	票据质押
存货	2,898,695.65	2,898,695.65	债券抵押	债券抵押
固定资产	3,586,436,337.51	3,586,436,337.51	固定资产抵 押、融资租赁	固定资产抵押、 融资租赁
应收账款	—	—	未来电费收费 权质押借款	未来电费收费权 质押借款
合 计	3,962,944,247.05	3,962,944,247.05	—	—

(续)

项目	年初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	2,137,452,252.62	2,137,452,252.62	融资履约保证 金等	融资履约保证金 受限等
应收票据	37,953,790.64	37,953,790.64	票据质押	票据质押
存货	3,494,806.59	3,494,806.59	债券抵押	债券抵押
固定资产	3,846,970,373.32	3,846,970,373.32	固定资产抵押、 融资租赁	固定资产抵押、 融资租赁
应收账款	—	—	未来电费收费 权质押借款	未来电费收费权 质押借款
合 计	6,025,871,223.17	6,025,871,223.17	—	—

24、 短期借款

(1) 短期借款分类

项 目	期末余额	年初余额
抵押借款	720,073,471.97	
信用借款	25,970,609,586.86	18,523,652,694.99
合 计	26,690,683,058.83	18,523,652,694.99

25、 交易性金融负债

项 目	期末余额	年初余额
交易性金融负债	24,300,570.22	23,265,291.63
其中：衍生金融负债	24,300,570.22	23,265,291.63
合 计	24,300,570.22	23,265,291.63

26、 应付票据

种 类	期末余额	年初余额
商业承兑汇票	797,575,816.86	
银行承兑汇票	5,377,526,876.85	1,668,779,472.28
合 计	6,175,102,693.71	1,668,779,472.28

27、 应付账款

(1) 应付账款列示

项 目	期末余额	年初余额
应付燃料款	32,888,468.78	178,785,612.14
应付材料款	414,502,268.25	251,620,406.91
应付修理费	291,658,017.15	354,135,733.37
应付工程款和设备款等	10,409,555,908.57	10,568,223,912.40
合 计	11,148,604,662.75	11,352,765,664.82

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

项 目	期末余额	未偿还或结转的原因
远景能源有限公司	237,044,908.55	未到验收标准
江苏亨通高压海缆有限公司	219,300,940.29	未到约定付款时间
国电联合动力技术有限公司	197,142,113.00	未到支付期
江苏长风海洋装备制造有限公司	85,065,144.47	未到支付期
东营昆宇电源科技有限公司	42,909,375.00	未到支付期
合 计	781,462,481.31	—

28、 合同负债

(1) 合同负债情况

项 目	期末余额	年初余额
预收煤款	95,024,590.03	121,713,449.11

项 目	期末余额	年初余额
预收热费	12,315,507.25	19,741,438.15
预收货款等	35,784,639.05	38,799,152.68
合 计	143,124,736.33	180,254,039.94

29、 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
一、短期薪酬	234,459,468.46	3,606,018,145.96	3,576,098,582.90	264,379,031.52
二、离职后福利-设定提存计划	5,070,269.80	498,315,008.14	499,174,574.19	4,210,703.75
三、辞退福利	950,034.78		950,034.78	
合 计	240,479,773.04	4,104,333,154.10	4,076,223,191.87	268,589,735.27

(2) 短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	334,055.75	2,628,730,312.53	2,612,788,265.98	16,276,102.30
2、职工福利费	163,694,865.27	283,636,437.73	282,136,333.73	165,194,969.27
3、社会保险费	15,251,193.43	289,744,200.95	285,055,177.69	19,940,216.69
其中：医疗保险费	15,488,069.23	274,380,752.90	270,077,049.30	19,791,772.83
工伤保险费	103,433.47	14,219,565.50	14,216,306.79	106,692.18
生育保险费	-340,309.27	1,143,882.55	761,821.60	41,751.68
4、住房公积金	1,615,021.41	251,547,901.21	250,136,841.49	3,026,081.13
5、工会经费和职工教育经费	50,287,887.59	105,700,944.93	97,296,176.38	58,692,656.14
6、劳务派遣人员费用	67,538.97	41,846,403.82	41,861,037.93	52,904.86
7、其他短期薪酬	3,208,906.04	4,811,944.79	6,824,749.70	1,196,101.13
合 计	234,459,468.46	3,606,018,145.96	3,576,098,582.90	264,379,031.52

(3) 设定提存计划列示

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
1、基本养老保险	3,578,493.59	306,830,346.90	308,109,640.47	2,299,200.02
2、失业保险费	-36,389.80	10,998,813.82	10,637,654.21	324,769.81
3、企业年金缴费	1,528,166.01	180,466,052.42	180,407,484.51	1,586,733.92
4、其他		19,795.00	19,795.00	
合 计	5,070,269.80	498,315,008.14	499,174,574.19	4,210,703.75

30、 应交税费

项 目	期末余额	年初余额
增值税	242,212,487.68	248,422,296.62
资源税	168,476.82	2,347,224.03
企业所得税	442,916,528.58	417,176,162.82
个人所得税	94,562,800.70	81,965,959.73
城市维护建设税	8,227,459.34	7,961,669.44
房产税	6,072,278.69	5,590,585.29
土地使用税	16,846,253.47	14,203,103.63
印花税	6,555,789.26	6,612,071.28
耕地占用税	1,963,384.40	12,020.00
环境保护税	1,388,095.62	2,102,453.17
教育费附加	8,100,412.09	7,942,027.37
水利建设基金	211,572.48	460,923.98
残疾人保障金	14,624.01	32,042.95
其他税费	405,121.72	539,961.27
合 计	829,645,284.86	795,368,501.58

31、 其他应付款

项 目	期末余额	年初余额
应付利息		
应付股利	673,789,646.82	732,939,358.40
其他应付款	2,382,453,864.50	6,127,040,420.32
合 计	3,056,243,511.32	6,859,979,778.72

(1) 应付股利

项 目	期末余额	年初余额
普通股股利	673,789,646.82	732,939,358.40
合 计	673,789,646.82	732,939,358.40

(2) 其他应付款

①按款项性质列示

项 目	期末余额	年初余额
应付保证金及押金	1,864,192,678.10	1,442,875,416.28
代扣款项	52,246,573.78	142,612,403.70
资产证券化资金		3,374,006,163.59
待支付费用	305,793,846.60	575,002,878.31
股权收购款	85,793,212.27	252,057,623.60
往来款	74,427,553.75	340,485,934.84
合 计	2,382,453,864.50	6,127,040,420.32

②账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

项 目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海电气风电集团股份有限公司莆田分公司	275,062,092.10	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	262,988,416.21	未达到结算条件
远景能源有限公司	161,821,002.30	未达到结算条件
国网福建省电力有限公司	87,225,747.31	未达到结算条件
国家能源投资集团有限责任公司	36,501,478.56	未达到结算条件
合 计	823,598,736.48	—

32、 一年内到期的非流动负债

项 目	期末余额	年初余额
1 年内到期的长期借款（附注六、34）	9,221,907,718.56	12,638,199,338.11
1 年内到期的应付债券（附注六、35）	7,027,953,499.14	7,280,684,790.64
1 年内到期的长期应付款（附注六、37）	14,166,712.01	106,188,117.94
1 年内到期的租赁负债（附注六、36）	365,946,793.79	254,068,603.26
1 年内到期的长期应付职工薪酬	17,100,034.78	17,100,034.78
合 计	16,647,074,758.28	20,296,240,884.73

33、 其他流动负债

项 目	期末余额	年初余额
超短融资券	7,050,000,000.00	14,900,000,000.00
超短融资券利息	518,330.34	23,757,260.27
待转销项税	123,673,668.78	99,340,606.48
不满足终止确认银行承兑汇票背书款	7,930,094.02	
合 计	7,182,122,093.14	15,023,097,866.75

其中：短期应付债券的增减变动

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限(天)	发行金额	年初余额
22龙源电力SCP001(浙商)	100.00	2.17%	2022/2/16	365	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
22龙源电力SCP019(光大)	100.00	1.52%	2022/10/19	90	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
22龙源电力SCP020(建行)	100.00	1.78%	2022/11/14	88	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
22龙源电力SCP022(广发)	100.00	2.20%	2022/12/12	91	2,900,000,000.00	2,900,000,000.00
22龙源电力SCP023(兴业)	100.00	2.34%	2022/12/13	86	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
22龙源电力SCP024(工行)	100.00	2.50%	2022/12/13	123	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
22龙源电力SCP025(建行、平安)	100.00	2.49%	2022/12/21	21	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
23龙源电力SCP001(平安)	100.00	2.10%	2023/1/13	123	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP002(建行)	100.00	2.12%	2023/1/18	91	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP003(广发,光大)	100.00	2.00%	2023/2/14	87	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP004(工行)	100.00	2.07%	2023/3/13	88	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP005(兴业)	100.00	2.11%	2023/4/17	86	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP006(招行)	100.00	2.12%	2023/4/18	80	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP007(浦发、平安)	100.00	2.18%	2023/4/20	57	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP008(建行)	100.00	2.15%	2023/4/27	27	1,500,000,000.00	

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限(天)	发行金额	年初余额
23龙源电力SCP009(江苏)	100.00	2.01%	2023/5/26	60	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP010(浙商)	100.00	2.04%	2023/6/26	24	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP011(渤海、浦发)	100.00	1.94%	2023/6/27	85	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP012(浦发、邮储)	100.00	1.99%	2023/8/23	84	2,000,000,000.00	
23龙源电力SCP013(浦发、广发)	100.00	2.37%	2023/9/13	119	1,550,000,000.00	
23龙源电力SCP014(宁波、江苏)	100.00	2.31%	2023/9/18	136	3,500,000,000.00	
23龙源电力SCP015(工行)	100.00	2.32%	2023/11/23	57	2,000,000,000.00	
合计	---	---	---	---	45,450,000,000.00	14,900,000,000.00

(续)

债券名称	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	期末余额	是否违约
22龙源电力SCP001(浙商)				2,000,000,000.00		
22龙源电力SCP019(光大)				2,000,000,000.00		
22龙源电力SCP020(建行)				2,000,000,000.00		
22龙源电力SCP022(广发)				2,900,000,000.00		
22龙源电力SCP023(兴业)				2,000,000,000.00		
22龙源电力SCP024(工行)				2,000,000,000.00		

债券名称	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	期末余额	是否违约
22龙源电力SCP025 (建行、平安)				2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP001(平安)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP002(建行)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP003 (广发, 光大)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP004 (工行)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP005 (兴业)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP006 (招行)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP007 (浦发、平安)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP008 (建行)	1,500,000,000.00			1,500,000,000.00		
23龙源电力SCP009 (江苏)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP010 (浙商)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP011 (渤海、浦发)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP012 (浦发、邮储)	2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		
23龙源电力SCP013 (浦发、广发)	1,550,000,000.00				1,550,000,000.00	
23龙源电力SCP014 (宁波、江苏)	3,500,000,000.00				3,500,000,000.00	
23龙源电力SCP015 (工行)	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00	

债券名称	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	期末余额	是否违约
合计	30,550,000,000.00			38,400,000,000.00	7,050,000,000.00	—

注 1:本公司于 2022 年 2 月 16 日完成了 22 龙源电力 SCP001 (浙商) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 365 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.17%。

注 2:本公司于 2022 年 10 月 19 日完成了 22 龙源电力 SCP019 (光大) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 90 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.52%。

注 3:本公司于 2022 年 11 月 14 日完成了 22 龙源电力 SCP020 (建行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 88 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.78%。

注 4:本公司于 2022 年 12 月 12 日完成了 22 龙源电力 SCP022 (广发) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 29 亿元, 发行期限为 91 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.20%。

注 5:本公司于 2022 年 12 月 13 日完成了 22 龙源电力 SCP023 (兴业) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 86 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.34%。

注 6:本公司于 2022 年 12 月 13 日完成了 22 龙源电力 SCP024 (工行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 123 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.50%。

注 7:本公司于 2022 年 12 月 21 日完成了 22 龙源电力 SCP025 (建行、平安) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 21 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.49%。

注 8:本公司于 2023 年 1 月 13 日完成了 23 龙源电力 SCP001 (平安) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 123

日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.10%。

注 9:本公司于 2023 年 1 月 18 日完成了 23 龙源电力 SCP002 (建行) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 91 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.12%。

注 10:本公司于 2023 年 2 月 14 日完成了 23 龙源电力 SCP003 (广发, 光大) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 87 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 11:本公司于 2023 年 3 月 13 日完成了 23 龙源电力 SCP004 (工行) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 88 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.07%。

注 12:本公司于 2023 年 4 月 17 日完成了 23 龙源电力 SCP005 (兴业) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 86 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.11%。

注 13:本公司于 2023 年 4 月 18 日完成了 23 龙源电力 SCP006 (招行) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 80 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.12%。

注 14:本公司于 2023 年 4 月 20 日完成了 23 龙源电力 SCP007 (浦发、平安) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 57 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.18%。

注 15:本公司于 2023 年 4 月 27 日完成了 23 龙源电力 SCP008 (建行) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 27 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.15%。

注 16:本公司于 2023 年 5 月 26 日完成了 23 龙源电力 SCP009 (江苏) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 60 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.01%。

注 17:本公司于 2023 年 6 月 26 日完成了 23 龙源电力 SCP010 (浙商) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 24

日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.04%。

注 18:本公司于 2023 年 6 月 27 日完成了 23 龙源电力 SCP011（渤海、浦发）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 85 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.94%。

注 19:本公司于 2023 年 8 月 23 日完成了 23 龙源电力 SCP012（浦发、邮储）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 84 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.99%。

注 20:本公司于 2023 年 9 月 13 日完成了 23 龙源电力 SCP013（浦发、广发）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 15.5 亿元，发行期限为 119 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.37%。

注 21:本公司于 2023 年 9 月 18 日完成了 23 龙源电力 SCP014（宁波、江苏）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 35 亿元，发行期限为 136 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.31%。

注 22:本公司于 2023 年 11 月 23 日完成了 23 龙源电力 SCP015（工行）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 57 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.32%

34、 长期借款

项 目	期末余额	年初余额
质押借款	8,417,604,553.84	6,161,906,343.06
抵押借款	2,456,154,286.63	978,691,793.46
保证借款	814,723,082.33	427,584,321.85
信用借款	66,221,455,514.56	60,703,947,255.40
减：一年内到期的长期借款	9,221,907,718.56	12,638,199,338.11
合 计	68,688,029,718.80	55,633,930,375.66

35、 应付债券**(1) 应付债券**

项 目	期末余额	年初余额
企业和公司债	658,096,040.37	2,783,712,358.75
中期票据	10,461,843,845.32	15,587,642,008.99
减:一年内到期的应付债券	7,027,953,499.14	7,280,684,790.64
合 计	4,091,986,386.55	11,090,669,577.10

(2) 应付债券的具体情况 (不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具)

债券名称	面值	票面利率 (%)	发行日期	债券期限 (月)	发行金额	年初余额
龙源电力2021年第一期中期票据MTN001 (注1)	1,000,000,000.00	3.20	2021/7/16	36	1,000,000,000.00	1,034,349,417.79
龙源电力2021年“碳中和”中期票据 (注2)	791,000,000.00	3.05	2021/8/4	36	791,000,000.00	824,972,123.29
龙源电力2021年第二期中期票据MTN002 (注3)	2,000,000,000.00	3.05	2021/8/20	36	2,000,000,000.00	2,076,394,954.14
龙源电力绿色中期票据 (注4)	2,990,000,000.00	2.70	2021/12/2	36	2,990,000,000.00	3,026,127,350.10
2022龙源电力JGN001 (注5)	1,500,000,000.00	2.65	2022/5/12	36	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
20亿元3年期中期票据 (工商银行+中行) (注6)	2,000,000,000.00	2.93	2022/1/13	36	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
18龙源绿色企业债30亿 (5+2年期) (华泰40%, 招商30%, 工行30%) (注7)	3,000,000,000.00	4.83	2018/4/23	60	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
2020年第一期20亿3年期中期票据 (农行 50%、建行50%) (注8)	2,000,000,000.00	2.38	2020/4/27	36	2,000,000,000.00	2,125,798,163.67
3亿美元3年期境外高级无抵押债券 (注9)	1,956,813,000.00	1.50	2020/11/18	36	1,956,813,000.00	2,093,077,800.66
Dufferin风电 (注10)	636,270,839.15	4.32	2015/10/22	217	971,612,371.14	690,634,558.09
小计	17,874,083,839.15				18,209,425,371.14	18,371,354,367.74

债券名称	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	期末余额	是否违约
减：一年内到期部分年末余额（附注六、32）	—	—	—	—	7,027,953,499.14	—
合计	—	—	—	—	4,091,986,386.55	—

注 1:于 2021 年 7 月 16 日, 本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 3.20%的三年期无担保中期票据, 实际年利率为 3.20%。

注 2:于 2021 年 8 月 4 日, 本公司发行了人民币 7.91 亿元票面利率为 3.05%的三年期无担保中期票据, 实际年利率为 3.05%。

注 3:于 2021 年 8 月 20 日, 本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 3.05%的三年期无担保中期票据, 实际年利率为 3.05%。

注 4:于 2021 年 12 月 2 日, 本公司发行了人民币 29.9 亿元票面利率为 2.70%的三年期无担保中期票据, 实际年利率为 2.70%。

注 5:于 2022 年 5 月 12 日, 本公司发行了人民币 15 亿元票面利率为 2.65%的三年期无担保中期票据, 实际年利率为 2.65%。

注 6:于 2022 年 1 月 13 日, 本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.93%的三年期无担保中期票据, 实际年利率为 2.93%。

注 7:于 2018 年 4 月 23 日, 本公司发行了人民币 30 亿元票面利率为 4.83%的七年期无担保公司债券, 实际年利率为 4.89%。

注 8:于 2020 年 4 月 27 日, 本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.38%的三年期无担保中期票据, 实际年利率为 2.38%。

注 9:于 2020 年 11 月 18 日, 本公司子公司雄亚投资有限公司按面值发行了 3 亿美元的三年期公司债券, 票面利率为 1.50%, 实际年利率为 1.80%。

注 10:于 2015 年 10 月 22 日, 本公司子公司龙源加拿大可再生能源有限公司按面值发行了 2 亿加拿大元的十八年期公司债券, 票面利率为 4.32%, 实际年利率为 4.57%。

36、 租赁负债

项 目	期末余额	年初余额
租赁付款额	1,699,380,653.63	650,681,772.58
未确认的融资费用	615,273,497.30	89,602,281.45
减：一年内到期的租赁负债（附注六、32）	365,946,793.79	254,068,603.26
合 计	718,160,362.54	307,010,887.87

37、 长期应付款

项 目	期末余额	年初余额
长期应付款	530,497,976.61	414,386,452.68
专项应付款	32,157,636.09	42,456,081.96
合 计	562,655,612.70	456,842,534.64

(1) 长期应付款

按款项性质列示长期应付款

项 目	期末余额	年初余额
分期付款购入海域使用权	410,892,733.31	520,574,570.62
融资租赁	105,062,398.02	
占地补偿金	28,709,557.29	
减：一年内到期部分（附注六、32）	14,166,712.01	106,188,117.94
合 计	530,497,976.61	414,386,452.68

(2) 专项应付款

按款项性质列示专项应付款

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	形成原因
专项补助资金	42,456,081.96	1,000,000.00	11,298,445.87	32,157,636.09	专项补助资金
合 计	42,456,081.96	1,000,000.00	11,298,445.87	32,157,636.09	—

38、 长期应付职工薪酬**(1) 长期应付职工薪酬表**

项 目	期末余额	年初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	107,723,087.29	123,237,176.61

项 目	期末余额	年初余额
二、辞退福利	2,242,966.23	2,242,966.23
三、其他长期福利	1,046,228.39	
合 计	111,012,281.91	125,480,142.84

39、 预计负债

项 目	期末余额	年初余额	形成原因
弃置费用	103,781,110.37	94,238,064.96	环境恢复义务
合 计	103,781,110.37	94,238,064.96	—

40、 递延收益

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	形成原因
光伏试点政府项目	13,475,931.37		1,983,534.96	11,492,396.41	与资产相关的政府补助
环保补助政府项目	78,879,925.65		8,076,773.22	70,803,152.43	与资产相关的政府补助
其他政府补助项目	125,656,856.26	7,718,936.07	10,973,174.63	122,402,617.70	与资产相关的政府补助
合 计	218,012,713.28	7,718,936.07	21,033,482.81	204,698,166.54	—

41、 股本

项目	年初余额	本年增减变动 (+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	8,381,963,164.00						8,381,963,164.00

42、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的永续债账面价值 2,022,876,986.29 元。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况

发行在外的金融工具	年初余额		本年增加		本年减少		期末余额	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2020年第二期10亿3+N年中期票据(注1)	10,000,000.00	1,014,014,837.70			10,000,000.00	1,014,014,837.70		
2020年龙源第二期绿色可持续公司债券(注2)	20,000,000.00	2,017,131,379.78			20,000,000.00	2,017,131,379.78		
龙源电力2021年可持续中期票据(注3)	20,000,000.00	2,025,253,903.73				2,376,917.44	20,000,000.00	2,022,876,986.29
合计	50,000,000.00	5,056,400,121.21			30,000,000.00	3,033,523,134.92	20,000,000.00	2,022,876,986.29

注1:2020年9月16日,本公司发行永续中期票据作为权益入账,该期永续中期票据为3+N年期固定利率,发行规模为人民币10亿元,票面利率为4.50%。该期永续中期票据利息作为分派入账,利息于每年9月支付,除非发生强制付息事件(例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本),本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期永续中期票据无固定到期日,本公司可全权选择于2023年9月或首个赎回日其后任何分派付息日

期按其本金金额连同任何应计、未付或递延分派赎回，该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日期其后每三年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 2:2020 年 8 月 28 日，本公司发行 2020 年第一期绿色可续期公司债券作为权益入账，该期债券为 3+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 4.10%。该期绿色可续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件（例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色可续期公司债券无固定到期日，本公司可全权选择于 2023 年 8 月（“首个赎回日期”）或首个赎回日期后任何分派付息日期按其本金金额连同任何应计、未付或递延分派赎回，该绿色可续期公司债券的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日期后每年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 3:2021 年 8 月 26 日，本公司发行 2021 第三期中期票据作为权益入账，该期债券包括两个品种，品种一为 3+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%，品种二为 5+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%。该期债券利息作为分派入账，利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件（例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色可续期公司债券无固定到期日，本公司可全权选择于 2024 年 8 月和 2026 年 8 月赎回，或首个票面利率充值日后的每个付息日按面值加应付利息赎回。该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日期其后每三年或五年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

43、 资本公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
股本溢价	20,140,075,293.65	758,105.15	8,109,552.06	20,132,723,846.74
其他资本公积	-5,720,652,412.11	2,356,941.72		-5,718,295,470.39
合 计	14,419,422,881.54	3,115,046.87	8,109,552.06	14,414,428,376.35

注：（1）本公司下属广西国能能源发展有限公司因购买子公司国电优能全州风电有限公司和国电优能恭城风电有限公司的少数股权（新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额），增加本期股本溢价 758,105.15 元；

（2）本期回购库存股涉及的相关手续费，冲减股本溢价 134,056.83 元；

（3）本公司下属南通天生港发电有限公司、江阴苏龙热电有限公司权益法下因被投资方股权变动产生的资本公积，增加本期其他资本公积 2,356,941.72 元；

（4）本期永续债赎回涉及的相关服务费，冲减股本溢价 7,975,495.23 元。

44、 库存股

项 目	年初余额	增加	减少	期末余额
回购H股股份		56,647,721.67		56,647,721.67
合 计		56,647,721.67		56,647,721.67

注：为维护公司价值及股东权益，助力公司良性发展，提升公司股价。本公司 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会及 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于 2023 年 11 月 14 日开始实施 H 股回购。截至 2023 年 12 月 31 日，本公司累计回购 H 股 10,335,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股股份总数的 0.3094%，占本公司股份总数的 0.1233%。

45、其他综合收益

项目	年初余额	本年发生金额						期末余额
		本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-33,332,222.27	-4,411,563.59		4,674,438.53	-1,277,275.23	-7,808,726.89	-389,278.29	-41,140,949.16
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-33,332,222.27	-4,411,563.59		4,674,438.53	-1,277,275.23	-7,808,726.89	-389,278.29	-41,140,949.16
企业自身信用风险公允价值变动								

项目	年初余额	本年发生金额					期末余额
		本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
二、将重分类进损益的其他综合收益	-484,702,485.55	12,097,736.71				12,097,736.71	-472,604,748.84
其中：权益法下可转损益的其他综合收益							
其他债权投资公允价值变动							
金融资产重分类计入其他综合收益的金额							
其他债权投资信用减值准备							
现金流量套							

项目	年初余额	本年发生金额						期末余额
		本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
期储备								
外币财务报表折算差额	-484,702,485.55	12,097,736.71				12,097,736.71		-472,604,748.84
其他综合收益合计	-518,034,707.82	7,686,173.12		4,674,438.53	-1,277,275.23	4,289,009.82	-389,278.29	-513,745,698.00

46、 专项储备

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
安全生产费	19,667,862.91	360,981,936.44	271,747,696.68	108,902,102.67
合 计	19,667,862.91	360,981,936.44	271,747,696.68	108,902,102.67

注：本公司本期安全生产费共提取 437,354,133.44 元，其中：归属母公司股东 360,981,936.44 元，归属少数股东 76,372,197.00 元；安全生产费总使用 330,561,554.48 元，其中归属母公司股东 271,747,696.68 元，归属少数股东 58,813,857.80 元。

47、 盈余公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
法定盈余公积	2,822,760,757.83	555,098,006.88		3,377,858,764.71
合 计	2,822,760,757.83	555,098,006.88		3,377,858,764.71

注：根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的，不再提取。

48、 未分配利润

项 目	本 年	上 年
调整前上年年末未分配利润	38,623,531,258.08	35,071,329,546.49
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		3,544.17
调整后年初未分配利润	38,623,531,258.08	35,071,333,090.66
加：本年归属于母公司股东的净利润	6,249,287,320.64	5,111,150,704.50
处置以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益投资	6,143,383.47	102,575,096.27
减：提取法定盈余公积	555,098,006.88	185,440,087.52
应付普通股股利	981,527,825.02	1,232,148,585.10
归属于永续债持有人的利息	154,901,369.85	228,347,916.44
提取职工奖福基金	5,202,716.81	15,591,044.29
年末未分配利润	43,182,232,043.63	38,623,531,258.08

注：财政部于 2022 年 12 月 13 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》（以下简称“解释 16 号”）。根据解释 16 号的规定，本公司决定于 2023 年 1 月 1 日执行上述规定的问题一，并在 2023 年度财务报表中对 2022 年 1 月 1 日之后发生的该等单项交易追溯应用。对于 2022

年 1 月 1 日的之前发生的该等单项交易，如果导致 2022 年 1 月 1 日相关资产、负债仍然存在暂时性差异的，本公司在 2022 年 1 月 1 日确认递延所得税资产和递延所得税负债，并将差额调整 2022 年 1 月 1 日的留存收益。本公司调整 2022 年初未分配利润 3,544.17 元。

49、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	37,289,106,850.51	23,804,692,363.20	39,452,829,795.45	25,904,754,937.90
其他业务	352,806,835.21	151,660,576.91	410,249,760.00	234,391,989.92
合 计	37,641,913,685.72	23,956,352,940.11	39,863,079,555.45	26,139,146,927.82

(2) 营业收入和营业成本的分解信息

合同分类	营业收入	营业成本
按商品类型分类：		
电力销售	32,732,596,226.44	19,679,550,373.19
热力销售	828,542,804.37	669,714,807.47
煤炭销售	3,241,927,207.38	3,219,549,314.28
其他销售	1,808,754,936.39	1,332,188,184.69
小计	38,611,821,174.58	24,901,002,679.63
抵消	-969,907,488.86	-944,649,739.52
合计	37,641,913,685.72	23,956,352,940.11

50、税金及附加

项 目	本年发生额	上年发生额
城市维护建设税	107,900,165.88	106,289,377.05
教育费附加	109,609,334.33	108,325,645.98
资源税	1,112,282.04	3,982,384.46
房产税	38,175,317.73	39,044,300.77
土地使用税	61,680,495.95	59,018,065.63
印花税	25,013,506.00	24,281,110.25
其他	12,539,472.58	20,783,466.22

项 目	本年发生额	上年发生额
合 计	356,030,574.51	361,724,350.36

注：各项税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

51、 管理费用

项 目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	259,269,740.70	185,881,569.01
折旧及摊销	41,342,014.92	33,615,664.78
聘请中介机构费用及咨询费	35,654,364.68	42,104,368.37
物业管理费	21,921,605.81	15,260,705.94
差旅费	15,022,280.59	2,054,606.52
技术服务费	14,450,195.03	33,194.45
租赁费	8,198,412.80	5,997,864.08
其他	54,797,041.07	16,370,459.75
合 计	450,655,655.60	301,318,432.90

52、 研发费用

项 目	本年发生额	上年发生额
研发费用	145,398,073.47	97,216,748.93
合 计	145,398,073.47	97,216,748.93

53、 财务费用

项 目	本年发生额	上年发生额
利息支出	3,406,290,179.46	3,502,678,758.46
减：利息收入	231,518,812.51	182,804,873.98
汇兑损益	173,197,552.35	419,565,984.17
其他-手续费	55,106,626.17	66,545,167.50
合 计	3,403,075,545.47	3,805,985,036.15

54、 其他收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
增值税即征即退	975,150,245.10	954,678,348.55	

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
稳岗补贴	4,768,799.39	4,682,482.43	4,768,799.39
个税手续费返还	2,789,584.31	2,004,148.73	2,789,584.31
其他	45,755,282.67	18,169,106.56	45,755,282.67
合 计	1,028,463,911.47	979,534,086.27	53,313,666.37

55、 投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	19,008,125.69	-419,372,478.64
处置长期股权投资产生的投资收益	-17,991,217.79	
交易性金融资产持有期间取得的投资收益	10,158,963.85	10,443,793.92
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	2,754,250.88	1,873,336.87
债权投资持有期间取得的利息收入	5,392,970.78	
其他		2,882.91
合 计	19,323,093.41	-407,052,464.94

56、 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本年发生额	上年发生额
大唐新能源股票	-48,566,970.08	-108,086,135.55
利率掉期期末价值变动	-2,701,028.13	104,518,389.61
合 计	-51,267,998.21	-3,567,745.94

注：南非新能源公司与南非 Nedbank 于 2015 年 2 月签订了 2 份利率互换协议（Interest rate swap），将德阿、德阿二期签署的两笔借款合同的浮动利率（Jibor）置换成固定利率（7.42%-9.06%）。合同均于 2015 年 2 月 10 日生效，并约定分别自 2016 年 3 月和 5 月开始执行。此外，上述利率互换协议在项目建设期（2017 年 10 月），每月交割一次，在项目运营期（2017 年 10 月至 2034 年 4 月）每半年交割一次。由于该利率互换协议符合准则对于衍生金融工具的定义，将其定义为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

57、 信用减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
应收票据减值损失	-4,500,000.00	

项 目	本年发生额	上年发生额
应收账款减值损失	-9,546.86	1,418,207.16
其他应收款坏账损失	-29,757,078.56	-20,477,821.30
应收款项融资减值损失	-66,806,836.75	-17,911,079.59
合 计	-101,073,462.17	-36,970,693.73

58、 资产减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失	-1,104,815.55	-8,093,961.44
固定资产减值损失	-1,194,478,013.29	-1,374,625,005.55
工程物资减值损失	-72,965,731.47	-8,130,786.29
在建工程减值损失	-178,623,633.33	-514,342,235.54
无形资产减值损失	-638,611,495.92	-97,829,892.86
合 计	-2,085,783,689.56	-2,003,021,881.68

59、 资产处置收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
固定资产处置损益	17,267,703.70	138,664.09	17,267,703.70
无形资产处置损益	322,167.90	-322,167.90	322,167.90
在建工程处置损益	173,742.49		173,742.49
合 计	17,763,614.09	-183,503.81	17,763,614.09

60、 营业外收入

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	5,364,528.23	6,697,798.46	5,364,528.23
其中：固定资产	5,364,528.23	6,697,798.46	5,364,528.23
与企业日常活动无关的政府补助	6,111,440.08	3,946,827.83	6,111,440.08
损失赔偿	66,802,962.97	20,778,918.63	66,802,962.97
碳排放交易	42,961,852.36	15,820,354.69	
无法支付的应付款项	48,660,922.68	14,770,344.41	48,660,922.68
违约赔偿收入	5,564,868.03	4,476,915.48	5,564,868.03

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
罚款利得	3,992,752.85	2,047,332.25	3,992,752.85
非同一控制下企业合并利得		2,210,401.48	
其他	8,965,785.73	15,491,112.31	8,965,785.73
合 计	188,425,112.93	86,240,005.54	145,463,260.57

61、 营业外支出

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	5,833,670.45	4,781,827.15	5,833,670.45
其中：固定资产	5,833,670.45	4,781,827.15	5,833,670.45
对外捐赠支出	79,990,556.68	90,695,882.00	79,990,556.68
赔偿金、违约金及罚款支出	14,629,588.53	16,633,443.73	14,629,588.53
碳排放交易款	3,854,876.93	17,697,358.49	
非常损失	604,009.35	121,851.58	604,009.35
其他	1,908,614.53	5,186,013.25	1,908,614.53
合 计	106,821,316.47	135,116,376.20	102,966,439.54

62、 所得税费用**(1) 所得税费用表**

项 目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	1,819,437,662.90	1,682,630,020.64
递延所得税费用	-318,273,971.17	-139,597,166.06
合 计	1,501,163,691.73	1,543,032,854.58

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本年发生额
利润总额	8,239,430,162.05
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,059,857,540.51
子公司适用不同税率的影响	-1,100,788,398.08
调整以前期间所得税的影响	22,346,279.07
非应税收入的影响	-6,552,725.69

项 目	本年发生额
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	16,634,872.67
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-22,707,244.65
本年未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	532,373,367.90
所得税费用	1,501,163,691.73

63、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

①收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
保险公司赔款及社保款	236,235,670.23	22,543,986.45
除税费返还外的其他政府补助收入	163,190,410.89	18,372,895.10
财务费用利息收入	154,140,442.41	165,670,679.63
代收代付款项	2,127,815,986.92	3,359,668,961.34
合 计	2,681,382,510.45	3,566,256,522.52

②支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
其他期间费用	966,782,343.26	179,037,948.04
对外捐赠支出	79,990,556.68	90,695,882.00
代收代付款项	5,779,100,355.94	1,484,835,055.00
合 计	6,825,873,255.88	1,754,568,885.04

(2) 与筹资活动有关的现金

①支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
永续债本金及费用	3,000,000,000.00	1,235,400,000.00
租赁费等	547,615,639.33	479,500,700.00
回购库存股	55,216,990.14	
同控收购子公司		5,774,114,000.00
合 计	3,602,832,629.47	7,489,014,700.00

64、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本年金额	上年金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	6,738,266,470.32	6,094,516,630.22
加：资产减值准备	2,085,783,689.56	2,003,021,881.68
信用减值损失	101,073,462.17	36,970,693.73
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,965,871,137.64	10,157,867,122.05
使用权资产折旧	96,440,650.88	139,785,750.28
无形资产摊销	639,021,033.84	605,760,771.52
长期待摊费用摊销	6,991,177.98	4,226,628.09
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）	-17,763,614.09	183,503.81
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	469,142.22	-1,915,971.31
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	51,267,998.21	3,567,745.94
财务费用（收益以“-”号填列）	3,406,290,179.46	3,502,678,758.46
投资损失（收益以“-”号填列）	-19,323,093.41	407,052,464.94
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-341,198,610.42	-217,757,820.78
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	22,924,639.25	78,160,654.72
存货的减少（增加以“-”号填列）	21,654,050.13	7,047,100.46
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-8,454,674,333.00	2,501,787,050.75
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-418,856,492.01	4,281,886,961.91
其他		
经营活动产生的现金流量净额	13,884,237,488.73	29,604,839,926.47
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：		
现金的年末余额	4,529,144,478.26	18,338,645,630.08
减：现金的年初余额	18,338,645,630.08	3,913,120,650.34

补充资料	本年金额	上年金额
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	-13,809,501,151.82	14,425,524,979.74

(2) 现金及现金等价物的构成

项 目	期末余额	年初余额
一、现金	4,529,144,478.26	18,338,645,630.08
其中：库存现金	1,200.00	3,019.00
可随时用于支付的银行存款	4,529,143,278.26	18,338,642,611.08
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、年末现金及现金等价物余额	4,529,144,478.26	18,338,645,630.08

65、 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

货币资金			891,199,106.06
其中：美元	29,248,535.78	7.0827	207,158,604.37
欧元	16,358,076.56	7.8592	128,561,395.30
港元	3,093,065.48	0.9062	2,802,935.94
兰特	650,627,682.22	0.3819	248,474,711.84
加拿大元	24,650,039.27	5.3673	132,304,155.77
格里夫纳	923,682,444.08	0.1861	171,897,302.84
应收款项融资			212,632,227.04
其中：加拿大元	221,021,903.84	0.3819	84,408,265.08
兰特	2,962,154.50	5.3673	15,898,771.85
格里夫纳	603,574,369.21	0.1861	112,325,190.11
短期借款			3,140,645,102.58
其中：美元	205,000,000.00	7.0827	1,451,953,500.00

欧元	201,100,000.00	7.8592	1,580,485,120.00
加拿大元	20,160,319.45	5.3673	108,206,482.58
长期借款（含一年内到期）			1,332,630,974.04
其中：美元	11,286,447.36	7.0827	79,938,520.72
兰特	3,280,158,296.21	0.3819	1,252,692,453.32
应付债券（含一年内到期）			658,096,040.37
其中：加拿大元	122,612,121.62	5.3673	658,096,040.37

七、 研发支出

1、 按费用性质列示

项 目	本年发生额	上年发生额
研发支出	237,091,825.11	111,148,647.12
合 计	237,091,825.11	111,148,647.12
其中：费用化研发支出	145,398,073.47	97,216,748.93
资本化研发支出	91,693,751.64	13,931,898.19

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

项 目	年初余额	本年增加		本年减少			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	开发支出转固	
风电存量资产等容置换与退役处置应用技术研究及工程示范		22,704,217.12					22,704,217.12
福建龙源海上风力发电有限公司-漂浮式海上项目	4,440,687.93	11,420,281.72					15,860,969.65
龙源（敦煌）新能源发展有限公司100MW 熔盐线性菲涅尔光热电站储热系统关键技术研究与工程示范		12,613,261.94					12,613,261.94

项 目	年初余额	本年增加		本年减少			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	开发支出转固	
新能源固废无害化回收与资源化利用项目		9,897,053.24					9,897,053.24
国能横县峦城基于新型 LED 补充技术的保粮光伏研究与应用		4,716,981.13					4,716,981.13
其他项目	21,131,680.02	175,740,029.96		3,896,116.54	145,398,073.47	13,057,860.00	34,519,659.97
合 计	25,572,367.95	237,091,825.11		3,896,116.54	145,398,073.47	13,057,860.00	100,312,143.05

八、合并范围的变更

1、同一控制下企业合并

(1) 本年发生的同一控制下企业合并

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例 (%)	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当年年初至合并日被合并方的收入	合并当年年初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
国能通河县新能源有限公司	0.00	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2023 年 7 月 1 日	根据一致行动协议规定,取得控制权的日期	0.00	0.00	0.00	0.00

(2) 合并成本

合并成本	国能通河县新能源有限公司
—现金	0.00
—非现金资产的账面价值	0.00
—发行或承担的债务的账面价值	0.00
—发行的权益性证券的面值	0.00
—或有对价	0.00

注：2023 年 7 月，本公司下属子公司黑龙江龙源新能源发展有限公司通过协议控制国能通河县新能源有限公司，故从 2023 年 7 月将其纳入合并范围。

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

项 目	国能通河县新能源有限公司	
	合并日	年初
资产：	656,684,302.02	441,363,706.94
货币资金	6,576,989.00	120,251.53
预付款项	1,357,131.01	28,299,895.92
其他应收款		33,393,418.10
在建工程	587,699,193.72	345,163,932.78
负债：	553,884,302.02	338,563,706.94
借款	368,932,142.17	85,804,364.82
应付款项	176,262,678.93	252,759,342.12
净资产	102,800,000.00	102,800,000.00
减：少数股东权益	52,800,000.00	52,800,000.00
取得的净资产	50,000,000.00	50,000,000.00

2、其他原因的合并范围变动

(1) 合并范围增加

序号	公司名称	出资金额	持股比例 (%)	变动原因
1	国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	1,470,000,000.00	51.00	投资设立

序号	公司名称	出资金额	持股比例 (%)	变动原因
2	萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00	100.00	投资设立
3	龙源电力集团重庆新能源有限公司	3,604,400.00	100.00	投资设立
4	江苏龙源新能源发电有限公司	13,600,000.00	80.00	投资设立
5	依兰县龙源新能源有限公司	166,960,000.00	100.00	投资设立
6	丰城龙源新能源有限公司	15,599,820.00	100.00	投资设立
7	修水龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100.00	投资设立
8	龙源（潍坊）新能源开发有限公司	183,220,000.00	100.00	投资设立
9	望都龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
10	唐山丰南区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
11	邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
12	曲周龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
13	献县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
14	高阳龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
15	广平龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
16	大名龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
17	巨鹿县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
18	南宫龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
19	邱县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
20	金塔龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100.00	投资设立
21	高台龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100.00	投资设立
22	大城龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
23	西安龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
24	永登县龙源新能源有限公司	50,000,000.00	100.00	投资设立
25	木垒龙源新能源有限公司	20,000,000.00	100.00	投资设立
26	阳泉龙源新能源有限公司	3,000,000.00	100.00	投资设立
27	阿拉善腾格里经济技术开发区龙源 新能源有限公司	500,000,000.00	100.00	投资设立

序号	公司名称	出资金额	持股比例 (%)	变动原因
28	宁城赫峰新能源有限公司	100,000,000.00	100.00	投资设立
29	安仁龙源新能源有限公司	50,000,000.00	100.00	投资设立
30	洛南龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立
31	牡丹江龙源新能源有限公司	3,800,000.00	100.00	投资设立
32	安徽龙源摩腾新能源有限公司	8,000,000.00	80.00	投资设立
33	翼城龙源晋南新能源有限公司	2,400,000.00	80.00	投资设立
34	上海龙源彰丰新能源有限公司	7,000,000.00	70.00	投资设立
35	永新龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100.00	投资设立
36	肇庆龙源新能源有限公司	89,600,000.00	100.00	投资设立
37	云浮龙源新能源有限公司	69,695,440.00	100.00	投资设立
38	上海龙源亚帆新能源有限公司	30,600,000.00	51.00	投资设立
39	徐闻龙源新能源有限公司	44,000,000.00	100.00	投资设立
40	乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	10,200,000.00	51.00	投资设立
41	五华龙源新能源发展有限公司	10,000,000.00	100.00	投资设立
42	瑞昌龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100.00	投资设立
43	安义龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100.00	投资设立

(2) 合并范围减少

序号	公司名称	出资金额	持股比例 (%)	变动原因
1	海林市龙源新能源有限公司	2,100,000.00	70.00	工商注销
2	山东龙源恒信风力发电有限公司	3,500,000.00	70.00	工商注销
3	集安长川水力发电有限公司	9,500,000.00	95.00	工商注销
4	侯马龙源新能源有限公司	3,000,000.00	100.00	工商注销
5	镇平县龙源汇能新能源有限公司	3,500,000.00	70.00	工商注销
6	江苏龙源阳光新能源科技有限公司	500,000,000.00	100.00	吸收合并
7	东海龙源生物质发电有限公司	46,550,000.00	95.00	进入破产清算程序, 移交破产管理人管理

注：2023年10月，本公司下属子公司龙源电力集团（上海）投资有限公司通过整体吸收合并的方式对子公司江苏龙源阳光新能源科技有限公司进行吸收合并，合并后江苏龙源阳光新能源科技有限公司注销。江苏龙源阳光新能源科技有限公司已完成吸收合并，并于2023年11月1日办妥工商注销手续。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 本集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
安徽龙源新能源有限公司	安徽省	612,800,000.00	安徽省	风力发电	100.00		1
彬州龙源新能源有限公司	陕西省	78,000,000.00	陕西省	太阳能发电	100.00		1
布尔津县天润风电有限公司	新疆维吾尔自治区	57,500,000.00	新疆维吾尔自治区	风力发电	40.00	20.00	3
布拖龙源新能源有限公司	四川省	266,000,000.00	四川省	太阳能发电	100.00		1
赤峰龙源风力发电有限公司	内蒙古自治区	468,570,000.00	内蒙古自治区	风力发电	72.01	25.00	1
赤峰龙源松州风力发电有限公司	内蒙古自治区	1,105,582,140.00	内蒙古自治区	风力发电	100.00		1
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古自治区	273,426,200.00	内蒙古自治区	风力发电	34.00		1
崇仁龙源新能源有限公司	江西省	91,101,420.00	江西省	太阳能发电	70.00	30.00	1
德兴龙源新能源有限公司	江西省	10,000,000.00	江西省	太阳能发电	70.00	30.00	1
定边龙源新能源有限公司	陕西省	216,130,000.00	陕西省	风力发电	100.00		2
繁峙龙源新能源有限公司	山西省	145,697,000.00	山西省	太阳能发电	100.00		1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
福建龙源海上风力发电有限公司	福建省	2,204,800,000.00	福建省	风力发电	70.00	8.10	1
福建龙源新能源有限公司	福建省	552,793,000.00	福建省	风力发电	100.00		1
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	福建省	256,000,000.00	福建省	风力发电	66.15	25.00	1
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	福建省	14,260,000.00	福建省	风力发电	60.00		1
抚远龙源风力发电有限公司	黑龙江省	87,828,000.00	黑龙江省	风力发电	75.00	25.00	1
甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃省	505,020,000.00	甘肃省	风力发电	77.11		1
广西国能能源发展有限公司	广西壮族自治区	1,036,328,164.00	广西壮族自治区	风力发电	100.00		2
广西龙源新能源有限公司	广西壮族自治区	864,648,840.00	广西壮族自治区	风力发电	100.00		1
广西南宁龙源新能源有限公司	广西壮族自治区	144,240,800.00	广西壮族自治区	风力发电	100.00		1
贵州龙源新能源有限公司	贵州省	1,327,195,600.00	贵州省	风力发电	100.00		1
国电甘肃新能源有限公司	甘肃省	264,234,525.00	甘肃省	风力发电	100.00		2
国电华北内蒙古新能源有限公司	内蒙古自治区	185,000,000.00	内蒙古自治区	风力发电	100.00		2
国电联合动力技术(长春)有限公司	吉林省	442,772,300.00	吉林省	其他电力生产	100.00		2
国电龙源神池风力发电有限公司	陕西省	84,000,000.00	陕西省	风力发电	51.00		1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
国电龙源吴起新能源有限公司	陕西省	386,875,700.00	陕西省	风力发电	51.00		1
国电山东济南龙源风力发电有限公司	山东省	162,906,000.00	山东省	风力发电	50.00		1
国电山西洁能有限公司	山西省	283,000,000.00	山西省	风力发电	100.00		2
国电武川红山风电有限公司	内蒙古自治区	85,000,000.00	内蒙古自治区	风力发电	100.00		2
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	新疆维吾尔自治区	176,000,000.00	新疆维吾尔自治区	风力发电	70.00		2
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	青海省	117,000,000.00	青海省	太阳能发电	50.00		1
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	湖南省	204,870,000.00	湖南省	风力发电	50.00		1
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湖南省	85,100,000.00	湖南省	风力发电	50.00		1
国能巴丹吉林(甘肃)能源开发投资有限公司	甘肃省	3,000,000,000.00	甘肃省	太阳能发电	51.00		1
国能定边新能源有限公司	陕西省	388,929,444.00	陕西省	风力发电	100.00		1
国能东北新能源发展有限公司	辽宁省	462,468,260.00	辽宁省	风力发电	100.00		2
国能丰城光伏发电有限公司	江西省	100,000,000.00	江西省	太阳能发电	50.00		1
国能龙源(福建)新能源有限公司	福建省	40,000,000.00	福建省	风力发电	90.00		1
国能龙源(松桃)新能源有限公司	贵州省	91,290,000.00	贵州省	风力发电	50.00		1
国能龙源都匀风力发电有限公司	贵州省	253,000,000.00	贵州省	风力发电	50.00		1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
国能龙源罗平新能源有限公司	云南省	318,715,600.00	云南省	风力发电	51.00		1
国能云南新能源有限公司	云南省	335,657,400.00	云南省	风力发电	100.00		2
国能重庆风电开发有限公司	重庆市	499,198,000.00	重庆市	风力发电	51.00		2
海安龙源海上风力发电有限公司	江苏省	840,000,000.00	江苏省	风力发电	70.00	8.10	1
海林龙源风力发电有限公司	黑龙江省	81,420,000.00	黑龙江省	风力发电	26.00	25.00	1
海南国能龙源新能源有限公司	海南省	1,200,000,000.00	海南省	风力发电	60.00	40.00	1
海南龙源新能源有限公司	海南省	3,105,969,776.00	海南省	风力发电	75.00	25.00	1
含山龙源梅山风力发电有限公司	安徽省	76,683,700.00	安徽省	风力发电	70.00		1
河北龙源新能源有限公司	河北省	917,836,750.00	河北省	风力发电	100.00		1
河北围场龙源建投风力发电有限公司	河北省	209,300,000.00	河北省	风力发电	50.00		1
河南龙源新能源发展有限公司	河南省	486,200,000.00	河南省	风力发电	100.00		1
鹤岗龙源风力发电有限公司	黑龙江省	165,550,000.00	黑龙江省	风力发电	70.00	25.00	1
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	黑龙江省	300,000,000.00	黑龙江省	太阳能发电	75.00	25.00	1
黑龙江龙源新能源发展有限公司	黑龙江省	1,397,970,000.00	黑龙江省	风力发电	100.00		1
衡东龙源新能源有限公司	湖南省	61,077,000.00	湖南省	风力发电	100.00		1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
湖北龙源新能源有限公司	湖北省	689,774,700.00	湖北省	风力发电	100.00		1
湖南龙源新能源发展有限公司	湖南省	1,889,781,820.00	湖南省	风力发电	100.00		1
桦南龙源风力发电有限公司	黑龙江省	414,304,995.00	黑龙江省	风力发电	15.01	24.95	1
桦南龙源新能源有限公司	黑龙江省	236,097,000.00	黑龙江省	风力发电	100.00		1
吉林东丰龙新发电有限公司	吉林省	1,000,000.00	吉林省	风力发电	88.00		1
吉林龙源风力发电有限公司	吉林省	438,200,000.00	吉林省	风力发电	56.58	9.65	1
吉林龙源新能源有限公司	吉林省	303,016,700.00	吉林省	风力发电	75.00	25.00	1
广东国能龙源新能源有限公司	广东省	580,000,000.00	广东省	风力发电	51.00		2
江苏海上龙源新能源有限公司	江苏省	768,000,000.00	江苏省	风力发电	70.00	8.10	1
甘肃新安风力发电有限公司	甘肃省	169,810,000.00	甘肃省	风力发电	54.54		1
江苏龙源风电技术培训有限公司	江苏省	10,000,000.00	江苏省	其他电力生产	100.00		1
江苏龙源风力发电有限公司	江苏省	333,320,000.00	江苏省	风力发电	50.00	7.99	1
江苏龙源新能源发电有限公司	江苏省	17,000,000.00	江苏省	风力发电	80.00		1
甘肃龙源新能源有限公司	甘肃省	624,530,000.00	甘肃省	风力发电	75.00	25.00	1
江苏龙源新能源有限公司	江苏省	684,488,300.00	江苏省	风力发电	51.00	49.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
江西龙源新能源有限公司	江西省	634,444,207.00	江西省	风力发电	100.00		1
江苏龙热电有限公司	江苏省	144,320,000 (美元)	江苏省	火力发电	2.00	25.00	1
靖边龙源新能源有限公司	陕西省	165,202,637.00	陕西省	风力发电	100.00		1
利通龙源新能源有限公司	北京市	130,340,000.00	北京市	风力发电	100.00		1
涟源龙源新能源有限公司	湖南省	67,083,000.00	湖南省	风力发电	100.00		1
辽宁龙源新能源发展有限公司	辽宁省	1,270,493,600.00	辽宁省	风力发电	100.00		1
临泽龙源新能源有限公司	甘肃省	1,176,510,000.00	甘肃省	风力发电	100.00		1
龙源 (巴彦淖尔) 风力发电有限责任公司	内蒙古自治区	672,550,000.00	内蒙古自治区	风力发电	75.00	25.00	1
龙源 (包头) 风力发电有限责任公司	内蒙古自治区	394,940,000.00	内蒙古自治区	风力发电	75.00	25.00	1
龙源 (北京) 太阳能技术有限公司	北京市	50,000,000.00	北京市	其他电力生产	100.00		1
龙源 (北京) 碳资产管理技术有限公司	北京市	10,000,000.00	北京市	其他电力生产	100.00		1
龙源 (北京) 新能源工程技术有限公司	北京市	30,000,000.00	北京市	其他电力生产	100.00		1
龙源 (北京) 新能源工程设计研究院有限公司	北京市	30,000,000.00	北京市	其他电力生产	100.00		1
龙源 (北京) 新能源有限公司	北京市	16,250,000.00	北京市	太阳能发电	100.00		1
龙源 (慈利) 新能源有限公司	湖南省	246,600,000.00	湖南省	风力发电	100.00		1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
龙源(德州)风力发电有限公司	山东省	323,530,000.00	山东省	风力发电	51.00	49.00	1
龙源(敦煌)新能源发展有限公司	甘肃省	1,109,890,000.00	甘肃省	太阳能发电	100.00		1
龙源(环县)新能源有限公司	甘肃省	100,000,000.00	甘肃省	风力发电	100.00		1
龙源(金昌)新能源有限公司	甘肃省	30,000,000.00	甘肃省	太阳能发电	100.00		1
龙源(酒泉)风力发电有限公司	甘肃省	925,634,000.00	甘肃省	风力发电	100.00		1
龙源(科右前旗)风力发电有限公司	内蒙古自治区	84,440,000.00	内蒙古自治区	风力发电	100.00		1
龙源(来安)新能源有限公司	安徽省	612,800,340.00	安徽省	风力发电	100.00		1
龙源(聊城)新能源有限公司	山东省	5,000,000.00	山东省	风力发电	51.00	49.00	1
龙源(农安)风力发电有限公司	吉林省	212,344,600.00	吉林省	风力发电	100.00		1
龙源(莆田)风力发电有限责任公司	福建省	421,954,000.00	福建省	风力发电	100.00		1
龙源(如东)风力发电有限公司	江苏省	666,350,000.00	江苏省	风力发电	50.00	32.99	1
龙源(四子王)风力发电有限责任公司	内蒙古自治区	149,000,000.00	内蒙古自治区	风力发电	75.00	25.00	1
龙源(天津滨海新区)风力发电有限公司	天津市	426,815,020.00	天津市	风力发电	100.00		1
龙源(乌拉特后旗)风力发电有限责任公司	内蒙古自治区	238,250,000.00	内蒙古自治区	风力发电	75.00	25.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
龙源(兴安盟)风力发电有限公司	内蒙古自治区	220,330,000.00	内蒙古自治区	风力发电	75.00	25.00	1
龙源(伊春)风电技术服务有限公司	黑龙江省	100,000,000.00	黑龙江省	其他电力生产	100.00		1
龙源(玉门)新能源发展有限公司	甘肃省	373,612,600.00	甘肃省	风力发电	100.00		1
龙源(张北)风力发电有限公司	河北省	168,670,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
龙源(张家口)风力发电有限公司	河北省	1,636,105,900.00	河北省	风力发电	100.00		1
龙源(张掖)新能源发展有限公司	甘肃省	50,000,000.00	甘肃省	太阳能发电	100.00		1
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区	10,000,000.00	新疆维吾尔自治区	太阳能发电	100.00		1
龙源阿拉山口风力发电有限公司	新疆维吾尔自治区	308,610,000.00	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00		1
龙源巴里坤风力发电有限公司	新疆维吾尔自治区	563,442,800.00	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00		1
龙源保康风力发电有限公司	湖北省	127,077,800.00	湖北省	风力发电	100.00		1
龙源宾阳风力发电有限公司	广西壮族自治区	132,016,200.00	广西壮族自治区	风力发电	100.00		1
龙源布尔津风力发电有限公司	新疆维吾尔自治区	61,459,500.00	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00		1
龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古自治区	420,898,700.00	内蒙古自治区	风力发电	100.00		1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
龙源大柴旦新能源开发有限公司	青海省	302,000,000.00	青海省	风力发电	100.00		1
龙源大丰风力发电有限公司	江苏省	520,614,000.00	江苏省	风力发电	100.00		1
龙源大理风力发电有限公司	云南省	649,211,900.00	云南省	风力发电	80.00		1
龙源电力海外投资有限公司	北京市	103,759,516.00	北京市	其他电力生产	100.00		1
龙源电力集团(上海)新能源有限公司	上海市	91,827,500.00	上海市	风力发电	100.00		1
龙源电力集团共享储能技术(北京)有限公司	北京市	1,135,000,000.00	北京市	其他电力生产	100.00		1
龙源电力重庆新能源有限公司	重庆市	3,604,400.00	重庆市	太阳能发电	100.00		1
龙源定远风力发电有限公司	安徽省	161,398,855.00	安徽省	风力发电	100.00		1
龙源东海风力发电有限公司	江苏省	180,757,143.00	江苏省	风力发电	70.00		1
龙源风阳风力发电有限公司	安徽省	87,418,545.00	安徽省	风力发电	100.00		1
龙源阜新风力发电有限公司	辽宁省	188,186,000.00	辽宁省	风力发电	100.00		1
龙源国能海上风电(盐城)有限公司	江苏省	1,350,000,000.00	江苏省	风力发电	51.00	5.13	1
龙源哈密新能源有限公司	新疆维吾尔自治区	259,630,000.00	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00		1
龙源和顺风力发电有限公司	山西省	235,500,000.00	山西省	风力发电	100.00		1
龙源横山新能源有限公司	陕西省	129,562,480.00	陕西省	风力发电	100.00		1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	江苏省	500,000,000.00	江苏省	风力发电	70.00	2.70	1
龙源汇泰(滨州)风力发电有限公司	山东省	129,980,000.00	山东省	风力发电	51.00		1
龙源建投(承德)风力发电有限公司	河北省	446,170,000.00	河北省	风力发电	30.00	25.00	1
龙源静乐风力发电有限公司	山西省	394,056,308.00	山西省	风力发电	100.00		1
龙源岢岚风力发电有限公司	山西省	108,150,206.00	山西省	风力发电	100.00		1
龙源岚县风力发电有限公司	山西省	89,900,000.00	山西省	风力发电	100.00		1
龙源乐安风力发电有限公司	江西省	117,066,000.00	江西省	风力发电	100.00		1
龙源丽江新能源有限公司	云南省	129,700,000.00	云南省	风力发电	100.00		1
龙源临沂风力发电有限公司	山东省	397,580,000.00	山东省	风力发电	51.00	49.00	1
龙源柳州风力发电有限公司	广西壮族自治区	143,484,000.00	广西壮族自治区	风力发电	100.00		1
龙源绿色能源(北京)有限公司	河北省	100,000,000.00	河北省	太阳能发电	51.00		1
龙源宁武风力发电有限公司	山西省	182,800,000.00	山西省	风力发电	100.00		1
龙源磐安风力发电有限公司	浙江省	78,934,000.00	浙江省	风力发电	100.00		1
龙源偏关风力发电有限公司	山西省	107,200,000.00	山西省	风力发电	100.00		1
龙源平潭风力发电有限公司	福建省	170,000,000.00	福建省	风力发电	85.00	4.50	3

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
龙源启东风力发电有限公司	江苏省	245,760,000.00	江苏省 广西壮族自治区	风力发电	30.00	39.37	1
龙源钦州风力发电有限公司	广西壮族自治区	195,900,000.00	广西壮族自治区	风力发电	100.00		1
龙源全椒风力发电有限公司	安徽省	148,534,300.00	安徽省	风力发电	100.00		1
龙源石林新能源有限公司	云南省	159,808,000.00	云南省	风力发电	100.00		1
龙源宿州风力发电有限公司	安徽省	228,300,000.00	安徽省	风力发电	70.00		1
龙源吐鲁番新能源有限公司	新疆维吾尔自治区	45,740,000.00	新疆维吾尔自治区	太阳能发电	90.00		1
龙源托里风力发电有限公司	新疆维吾尔自治区	69,372,000.00	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00		1
龙源巍山风力发电有限公司	云南省	50,000,000.00	云南省	风力发电	100.00		1
龙源西藏那曲新能源有限公司	西藏自治区	25,000,000.00	西藏自治区	风力发电	100.00		1
龙源西藏日喀则新能源有限公司	西藏自治区	57,704,000.00	西藏自治区	太阳能发电	100.00		1
龙源西藏新能源有限公司	西藏自治区	183,726,000.00	西藏自治区	太阳能发电	100.00		1
龙源仙居风力发电有限公司	浙江省	47,128,000.00	浙江省	风力发电	100.00		1
龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古自治区	148,164,800.00	内蒙古自治区	风力发电	100.00		1
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	福建省	198,150,000.00	福建省	风力发电	50.00	47.50	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	江苏省	1,507,142,900.00	江苏省	风力发电	70.00	9.58	1
龙源盐城新能源发展有限公司	江苏省	1,350,000,000.00	江苏省	风力发电	51.00		1
龙源宜春风力发电有限公司	江西省	108,289,120.00	江西省	风力发电	100.00		1
龙源友谊生物质发电有限公司	黑龙江省	40,000,000.00	黑龙江省	生物质发电	100.00		2
龙源玉林风力发电有限公司	广西壮族自治区	241,500,000.00	广西壮族自治区	风力发电	100.00		1
南城龙源新能源有限公司	江西省	10,000,000.00	江西省	太阳能发电	70.00	30.00	1
南通天生港发电有限公司	江苏省	52,980,000.00 (美元)	江苏省	火力发电	0.65	31.29	1
南通通州龙源新能源有限公司	江苏省	3,000,000.00	江苏省	太阳能发电	100.00		1
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	内蒙古自治区	585,802,700.00	内蒙古自治区	风力发电	100.00		1
内蒙古龙源新能源发展有限公司	内蒙古自治区	515,233,800.00	内蒙古自治区	风力发电	100.00		1
内蒙古平庄能源股份有限公司	内蒙古自治区	1,014,306,324.00	内蒙古自治区	风力发电	61.42		1
宁夏龙源新能源有限公司	宁夏回族自治区	1,905,930,000.00	宁夏回族自治区	风力发电	100.00		1
铅山龙源新能源有限公司	江西省	181,698,000.00	江西省	太阳能发电	70.00	30.00	1
乾安国能龙源新能源有限公司	吉林省	176,775,420.00	吉林省	风力发电	51.00		1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
秦皇岛龙源冀新能源有限公司	河北省	80,348,360.00	河北省	风力发电	100.00		1
青海龙源新能源有限公司	青海省	265,372,639.00	青海省	太阳能发电	100.00		1
青铜峡龙源新能源有限公司	宁夏回族自治区	392,696,500.00	宁夏回族自治区	风力发电	99.04	0.96	3
曲靖龙源新能源有限公司	云南省	278,166,000.00	云南省	风力发电	100.00		1
如皋龙源新能源发展有限公司	江苏省	240,000,000.00	江苏省	太阳能发电	35.00	31.00	1
萨嘎龙源新能源有限公司	西藏自治区	36,000,000.00	西藏自治区	太阳能发电	100.00		1
山东龙源新能源有限公司	山东省	624,370,000.00	山东省	风力发电	51.00	49.00	1
山西龙源新能源有限公司	山西省	533,097,930.00	山西省	风力发电	100.00		1
陕西龙源新能源有限公司	陕西省	386,752,999.00	陕西省	风力发电	100.00		1
射阳龙源风力发电有限公司	江苏省	1,300,000,000.00	江苏省	风力发电	50.00	12.70	1
沈阳龙源风力发电有限公司	辽宁省	432,270,000.00	辽宁省	风力发电	73.62	25.00	1
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	辽宁省	449,520,000.00	辽宁省	风力发电	75.00	25.00	1
双鸭山龙源风力发电有限公司	黑龙江省	163,570,000.00	黑龙江省	风力发电	75.00	25.00	1
松桃龙源新能源有限公司	贵州省	2,000,000.00	贵州省	风力发电	100.00		1
台州路桥龙源新能源有限公司	浙江省	15,000,000.00	浙江省	太阳能发电	51.00	49.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
天津国电洁能电力有限公司	天津市	321,208,000.00	天津市	风力发电	100.00		2
天津龙源海晶新能源有限公司	天津市	755,195,400.00	天津市	太阳能发电	85.00		1
天津龙源新能源开发有限公司	天津市	556,798,920.00	天津市	风力发电	100.00		1
铁力龙源新能源有限公司	黑龙江省	200,000,000.00	黑龙江省	风力发电	100.00		1
铁岭龙源风力发电有限公司	辽宁省	281,690,000.00	辽宁省	风力发电	75.00	25.00	1
通河龙源风力发电有限公司	黑龙江省	89,880,000.00	黑龙江省	风力发电	80.00		1
通榆新发风力发电有限公司	吉林省	790,729,000.00	吉林省	风力发电	95.46	4.54	1
铜鼓龙源新能源有限公司	江西省	16,415,000.00	江西省	太阳能发电	70.00	30.00	1
吴忠龙源新能源有限公司	宁夏回族自治区	256,000,000.00	宁夏回族自治区	风力发电	100.00		1
五大连池龙源新能源有限公司	黑龙江省	19,398,000.00	黑龙江省	风力发电	100.00		1
新疆龙源新能源有限公司	新疆维吾尔自治区	893,940,000.00	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00		1
新疆天风发电股份有限公司	新疆维吾尔自治区	511,017,000.00	新疆维吾尔自治区	风力发电	59.53		1
雄亚（温岭）新能源有限公司	浙江省	137,610,000.00	浙江省	太阳能发电	53.00	47.00	1
雄亚投资有限公司	中国香港	10,000.00	中国香港	其他电力生产	100.00		1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
延边龙源风力发电有限公司	吉林省	114,000,000.00	吉林省	风力发电	100.00		1
伊春龙源风力发电有限公司	黑龙江省	135,250,000.00	黑龙江省	风力发电	5.00	35.00	1
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑龙江省	320,140,000.00	黑龙江省	风力发电	75.00	25.00	1
伊春兴安岭风力发电有限公司	黑龙江省	315,220,000.00	黑龙江省	风力发电	30.00	25.00	1
依兰龙源汇能风力发电有限公司	黑龙江省	175,120,000.00	黑龙江省	风力发电	92.00		1
永昌龙源新能源有限公司	甘肃省	10,000,000.00	甘肃省	太阳能发电	100.00		1
永修龙源新能源有限公司	江西省	47,707,000.00	江西省	太阳能发电	70.00	30.00	1
右玉龙源新能源有限公司	山西省	244,516,000.00	山西省	风力发电	100.00		2
云南龙源新能源有限公司	云南省	1,822,808,000.00	云南省	风力发电	100.00		1
浙江龙源新能源发展有限公司	浙江省	154,718,000.00	浙江省	风力发电	100.00		1
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江省	140,020,000.00	浙江省	风力发电	36.29	40.00	1
浙江舟山岑港风力发电有限公司	浙江省	139,310,000.00	浙江省	风力发电	89.69		1
中国福霖风能工程有限公司	北京市	6,000,000.00	北京市	其他电力生产	100.00		1
中能电力科技开发有限公司	北京市	70,000,000.00	北京市	其他电力生产	100.00		1
舟山龙源新能源有限公司	浙江省	266,000,000.00	浙江省	风力发电	51.00	49.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
舟山龙源雄亚新能源有限公司	浙江省	328,280,000.00	浙江省	太阳能发电	51.00	49.00	1
福建省莆田南日风电有限公司	福建省	61,400,000.00	福建省	风力发电		43.40	1
浙江苍南风力发电有限公司	浙江省	44,224,000.00	浙江省	风力发电		90.00	1
浙江临海风力发电有限公司	浙江省	30,000,000.00	浙江省	风力发电		90.00	1
嵊州龙源新能源有限公司	浙江省	9,400,000.00	浙江省	风力发电		100.00	1
龙源加拿大可再生能源有限公司	加拿大	90,000,000.00 加币	加拿大	风力发电		100.00	1
龙源南非可再生能源有限公司	南非	100.00 (兰特)	南非	风力发电		100.00	1
雄亚(维尔京)有限公司	英属维尔京群岛	1,000.00 (美元)	英属维尔京群岛	风力发电		100.00	1
龙源电力集团(上海)投资有限公司	上海市	615,053,030.00	上海市	风力发电	25.00	75.00	1
江苏苏龙能源有限公司	江苏省	200,000,000.00	江苏省	火电-其他		100.00	1
江阴苏龙再生资源有限公司	江苏省	20,000,000.00	江苏省	火电-其他		100.00	1
江阴滨江热电有限公司	江苏省	5,911,000.00 (美元)	江苏省	火电-其他		70.00	3
江阴澄东热电有限公司	江苏省	41,500,000.00	江苏省	火电-其他		70.00	3
江阴苏龙恒泰新能源发展有限公司	江苏省	500,000,000.00	江苏省	光伏发电		100.00	1
宁夏昀奥新能源有限公司	宁夏回族自治区	222,111,000.00	宁夏回族自治区	光伏发电		100.00	3

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
中卫龙源新能源有限公司	宁夏回族自治区	1,030,400,000.00	宁夏回族自治区	光伏发电		100.00	1
国能重庆市丰都县风电开发有限公司	重庆市	156,438,000.00	重庆市	风力发电		100.00	1
国电龙源龙川风力发电有限公司	广东省	124,160,325.24	广东省	风力发电		100.00	2
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	广东省	46,000,000.00	广东省	风力发电		100.00	2
潮州市海山岛风能开发有限公司	广东省	80,000,000.00	广东省	风力发电		60.00	2
国电龙源汕尾风力发电有限公司	广东省	80,000,000.00	广东省	风力发电		100.00	1
清远龙源新能源有限公司	广东省	73,256,000.00	广东省	光伏发电		65.00	1
丰林县龙源新能源有限公司	黑龙江省	4,000,000.00	黑龙江省	光伏发电		60.00	1
尚志市龙源新能源有限公司	黑龙江省	350,000,000.00	黑龙江省	风力发电		90.00	1
哈尔滨市龙源新能源有限公司	黑龙江省	10,000,000.00	黑龙江省	风力发电		100.00	1
依兰县龙源新能源有限公司	黑龙江省	166,960,000.00	黑龙江省	风力发电		100.00	1
国能通河县新能源有限公司	黑龙江省	160,000,000.00	黑龙江省	其他发电		50.00	2
杭锦旗龙源新能源有限公司	内蒙古自治区	420,000,000.00	内蒙古自治区	风力发电		100.00	1
乌海市龙源新能源有限公司	内蒙古自治区	90,000,000.00	内蒙古自治区	光伏发电		100.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
国能源创阿拉善新能源有限公司	内蒙古自治区	2,594,400,000.00	内蒙古自治区	风力发电		100.00	1
乌恰龙源新能源有限公司	新疆维吾尔自治区	254,092,240.00	新疆维吾尔自治区	风力发电		100.00	1
河北龙源中保风力发电有限公司	河北省	409,808,000.00	河北省	风力发电		70.00	1
平泉龙源新能源有限公司	河北省	86,050,000.00	河北省	光伏发电		100.00	1
唐县龙源新能源有限公司	河北省	27,750,000.00	河北省	光伏发电		100.00	1
郴州龙源新能源有限公司	湖南省	20,000,000.00	湖南省	风力发电		100.00	1
永兴龙源新能源有限公司	湖南省	503,191,900.00	湖南省	光伏发电		100.00	1
桂阳龙源蓉城新能源有限公司	湖南省	935,300,800.00	湖南省	风力发电		100.00	1
龙源栖霞风力发电有限公司	山东省	23,000,000.00	山东省	风力发电		80.00	1
烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司	山东省	584,000,000.00	山东省	光伏发电		100.00	1
海阳龙源新能源有限公司	山东省	130,000,000.00	山东省	光伏发电		97.00	1
山东龙源农信通新能源开发有限公司	山东省	20,000,000.00	山东省	光伏发电		90.00	1
龙源（济南）新能源开发有限公司	山东省	136,180,000.00	山东省	风力发电		100.00	1
招远市龙源新能源有限公司	山东省	1,024,498,800.00	山东省	光伏发电		97.00	1
临朐龙源新能源有限公司	山东省	10,000,000.00	山东省	光伏发电		100.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
龙源（潍坊）新能源开发有限公司	山东省	183,220,000.00	山东省	光伏发电		100.00	1
静乐龙源新能源有限公司	山西省	82,500,000.00	山西省	风力发电		52.00	2
长葛市龙源雄亚新能源有限公司	河南省	210,000,000.00	河南省	光伏发电		100.00	1
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	河南省	120,000,000.00	河南省	风力发电		100.00	1
龙源乌克兰尤日内风电有限公司	乌克兰	35,577,000.00 (欧元)	乌克兰	风力发电		100.00	1
龙源乌克兰南方风电有限公司	乌克兰	23,702,858.98 (欧元)	乌克兰	风力发电		100.00	1
国电洁能金科（山西）有限公司	山西省	104,687,500.00	山西省	风力发电		52.00	1
国电双辽新能源有限公司	吉林省	84,000,000.00	吉林省	风力发电		51.00	1
阜新巨龙湖风力发电有限公司	辽宁省	400,000,000.00	辽宁省	风力发电		60.00	3
阜新华顺风力发电有限公司	辽宁省	153,000,000.00	辽宁省	风力发电		51.00	3
国电优能玉林风电有限公司	广西壮族自治区	44,000,000.00	广西壮族自治区	风力发电		60.00	2
国电优能全州风电有限公司	广西壮族自治区	411,380,300.00	广西壮族自治区	风力发电		100.00	1
国电优能恭城风电有限公司	广西壮族自治区	191,956,000.00	广西壮族自治区	风力发电		100.00	1
国能北投灌阳风电有限公司	广西壮族自治区	207,100,000.00	广西壮族自治区	风力发电		51.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
国能横州新能源有限公司	广西壮族自治区	39,375,240.00	广西壮族自治区	光伏发电		100.00	1
国能孝义新能源有限公司	山西省	20,000,000.00	山西省	光伏发电		100.00	1
国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司							
西藏分公司	西藏自治区	262,820,000.00	西藏自治区	光伏发电		100.00	2
龙源(那曲)新能源有限公司	西藏自治区	44,959,480.00	西藏自治区	光伏发电		66.00	1
洱源龙源新能源有限公司	云南省	2,000,000.00	云南省	光伏发电		100.00	1
宾川龙源新能源有限公司	云南省	50,000,000.00	云南省	光伏发电		100.00	1
祥云龙源新能源有限公司	云南省	50,000,000.00	云南省	光伏发电		100.00	1
霍邱龙源新能源有限公司	安徽省	146,840,000.00	安徽省	光伏发电		100.00	1
宣城市宣州区龙源新能源有限公司	安徽省	300,000,000.00	安徽省	光伏发电		100.00	1
天长龙源新能源有限公司	安徽省	576,540,000.00	安徽省	光伏发电		100.00	1
宁都龙源新能源有限公司	江西省	99,115,220.00	江西省	光伏发电		100.00	1
湖口龙源新能源有限公司	江西省	73,241,547.00	江西省	光伏发电		100.00	1
弋阳龙源新能源有限公司	江西省	41,146,440.00	江西省	光伏发电		100.00	1
上犹龙源新能源有限公司	江西省	45,832,000.00	江西省	光伏发电		100.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
万载龙源新能源有限公司	江西省	10,000,000.00	江西省	光伏发电		100.00	1
余干龙源新能源有限公司	江西省	40,840,000.00	江西省	光伏发电		100.00	1
南昌龙源新能源有限公司	江西省	10,000,000.00	江西省	光伏发电		100.00	1
武宁龙源新能源有限公司	江西省	10,000,000.00	江西省	光伏发电		100.00	1
靖安龙源新能源有限公司	江西省	23,399,730.00	江西省	光伏发电		100.00	1
丰城龙源新能源有限公司	江西省	15,599,820.00	江西省	光伏发电		100.00	1
修水龙源新能源有限公司	江西省	10,000,000.00	江西省	光伏发电		100.00	1
鄱阳龙源新能源有限公司	江西省	34,230,000.00	江西省	光伏发电		100.00	1
天津龙源轨道新能源有限公司	天津市	10,000,000.00	天津市	光伏发电		65.00	1
南通天生港务有限公司	江苏省	30,980,000.00	江苏省	火电-其他		100.00	1
南通天电供热有限公司	江苏省	49,000,000.00	江苏省	火电-其他		100.00	1
南通天电新兴能源有限公司	江苏省	58,196,920.00	江苏省	火电-其他		99.00	3
江苏明润能源有限公司	江苏省	20,000,000.00	江苏省	火电-其他		100.00	1
南通天电智慧能源有限公司	江苏省	100,000,000.00	江苏省	火电-其他		51.00	1
扬州江都龙源新能源有限公司	江苏省	155,516,100.00	江苏省	光伏发电		100.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
龙源 (西安) 新能源工程技术有限公司	陕西省	30,000,000.00	陕西省	其他发电		100.00	1
新沂龙源新能源有限公司	江苏省	40,000,000.00	江苏省	光伏发电		100.00	1
广西平南龙源新能源有限公司	广西壮族自治区	30,000,000.00	广西壮族自治区	光伏发电		100.00	1
三都龙源新能源有限公司	贵州省	128,439,240.00	贵州省	风力发电		100.00	1
德芙林风电有限公司	加拿大	100.00 (加元)	加拿大	风力发电		100.00	1
龙源南非工程建设管理有限公司	南非	120.00 (兰特)	南非	其他电力生产		70.00	1
龙源穆利洛德阿风力发电有限公司	南非	390,464,578.00 (兰特)	南非	风力发电		60.00	1
龙源穆利洛德阿二期北风力发电有限公司	南非	545,397,679.00 (兰特)	南非	风力发电		60.00	1
雄亚 (聊城) 新能源有限公司	山东省	533,330,000.00	山东省	风力发电	25.00	75.00	1
龙源 (烟台) 新能源有限公司	山东省	20,000,000.00 (美元)	山东省	光伏发电		100.00	1
上海龙源探能新能源有限公司	上海市	100,000,000.00	上海市	光伏发电		90.00	1
蕲春县北阳新能源发电有限公司	湖北省	216,877,500.00	湖北省	光伏发电		100.00	1
淮北精孚光伏科技有限公司	安徽省	57,000,000.00	安徽省	光伏发电		100.00	3
泰州市苏龙新能源有限公司	江苏省	5,000,000.00	江苏省	光伏发电		100.00	1
靖江市苏龙新能源有限公司	江苏省	20,000,000.00	江苏省	光伏发电		100.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
宁夏深拓新能源有限公司	宁夏回族自治区	222,111,000.00	宁夏回族自治区	光伏发电		100.00	3
望都龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
唐山丰南区龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
曲周龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
献县龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
高阳龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
广平龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
大名龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
巨鹿县龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
南宮龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
邱县龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1
金塔龙源新能源有限公司	甘肃省	10,000,000.00	甘肃省	风力发电	100.00		1
高台龙源新能源有限公司	甘肃省	10,000,000.00	甘肃省	风力发电	100.00		1
大城龙源新能源有限公司	河北省	5,000,000.00	河北省	风力发电	100.00		1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
西安龙源新能源有限公司	陕西省	5,000,000.00	陕西省	风力发电	100.00		1
永登县龙源新能源有限公司	甘肃省	50,000,000.00	甘肃省	太阳能发电	100.00		1
木垒龙源新能源有限公司	新疆维吾尔自治区	20,000,000.00	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00		1
阳泉龙源新能源有限公司	山西省	3,000,000.00	山西省	风力发电	100.00		1
阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	内蒙古自治区	500,000,000.00	内蒙古自治区	风力发电		100.00	1
宁城赫峰新能源有限公司	内蒙古自治区	100,000,000.00	内蒙古自治区	风力发电		100.00	1
安仁龙源新能源有限公司	湖南省	50,000,000.00	湖南省	风力发电		100.00	1
洛南龙源新能源有限公司	陕西省	5,000,000.00	陕西省	风力发电		100.00	1
牡丹江龙源新能源有限公司	黑龙江省	3,800,000.00	黑龙江省	风力发电		100.00	1
安徽龙源摩腾新能源有限公司	安徽省	8,000,000.00	安徽省	风力发电		80.00	1
翼城龙源晋南新能源有限公司	山西省	2,400,000.00	山西省	风力发电		80.00	1
上海龙源彰丰新能源有限公司	上海市	7,000,000.00	上海市	风力发电		70.00	1

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
永新龙源新能源有限公司	江西省	10,000,000.00	江西省	风力发电		100.00	1
肇庆龙源新能源有限公司	广东省	89,600,000.00	广东省	风力发电		100.00	1
云浮龙源新能源有限公司	广东省	69,695,440.00	广东省	风力发电		100.00	1
上海龙源亚帆新能源有限公司	上海市	30,600,000.00	上海市	风力发电		51.00	1
徐闻龙源新能源有限公司	广东省	44,000,000.00	广东省	风力发电		100.00	1
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	新疆维吾尔自治区	10,200,000.00	新疆维吾尔自治区	风力发电		51.00	1
五华龙源新能源发展有限公司	广东省	10,000,000.00	广东省	风力发电		100.00	1
瑞昌龙源新能源有限公司	江西省	10,000,000.00	江西省	风力发电		100.00	1
安义龙源新能源有限公司	江西省	10,000,000.00	江西省	风力发电		100.00	1

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

注 2：在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

企业名称	持股比例(%)	享有的表决权(%)	纳入合并范围原因
桦南龙源风力发电有限公司	39.96	71.10	与子公司其他股东签订一致行动协议
伊春龙源风力发电有限公司	40.00	70.00	与子公司其他股东签订一致行动协议

企业名称	持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	纳入合并范围原因
南通天生港发电有限公司	31.94	63.02	与子公司其他股东签订一致行动协议
江阴苏龙热电有限公司	27.00	74.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
福建省莆田南日风电有限公司	43.40	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
赤峰新胜风力发电有限公司	34.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
河北围场龙源建投风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
国电山东济南龙源风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
国能龙源都匀风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
吉林龙源风力发电有限公司	66.23	84.65	与子公司其他股东签订一致行动协议
国能通河县新能源有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议

(2) 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例 (%)	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东分派的股利	期末少数股东权益余额
南通天生港发电有限公司	68.06	96,603,766.38	40,514,875.88	1,989,386,449.57
江阴苏龙热电有限公司	73.00	354,079,562.18	164,151,779.35	2,476,224,045.93

注：子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：与子公司其他股东签订一致行动协议。

(3) 重要的非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额				资产合计	非流动负债	流动负债	非流动负债	负债合计
	流动资产	非流动资产	流动资产	非流动资产					
南通天生港发电有限公司	611,612,335.08	3,411,563,230.40	930,105,147.80	189,388,525.81	4,023,175,565.48	930,105,147.80	189,388,525.81	1,119,493,673.61	
江阴苏龙热电有限公司	1,283,057,782.48	4,931,509,711.18	2,462,408,069.63	376,658,645.16	6,214,567,493.66	2,462,408,069.63	376,658,645.16	2,839,066,714.79	
(续)									
子公司名称	年初余额				资产合计	非流动负债	流动负债	非流动负债	负债合计
	流动资产	非流动资产	流动资产	非流动资产					
南通天生港发电有限公司	664,837,686.89	3,327,191,442.57	919,620,937.32	276,816,138.04	3,992,029,129.46	919,620,937.32	276,816,138.04	1,196,437,075.36	
江阴苏龙热电有限公司	1,269,131,669.97	4,634,645,241.33	2,517,073,044.31	258,137,434.73	5,903,776,911.30	2,517,073,044.31	258,137,434.73	2,775,210,479.04	

子公司名称	本年发生额			上年发生额		
	营业收入	净利润	综合收益总额	营业收入	净利润	综合收益总额
南通天生港发电有限公司	2,062,919,268.96	140,593,461.83	140,021,498.43	2,935,386,348.93	-4,740,818.54	-1,045,555.98
江阴苏龙热电有限公司	6,355,503,782.95	484,685,537.02	484,685,537.02	8,779,871,261.03	451,558,650.27	451,558,650.27
			经营活动现金流量			经营活动现金流量
			-61,069,847.52			360,434,636.83
			694,965,810.07			42,453,163.55

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
江苏南通发电有限公司	江苏南通	江苏南通	火力发电		50.00	权益法
国电联合动力技术有限公司	北京市	北京市	新能源技术推广服务	30.00		权益法
国能融资租赁有限公司	天津市	天津市	其他资本市场服务		49.00	权益法

(2) 重要合营企业的主要财务信息

项 目	期末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
	江苏南通发电有限公司	江苏南通发电有限公司
流动资产	648,614,483.81	954,864,955.22
其中：现金和现金等价物	93,482,467.39	191,669,568.42
非流动资产	4,001,430,894.60	4,133,307,005.57
资产合计	4,650,045,378.41	5,088,171,960.79
流动负债	1,093,264,025.91	2,063,972,243.91
非流动负债	2,123,464,134.07	1,839,619,917.38
负债合计	3,216,728,159.98	3,903,592,161.29
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,433,317,218.43	1,184,579,799.50
按持股比例计算的净资产 产份额	716,658,609.22	592,289,899.75
调整事项	-42,374,075.39	51,687,069.92
—商誉		
—内部交易未实现利润	-42,374,075.39	51,687,069.92
—其他		
对合营企业权益投资的 账面价值	674,284,533.83	643,976,969.67
存在公开报价的合营企 业权益投资的公允价值		
营业收入	4,192,954,252.84	4,360,813,225.38
财务费用	89,681,220.73	109,045,696.16
所得税费用	17,278,420.04	-116,746,693.99
净利润	33,001,649.37	-351,554,791.58
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	33,001,649.37	-351,554,791.58
本年收到的来自合营企		

项 目	期末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
	江苏南通发电有限公司	江苏南通发电有限公司
业的股利		

(3) 重要联营企业的主要财务信息

项 目	期末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司
流动资产	8,304,870,843.84	24,108,836,242.65	10,182,196,978.59	8,907,019,341.13
非流动资产	2,304,042,388.86	28,463,879,406.87	3,145,481,784.13	17,632,364,494.76
资产合计	10,608,913,232.70	52,572,715,649.52	13,327,678,762.72	26,539,383,835.89
流动负债	11,065,978,605.26	32,105,077,831.40	11,041,846,582.00	13,559,414,388.33
非流动负债	3,042,441,276.09	13,125,561,612.00	1,943,962,523.88	9,593,054,529.41
负债合计	14,108,419,881.35	45,230,639,443.40	12,985,809,105.88	23,152,468,917.74
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	-3,499,506,648.65	7,342,076,206.12	341,869,656.84	3,386,914,918.15
按持股比例计算的净资产份额		3,564,542,341.00	102,560,897.05	1,659,588,309.90
调整事项			-81,031,943.89	
—商誉				
—内部交易未实现利润			-81,031,943.89	
—其他				
对联营企业权益投资的账面价值		3,564,542,341.00	21,528,953.16	1,659,588,309.90
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	3,716,303,637.24	1,106,452,945.48	3,112,030,751.57	974,823,308.20
净利润	-4,551,008,927.97	24,718,398.92	-1,571,210,343.16	158,173,119.01

项 目	期末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-4,551,008,927.97	24,718,398.92	-1,571,210,343.16	158,173,119.01
本年收到的来自联营企业的股利		39,481,219.40		69,533,800.00

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项 目	期末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	2,648,090.92	
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	2,648,090.92	-6,398,793.72
—其他综合收益		
—综合收益总额	2,648,090.92	-6,398,793.72
联营企业：		
投资账面价值合计	1,753,786,717.60	1,471,583,118.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	78,856,306.89	471,940,945.71
—其他综合收益		
—综合收益总额	78,856,306.89	471,940,945.71

(5) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

合营或联营企业名称	年初累积未确认的损失	本年未确认的损失(或本年分享的净利润)	本年末累积未确认的损失
国电联合动力技术有限公司		1,049,851,994.60	1,049,851,994.60

十、政府补助

1、涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	本年转入其他收益	本年其他变动	期末余额	与资产/收益相关
光伏试点政府项目	13,475,931.37			1,983,534.96		11,492,396.41	与资产相关
环保补助政府项目	78,879,925.65			8,076,773.22		70,803,152.43	与资产相关
其他政府补助项目	125,656,856.26	7,718,936.07		597,698.31	10,375,476.32	122,402,617.70	与资产相关
合计	218,012,713.28	7,718,936.07		10,658,006.49	10,375,476.32	204,698,166.54	---

2、计入本年损益的政府补助

类型	本年发生额	上年发生额
其他收益	1,022,441,849.42	973,871,646.70
营业外收入	6,111,440.08	3,946,827.83

十一、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、其他权益工具投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本“附注六”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险

变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

(1) 风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

① 市场风险

A. 利率风险—现金流量变动风险

公司所属的电力行业是资本密集型行业，电源项目建设具有投资规模大、投资回收期长的特点。公司近年来新建项目较多，项目资本金以外部分投资资金主要通过贷款等方式获取。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

- a. 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
- b. 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
- c. 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；

本公司管理层持续监控公司利率水平，评估利率变动对本公司产生的影响，依据最新的市场状况及时作出调整。

B. 其他价格风险

本公司除持有分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资（2018年12月31日或之前为可供出售金融资产）、交易性金融资产、交易性金融负债在资产负债表日以公允价值计量外，其他的投资在资产负债表日以成本计量。因此，本公司除以公允价值计量的其他权益工具投资外，不承担其他证券市场变动的风险。

② 信用风险

2023年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭产品销售产生的应收账款，本公司基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。本公司也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及为同一最终控制方的关联非银行金融机构，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

A. 已逾期未减值的金融资产的账龄分析

无。

B. 已发生单项减值的金融资产的分析

无。

(2) 公允价值详见本附注“十二、公允价值的披露”。

十二、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项 目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
(一) 交易性金融资产	163,272,932.42	295,800,000.00		459,072,932.42
1、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	163,272,932.42	295,800,000.00		459,072,932.42
(1) 权益工具投资	163,272,932.42			163,272,932.42
(2) 理财产品		295,800,000.00		295,800,000.00
(二) 应收款项融资		2,828,522,438.47	32,501,961,337.15	35,330,483,775.62
(1) 应收票据		67,504,852.67		67,504,852.67
(2) 应收账款		2,761,017,585.80	32,501,961,337.15	35,262,978,922.95

项 目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
(三)其他权益工具投资	20,777,581.85		213,553,186.12	234,330,767.97
持续以公允价值计量的资产总额	184,050,514.27	3,124,322,438.47	32,715,514,523.27	36,023,887,476.01
(一)交易性金融负债		24,300,570.22		24,300,570.22
1、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		24,300,570.22		24,300,570.22
持续以公允价值计量的负债总额		24,300,570.22		24,300,570.22

2、以公允价值计量的金融工具

本公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于 2023 年 12 月 31 日的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

第一层次：是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次：是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第二层次输入值包括：（1）活跃市场中类似资产或负债的报价；（2）非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；（3）除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线、隐含波动率和信用利差等；（4）市场验证的输入值等。

第三层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

3、持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

该部分为持有上市公司股票，列报于交易性金融资产和其他权益工具投资，其公允价值按照各报告期末最后交易日的股票收盘价计量。

4、持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

应收款项融资为银行承兑汇票和应收电费，其期限较短，账面余额与公允价值接近。交易性金融负债为利率掉期协议，其公允价值在贴现订约固定利率并扣除远期约翰内斯堡银行间协定利率（JIBAR）后厘定，所用的贴现率按于报告期末的 JIBAR 互换收益率曲线计算。

5、持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息持有的不在活跃市场上交易的金融工具，采用估值结果作为公允价值。

十三、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对本公司的持股比例 (%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
国家能源投资集团有限责任公司	北京市东城区安定门西滨河路 22 号	能源投资	13,209,466.11	58.56	58.56

注：母公司对本公司直接持股 54.91%，间接持股 3.65%。本公司的最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

2、本公司的子公司情况

详见附注九、1、在子公司中的权益。

3、本集团的合营和联营企业情况

本集团重要的合营和联营企业详见附注九、2、在合营企业或联营企业中的权益。本年与本集团发生关联方交易，或前期与本集团发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本集团的关系
江苏南通发电有限公司	联合营公司
上海银桦航运有限公司	联合营公司
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联合营公司
南通苏通天电新能源有限公司	联合营公司
龙源金风新能源有限公司	联合营公司
中核甘肃风力发电有限公司	联合营公司
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联合营公司
新疆达风变电运营有限责任公司	联合营公司
江苏南通发电有限公司	联合营公司
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	联合营公司
汕头南方风能发展有限公司	联合营公司

合营或联营企业名称	与本集团的关系
依兰龙源风力发电有限公司	联合营公司
内蒙古新锦风力发电有限公司	联合营公司
河北建投龙源崇礼风能有限公司	联合营公司
烟台龙源电力技术股份有限公司	联合营公司
同心龙源合创电力有限责任公司	联合营公司
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	联合营公司

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国能宁夏能源销售有限公司	同一最终母公司
北京国电电力新能源技术有限公司	同一最终母公司
国能宁夏灵武发电有限公司	同一最终母公司
国能南京电力试验研究有限公司	同一最终母公司
国能龙源环保有限公司	同一最终母公司
国能龙源环保南京有限公司	同一最终母公司
国能龙源电气有限公司	同一最终母公司
国能龙源电力技术工程有限责任公司	同一最终母公司
国能龙源催化剂江苏有限公司	同一最终母公司
国能联合动力技术（连云港）有限公司	同一最终母公司
国能辽宁环保产业集团有限公司	同一最终母公司
国能联合动力技术（保定）有限公司	同一最终母公司
国能江西新能源产业有限公司	同一最终母公司
国能江西综合能源产业有限公司	同一最终母公司
国能数智科技开发（北京）有限公司	同一最终母公司
国能吉林能源销售有限公司	同一最终母公司
国能大渡河大数据服务有限公司	同一最终母公司
国能诚信招标有限公司	同一最终母公司
国能蚌埠发电有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团有限责任公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司	同一最终母公司
国家能源集团云南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司	同一最终母公司
国家能源集团辽宁电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团国际工程咨询有限公司	同一最终母公司
国家能源集团贵州电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团共享服务中心有限公司	同一最终母公司
国家能源集团甘肃电力有限公司	同一最终母公司
国家能源（山东）工程技术有限公司	同一最终母公司
国能思达科技有限公司	同一最终母公司
国电联合动力技术有限公司	同一最终母公司
国能销售集团华东能源有限公司	同一最终母公司
国电（福建）能源销售有限公司	同一最终母公司
广西国能能源销售有限公司	同一最终母公司
国能信控互联技术（河北）有限公司	同一最终母公司
国能信控互联技术有限公司	同一最终母公司
国能信息技术有限公司	同一最终母公司
国能易购（北京）科技有限公司	同一最终母公司
国能永福发电有限公司	同一最终母公司
国能云南能源销售有限公司	同一最终母公司
秦皇岛发电有限责任公司	同一最终母公司
瑞泰人寿保险有限公司	同一最终母公司
神华福能（福建）置业有限公司	同一最终母公司
神华培训中心有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
天津滨海电力有限公司	同一最终母公司
长沙能发新能源有限公司	同一最终母公司
中电国华神木发电有限公司	同一最终母公司
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	同一最终母公司
榆林国远风电有限公司	同一最终母公司
新疆达风变电运营有限责任公司	同一最终母公司
神华销售集团有限公司	同一最终母公司
国能销售集团有限公司	同一最终母公司
国能数智科技开发有限公司	同一最终母公司
国能石嘴山第一发电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏大坝发电有限责任公司	同一最终母公司
国能朗新明环保科技有限公司	同一最终母公司
国能九江电力实业有限公司	同一最终母公司
国能黑龙江新能源有限公司	同一最终母公司
国能（北京）配送中心有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源（山东）工程技术有限公司	同一最终母公司
国电物流有限公司	同一最终母公司
国电建投内蒙古能源有限公司	同一最终母公司
北京国电电力有限公司	同一最终母公司
甘肃国能风力发电有限公司	同一最终母公司
国电北屯发电有限公司	同一最终母公司
国电承德围场风电有限公司	同一最终母公司
国电崇礼和泰风能有限公司	同一最终母公司
国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	同一最终母公司
国电电力大连庄河发电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力敦煌光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电电力发展股份有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国电电力甘肃新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力瓜州风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力广东新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力广西风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力哈密光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力湖南新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力江西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力胶南风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力内蒙古新能源阿左旗分公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力威海风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力文登风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力云南新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力诸城风力发电有限公司	同一最终母公司
国电哈密能源开发有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司	同一最终母公司
国电宁海风力发电有限公司	同一最终母公司
国电青松吐鲁番新能源有限公司	同一最终母公司
国电山西兴能有限公司	同一最终母公司
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	同一最终母公司
国电四子王旗光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电塔城发电有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国电天唯康保风能有限公司	同一最终母公司
国电霞浦延亭风力发电有限公司	同一最终母公司
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	同一最终母公司
国电鄞州风力发电有限公司	同一最终母公司
国电优能（康平）风电有限公司	同一最终母公司
国电优能风电开发（凌海）有限公司	同一最终母公司
国电长源汉川第一发电有限公司	同一最终母公司
国华（赤城）风电有限公司	同一最终母公司
国华（沽源）风电有限公司	同一最终母公司
国华（哈密）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（河北）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（江苏）风电有限公司	同一最终母公司
国华（神木）新能源有限公司	同一最终母公司
国华爱依斯（黄骅）风电有限公司	同一最终母公司
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	同一最终母公司
国家能源（山东）新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源费县发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团财务有限公司	同一最终母公司
国家能源集团东台海上风电有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团广西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团吉林电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团谏壁发电厂	同一最终母公司
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团焦作电厂有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团山西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团山西神头第二发电厂有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西神木发电有限责任公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国家能源集团宿迁发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团泰州发电有限公司	同一最终母公司
国家能源聊城发电有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团（济南）新能源有限责任公司	同一最终母公司
国能（北京）综合管理服务有限公司	同一最终母公司
国能（大柴旦）光伏发电有限公司	同一最终母公司
国能（福州）热电有限公司	同一最终母公司
国能（共和）新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能（惠州）热电有限责任公司	同一最终母公司
国能（连江）港电有限公司	同一最终母公司
国能（泉州）热电有限公司	同一最终母公司
国能（绥中）发电有限责任公司	同一最终母公司
国能包头煤化工有限责任公司	同一最终母公司
国能包头能源有限责任公司	同一最终母公司
国能宝清煤电化有限公司	同一最终母公司
国能宝日希勒能源有限公司	同一最终母公司
国能北安热电有限公司	同一最终母公司
国能北安市热力有限公司	同一最终母公司
国能常州发电有限公司	同一最终母公司
国能陈家港发电有限公司	同一最终母公司
国能成都金堂发电有限公司	同一最终母公司
国能福泉发电有限公司	同一最终母公司
国能供应链内蒙古有限公司	同一最终母公司
国能哈尔滨热电有限公司	同一最终母公司
国能河北沧东发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北定州发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北衡丰发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北龙山发电有限责任公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国能怀安热电有限公司	同一最终母公司
国能黄大铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能黄骅港务有限责任公司	同一最终母公司
国能吉林龙华热电股份有限公司	同一最终母公司
国能济源热电有限公司	同一最终母公司
国能锦界能源有限责任公司	同一最终母公司
国能靖边新能源有限公司	同一最终母公司
国能康平发电有限公司	同一最终母公司
国能科环望奎新能源有限公司	同一最终母公司
国能科慧（北京）实业有限公司	同一最终母公司
国能联合动力智慧能源（张家口）有限公司	同一最终母公司
国能辽宁热力有限公司	同一最终母公司
国能龙华延吉热电有限公司	同一最终母公司
国能龙源蓝天节能技术有限公司	同一最终母公司
国能孟津热电有限公司	同一最终母公司
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏大坝四期发电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	同一最终母公司
国能濮阳热电有限公司	同一最终母公司
国能巧家新能源有限公司	同一最终母公司
国能三河发电有限责任公司	同一最终母公司
国能山西河曲发电有限公司	同一最终母公司
国能神福（晋江）热电有限公司	同一最终母公司
国能神福（龙岩）发电有限公司	同一最终母公司
国能神福（石狮）发电有限公司	同一最终母公司
国能神皖安庆发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖池州发电有限责任公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国能神皖合肥发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	同一最终母公司
国能寿光发电有限责任公司	同一最终母公司
国能双辽发电有限公司	同一最终母公司
国能双鸭山发电有限公司	同一最终母公司
国能朔黄铁路发展有限责任公司	同一最终母公司
国能四川能源有限公司	同一最终母公司
国能宿州热电有限公司	同一最终母公司
国能太仓发电有限公司	同一最终母公司
国能藤县能源发展有限公司	同一最终母公司
国能铁路装备有限责任公司	同一最终母公司
国能铜陵发电有限公司	同一最终母公司
国能祥云新能源有限公司	同一最终母公司
国能销售集团东北能源贸易有限公司	同一最终母公司
国能新疆化工有限公司	同一最终母公司
国能徐州发电有限公司	同一最终母公司
国能亿利能源有限责任公司	同一最终母公司
国能易购（北京）科技有限公司	同一最终母公司
国能盈江新能源有限公司	同一最终母公司
国能榆林化工有限公司	同一最终母公司
国能粤电台山发电有限公司	同一最终母公司
国能长源汉川发电有限公司	同一最终母公司
国能长源湖北新能源有限公司	同一最终母公司
国能长源荆门发电有限公司	同一最终母公司
国能长源武汉青山热电有限公司	同一最终母公司
国能浙江北仑第三发电有限公司	同一最终母公司
国能浙江北仑第一发电有限公司	同一最终母公司
国能浙江宁海发电有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国能织金发电有限公司	同一最终母公司
国能中卫热电有限公司	同一最终母公司
国能珠海港务有限公司	同一最终母公司
国网能源哈密煤电有限公司	同一最终母公司
吉安市正伟科技有限公司	同一最终母公司
内蒙古国电和洁风能有限公司	同一最终母公司
内蒙古蒙东能源有限公司	同一最终母公司
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	同一最终母公司
宁夏英力特化工股份有限公司	同一最终母公司
山东中华发电有限公司	同一最终母公司
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	同一最终母公司
山西雁门关风力发电科技有限公司	同一最终母公司
陕西德源府谷能源有限公司	同一最终母公司
陕西神木化学工业有限公司	同一最终母公司
神华（康保）新能源有限责任公司	同一最终母公司
神华（天津）新能源技术有限责任公司	同一最终母公司
神华神东电力山西河曲发电有限公司	同一最终母公司
神华神东电力有限责任公司	同一最终母公司
神华准格尔能源有限责任公司	同一最终母公司
天津国能盘山发电有限责任公司	同一最终母公司
仙游国电风力发电有限公司	同一最终母公司
元宝山发电有限责任公司	同一最终母公司
云南国电电力富民风电开发有限公司	同一最终母公司
中国神华煤制油化工有限公司	同一最终母公司
中国神华能源股份有限公司	同一最终母公司
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	同一最终母公司
神华神东电力有限责任公司店塔电厂	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司电子商务中心	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	同一最终母公司
国家能源(山东)新能源有限公司	同一最终母公司
国华巴彦淖尔(乌拉特中旗)风电有限公司	同一最终母公司
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	同一最终母公司
国家能源集团华北电力有限公司霍州发电厂	同一最终母公司
国能元谋新能源有限公司	同一最终母公司
国能宾川新能源有限公司	同一最终母公司
国能七都建发文山清洁能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团西藏电力有限公司	同一最终母公司
国能山西能源销售	同一最终母公司
国能双辽发电有限公司井岗分公司	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	同一最终母公司
国能长源武汉实业有限公司	同一最终母公司
神华福能(福建)置业有限公司	同一最终母公司
国家能源集团山东电力有限公司	同一最终母公司
国能融资租赁有限公司	同一最终母公司
福建国电风力发电有限公司	同一最终母公司
国能辽宁环保产业集团有限公司北部污水处理厂	同一最终母公司
国能江油热电有限公司	同一最终母公司
国能四川能源有限公司江油发电厂	同一最终母公司
国能(北京)商业保理有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南销售有限公司	同一最终母公司
国电华北电力有限公司	同一最终母公司
国电云南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团华北电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南能源销售有限公司	同一最终母公司
国能(北京)商业保理有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国能礼泉新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南电力有限公司	同一最终母公司
国电电力甘肃新能源开发有限公司金塔公司	同一最终母公司
国电电力甘肃新能源开发有限公司民勤公司	同一最终母公司
国电电力青海万立水电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源菏泽发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新疆能源有限责任公司	同一最终母公司
国能吉林江南热电有限公司	同一最终母公司
国能滦河热电有限公司	同一最终母公司
国网能源和丰煤电有限公司	同一最终母公司
国华（宁夏）新能源有限公司	同一最终母公司
国电（北京）配送中心有限公司	同一最终母公司
国能智慧科技发展（江苏）有限公司	同一最终母公司
国电物流有限公司	同一最终母公司
国能（北京）国际经贸有限公司	同一最终母公司
北京科环新源工程技术有限公司	同一最终母公司
国家能源集团福建能源有限责任公司	同一最终母公司
国能内蒙古能源有限公司	同一最终母公司
临泽县鸿飞新能源有限公司	同一最终母公司
神华工程技术有限公司	同一最终母公司
国电电力发展股份有限公司浙江分公司	同一最终母公司
国家能源集团海南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团河南电力有限公司	同一最终母公司
龙源托里风力发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团贵州电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海西光伏发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团华北电力有限公司滦河发电厂	同一最终母公司
国能（海北刚察）新能源开发有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
天津国电申能电力有限公司	同一最终母公司
国电环境保护研究院有限公司	同一最终母公司
国华（东台）风电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团联合动力技术有限公司	同一最终母公司
国能龙源环保南京有限公司本部	同一最终母公司
国能日新科技股份有限公司	同一最终母公司
国能易购(北京)科技有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	同一最终母公司
广东明阳龙源电力电子有限公司	同一最终母公司
国电南瑞南京控制系统有限公司	同一最终母公司
国家能源集团东北电力有限公司	同一最终母公司
国能网信科技（北京）有限公司	同一最终母公司
江苏保龙设备制造有限公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古能源销售有限公司	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	同一最终母公司
国家能源集团资产管理有限公司	同一最终母公司
国能宁夏煤业报业有限责任公司	同一最终母公司
国能唯真（山东）测试分析有限公司	同一最终母公司
国能智深控制技术有限公司	同一最终母公司
天津国能华北电力技术工程有限公司	同一最终母公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司太原分公司	同一最终母公司
中能电气股份有限公司	同一最终母公司
国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	同一最终母公司
长江财产保险股份有限公司	同一最终母公司
国电华北国际电力工程（北京）有限公司	同一最终母公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	同一最终母公司
国家电投集团吴起高胜新能源发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南电力新能源有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
国家能源集团青海电力有限公司	同一最终母公司
中国国电集团有限公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古社会保险管理中心	同一最终母公司
北京国能日新系统控制技术有限公司	同一最终母公司
国电电力发展股份有限公司北京分公司	同一最终母公司
国家能源集团吉林电力有限公司	同一最终母公司
山西鲁晋王曲发电有限责任公司康保风电分公司	同一最终母公司
国家能源集团资本控股有限公司	同一最终母公司
国电陕西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团股份有限公司	同一最终母公司
国能宁夏能源销售有限公司	同一最终母公司
北京国电电力新能源技术有限公司	同一最终母公司

国家能源集团辽宁电力有限公司对本公司持股比例为 1.12%；内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司对本公司持股比例为 2.53%。

5、关联方交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
国能宁夏能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	1,207,772.75		否	
北京国电电力新能源技术有限公司	购入货物/接收劳务	556,603.77		否	
国能宁夏灵武发电有限公司	购入货物/接收劳务	244,202.26		否	712,806.95
国能南京电力试验研究有限公司	购入货物/接收劳务	1,216,981.14		否	2,981,132.09
国能龙源环保有限公司	购入货物/接收劳务	13,890,433.20		否	19,641,319.11
国能龙源环保南京有限公司	购入货物/接收劳务	361,658,149.09		否	356,989,607.38
国能龙源电气有限公司	购入货物/接收劳务	14,125,506.86		否	1,430,019.68

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
国能龙源电力技术工程有限责任公司	购入货物/接收劳务	168,436,283.96		否	541,934,263.44
国能龙源催化剂江苏有限公司	购入货物/接收劳务	11,163,026.56		否	
国能联合动力技术(连云港)有限公司	购入货物/接收劳务	1,701,769.91		否	1,337,469.34
国能辽宁环保产业集团有限公司	购入货物/接收劳务	763,486.23		否	
国能联合动力技术(保定)有限公司	购入货物/接收劳务	119,256.61		否	789,000.00
国能江西新能源产业有限公司	购入货物/接收劳务	2,336,842.10		否	1,764,525.59
国能江西综合能源产业有限公司	购入货物/接收劳务	1,746,858.51		否	
国能数智科技开发(北京)有限公司	购入货物/接收劳务	8,986,156.71		否	419,317.06
国能吉林能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	2,257,545.90		否	
国能大渡河大数据服务有限公司	购入货物/接收劳务	1,230,371.68		否	
国能诚信招标有限公司	购入货物/接收劳务	547,308.12		否	
国能蚌埠发电有限公司	购入货物/接收劳务	591,115.67		否	
国家能源投资集团有限责任公司	购入货物/接收劳务	535,148,114.85		否	258,350,914.50
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	购入货物/接收劳务	5,073,287.39		否	1,226,508.98
国家能源集团置业有限公司	购入货物/接收劳务	9,810,964.58		否	5,880,444.19
国家能源集团云南电力有限公司	购入货物/接收劳务	11,401,504.45		否	8,969,647.22
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	购入货物/接收劳务	1,066,037.73		否	654,208.15
国家能源集团物资有限公司	购入货物/接收劳务	12,867.92		否	1,130,605.00
国家能源集团辽宁电力有限公司	购入货物/接收劳务	2,301,000.00		否	
国家能源集团科学技术研究院有限公司	购入货物/接收劳务	4,231,014.37		否	2,122,641.50

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
国家能源集团海控新能源有限公司	购入货物/ 接收劳务	29,438,520.71		否	
国家能源集团国际工程咨询有限公司	购入货物/ 接收劳务	1,620,495.73		否	1,093,488.37
国家能源集团贵州电力有限公司	购入货物/ 接收劳务	2,022,528.05		否	5,025,961.52
国家能源集团共享服务中心有限公司	购入货物/ 接收劳务	21,814,763.58		否	7,188,801.70
国家能源集团公益基金会	购入货物/ 接收劳务	2,000,000.00		否	
国家能源集团甘肃电力有限公司	购入货物/ 接收劳务	11,360,681.09		否	
国家能源(山东)工程技术有限公司	购入货物/ 接收劳务	609,412.84		否	
国能思达科技有限公司	购入货物/ 接收劳务	82,193,642.14		否	58,813,946.72
国电联合动力技术有限公司	购入货物/ 接收劳务	662,542,536.30		否	535,625,178.16
国能销售集团华东能源有限公司	购入货物/ 接收劳务	1,185,458,884.29		否	1,229,271,367.61
国电(福建)能源销售有限公司	购入货物/ 接收劳务	910,036.22		否	
广西国能能源销售有限公司	购入货物/ 接收劳务	393,182.59		否	495,283.02
国能信控互联技术(河北)有限公司	购入货物/ 接收劳务	11,203,095.60		否	1,697,787.61
国能信控互联技术有限公司	购入货物/ 接收劳务	63,689,897.81		否	31,227,322.75
国能信息技术有限公司	购入货物/ 接收劳务	4,030,916.57		否	32,357,271.78
国能易购(北京)科技有限公司	购入货物/ 接收劳务	524,593,714.39		否	
国能永福发电有限公司	购入货物/ 接收劳务	20,277,414.55		否	8,501,446.60
国能云南能源销售有限公司	购入货物/ 接收劳务	593,700.09		否	835,055.65
秦皇岛发电有限责任公司	购入货物/ 接收劳务	4,975,355.66		否	
瑞泰人寿保险有限公司	购入货物/ 接收劳务	3,069,838.68		否	
神华福能(福建)置业有限公司	购入货物/ 接收劳务	1,098,452.39		否	

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
神华培训中心有限公司	购入货物/接收劳务	2,045,875.34		否	468,117.95
天津滨海电力有限公司	购入货物/接收劳务	2,022,222.21		否	
烟台龙源电力技术股份有限公司	购入货物/接收劳务	14,252,482.76		否	
长沙能发新能源有限公司	购入货物/接收劳务	32,939,600.00		否	
中电国华神木发电有限公司	购入货物/接收劳务			否	7,476,961.00
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	购入货物/接收劳务			否	50,075,915.04
榆林国远风电有限公司	购入货物/接收劳务			否	6,837,065.00
上海银桦航运有限公司	购入货物/接收劳务	106,193,452.29		否	145,731,393.53
江苏南通发电有限公司	购入货物/接收劳务	26,753,237.07		否	120,363,802.78
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货物/接收劳务	341,472,727.80		否	377,016,965.59
国能销售集团有限公司	购入货物/接收劳务			否	29,599,830.97
国能数智科技开发有限公司	购入货物/接收劳务			否	669,956.00
国能石嘴山第一发电有限公司	购入货物/接收劳务			否	511,698.11
国能宁夏大坝发电有限责任公司	购入货物/接收劳务			否	875,471.69
国能朗新明环保科技有限公司	购入货物/接收劳务			否	2,824,938.94
国能九江电力实业有限公司	购入货物/接收劳务			否	369,828.63
国能黑龙江新能源有限公司	购入货物/接收劳务			否	2,477,907.38
国能(北京)配送中心有限公司	购入货物/接收劳务	90,394,925.03		否	166,894,359.87
国家能源集团陕西电力有限公司	购入货物/接收劳务			否	1,238,752.25
国家能源(山东)工程技术有限公司	购入货物/接收劳务			否	1,615,192.55
国电物流有限公司	购入货物/接收劳务			否	12,518.19

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
国电建投内蒙古能源有限公司	购入货物/接收劳务			否	666,037.74
其他小额	购入货物/接收劳务	4,517,385.06		否	3,131,735.62

②出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
北京国电电力有限公司	销售货品/提供劳务	1,003,301.88	
甘肃国能风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	911,174.50	
国电北屯发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,190,232.22	
国电承德围场风电有限公司	销售货品/提供劳务	10,094,339.62	1,283,018.86
国电崇礼和泰风能有限公司	销售货品/提供劳务	1,592,069.95	
国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	销售货品/提供劳务	534,531.81	
国电电力大连庄河发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	371,245.28	
国电电力敦煌光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	722,127.54	
国电电力发展股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,511,089.30	1,060,500.00
国电电力甘肃新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,594,438.68	
国电电力瓜州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,493,940.75	
国电电力广东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,018,609.65	
国电电力广西风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,048,318.14	
国电电力哈密光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	770,500.99	
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,506,295.34	
国电电力湖南新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,767,523.70	
国电电力江西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,048,248.81	
国电电力胶南风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	919,929.28	
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,009,453.12	510,472.91
国电电力内蒙古新能源阿左旗分公司	销售货品/提供劳务	760,080.38	

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国电电力宁夏新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	13,748,671.04	
国电电力山东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	3,692,512.02	
国电电力山西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	9,185,354.72	
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,022,694.08	
国电电力威海风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	794,958.67	
国电电力文登风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	786,109.11	
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	722,396.89	
国电电力云南新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,066,901.08	
国电电力诸城风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	918,509.85	
国电哈密能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	4,586,343.78	
国电和风风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	7,887,153.53	
国电建投内蒙古能源有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	
国电联合动力技术有限公司	销售货品/提供劳务	44,573.58	283,018.87
国电宁海风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,555,524.05	
国电青松吐鲁番新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,596,721.69	
国电山西兴能有限公司	销售货品/提供劳务	1,176,415.10	
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,737,839.35	
国电四子王旗光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	316,415.10	
国电塔城发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,110,144.51	
国电天唯康保风能有限公司	销售货品/提供劳务	4,187,403.92	
国电霞浦延亭风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	452,830.18	
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,751,374.39	
国电鄞州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	778,408.57	
国电优能（康平）风电有限公司	销售货品/提供劳务	2,251,338.73	
国电优能风电开发（凌海）有限公司	销售货品/提供劳务	738,920.93	

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国电长源汉川第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	
国华（赤城）风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,034,622.65	
国华（沽源）风电有限公司	销售货品/提供劳务	624,716.98	
国华（哈密）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,590,566.03	1,222,641.51
国华（河北）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,057,641.51	
国华（江苏）风电有限公司	销售货品/提供劳务	764,716.98	
国华（神木）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	410,207.55	
国华爱依斯（黄骅）风电有限公司	销售货品/提供劳务	806,283.02	
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,535,690.56	
国家能源（山东）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	862,735.88	
国家能源费县发电有限公司	销售货品/提供劳务	660,377.34	
国家能源集团东台海上风电有限责任公司	销售货品/提供劳务	568,754.72	
国家能源集团共享服务中心有限公司	销售货品/提供劳务	248,494.55	1,798,353.69
国家能源集团广西电力有限公司	销售货品/提供劳务	673,127.44	
国家能源集团吉林电力有限公司	销售货品/提供劳务	453,518.85	
国家能源集团谏壁发电厂	销售货品/提供劳务	338,891.50	660,377.35
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,952,830.19	
国家能源集团焦作电厂有限公司	销售货品/提供劳务	333,018.86	
国家能源集团辽宁电力有限公司	销售货品/提供劳务	361,405.66	
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,029,952.83	
国家能源集团山西电力有限公司	销售货品/提供劳务	394,952.83	
国家能源集团山西神头第二发电厂有限公司	销售货品/提供劳务	680,754.70	
国家能源集团陕西神木发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	424,528.29	
国家能源集团宿迁发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	660,377.35

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国家能源集团泰州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	330,188.67
国家能源集团物资有限公司	销售货品/提供劳务	1,552,268.34	
国家能源集团置业有限公司 北京昌平中心	销售货品/提供劳务	453,967.72	
国家能源聊城发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	
国家能源投资集团（济南） 新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	399,622.64	
国家能源投资集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	541,276.21	
国能（北京）配送中心有限公司	销售货品/提供劳务	2,358.49	7,076,538.67
国能（北京）综合管理服务 有限公司	销售货品/提供劳务	411,607.38	
国能（大柴旦）光伏发电有 限公司	销售货品/提供劳务	784,235.80	
国能（福州）热电有限公司	销售货品/提供劳务	1,444,669.80	
国能（共和）新能源开发有 限公司	销售货品/提供劳务	581,113.20	
国能（惠州）热电有限责任 公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	1,132,075.44
国能（连江）港电有限公司	销售货品/提供劳务	820,990.59	
国能（泉州）热电有限公司	销售货品/提供劳务	450,000.00	
国能（绥中）发电有限责任 公司	销售货品/提供劳务	340,613.20	
国能蚌埠发电有限公司	销售货品/提供劳务	762,971.70	707,547.16
国能包头煤化工有限责任公 司	销售货品/提供劳务	6,537,688.58	
国能包头能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	5,185,564.08	
国能宝清煤电化有限公司	销售货品/提供劳务	431,754.71	
国能宝日希勒能源有限公司	销售货品/提供劳务	464,849.07	
国能北安热电有限公司	销售货品/提供劳务	446,259.40	
国能北安市热力有限公司	销售货品/提供劳务	431,573.58	
国能常州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	330,188.67
国能陈家港发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	
国能成都金堂发电有限公司	销售货品/提供劳务	380,188.67	
国能福泉发电有限公司	销售货品/提供劳务	386,061.31	
国能供应链内蒙古有限公司	销售货品/提供劳务	2,071,698.08	
国能哈尔滨热电有限公司	销售货品/提供劳务	713,796.45	
国能河北沧东发电有限责任 公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	867,924.52

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国能河北定州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	340,542.44	858,490.56
国能河北衡丰发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	698,113.20
国能河北龙山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	
国能怀安热电有限公司	销售货品/提供劳务	370,733.93	
国能黄大铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	649,902.53	
国能黄骅港务有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,308,862.64	
国能吉林龙华热电股份有限公司	销售货品/提供劳务	867,216.96	
国能济源热电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.72	
国能锦界能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	673,113.19	
国能靖边新能源有限公司	销售货品/提供劳务	115,471.70	621,162.39
国能康平发电有限公司	销售货品/提供劳务	374,452.83	
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	82,830.18	3,584,905.66
国能科慧（北京）实业有限公司	销售货品/提供劳务	797,366.91	
国能联合动力智慧能源（张家口）有限公司	销售货品/提供劳务	45,283.02	707,547.17
国能辽宁环保产业集团有限公司	销售货品/提供劳务	9,625,042.75	
国能辽宁热力有限公司	销售货品/提供劳务	324,452.83	
国能龙华延吉热电有限公司	销售货品/提供劳务	322,216.98	
国能龙源电力技术工程有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,273,943.39	
国能龙源环保南京有限公司	销售货品/提供劳务	2,935,977.14	735,886.64
国能龙源蓝天节能技术有限公司	销售货品/提供劳务	27,452.83	896,226.42
国能孟津热电有限公司	销售货品/提供劳务	338,443.39	
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	销售货品/提供劳务	346,169.81	
国能宁夏大坝发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	
国能宁夏灵武发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.49	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	
国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国能濮阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.72	
国能巧家新能源有限公司	销售货品/提供劳务	303,037.71	
国能三河发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	333,018.86	
国能山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	
国能神福（晋江）热电有限公司	销售货品/提供劳务	620,471.67	
国能神福（龙岩）发电有限公司	销售货品/提供劳务	354,905.66	
国能神福（石狮）发电有限公司	销售货品/提供劳务	165,471.69	330,188.68
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	21,325,340.10	10,412,407.54
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,404,515.32	2,499,449.06
国能神皖合肥发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	490,566.03	
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	685,645.28
国能寿光发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	518,867.91	
国能双辽发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,135,788.67	847,169.79
国能双鸭山发电有限公司	销售货品/提供劳务	535,731.13	
国能朔黄铁路发展有限责任公司	销售货品/提供劳务	46,566,313.69	
国能四川能源有限公司	销售货品/提供劳务	304,457.54	
国能宿州热电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	764,150.94
国能太仓发电有限公司	销售货品/提供劳务	511,014.13	235,849.05
国能藤县能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	18,746,972.50	7,069,354.06
国能铁路装备有限责任公司	销售货品/提供劳务	854,856.59	
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	12,455,596.69	8,754,967.92
国能祥云新能源有限公司	销售货品/提供劳务	11,386.78	3,149,433.96
国能销售集团东北能源贸易有限公司	销售货品/提供劳务	653,273.60	
国能新疆化工有限公司	销售货品/提供劳务	814,858.41	
国能徐州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	
国能亿利能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	
国能易购（北京）科技有限公司	销售货品/提供劳务	42,092,395.70	
国能盈江新能源有限公司	销售货品/提供劳务	5,622.64	3,371,132.08
国能永福发电有限公司	销售货品/提供劳务	7,078,136.76	
国能榆林化工有限公司	销售货品/提供劳务	464,386.72	

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国能粤电台山发电有限公司	销售货品/提供劳务	518,867.91	
国能长源汉川发电有限公司	销售货品/提供劳务	338,443.39	
国能长源湖北新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,194,528.30	
国能长源荆门发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	613,207.55
国能长源武汉青山热电有限公司	销售货品/提供劳务	318,325.46	
国能浙江北仑第三发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	
国能浙江北仑第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	954,292.44	
国能浙江宁海发电有限公司	销售货品/提供劳务	964,053.77	
国能织金发电有限公司	销售货品/提供劳务	387,783.01	
国能中卫热电有限公司	销售货品/提供劳务	433,231.12	
国能珠海港务有限公司	销售货品/提供劳务	1,355,264.04	
国网能源哈密煤电有限公司	销售货品/提供劳务	1,150,558.34	
吉安市正伟科技有限公司	销售货品/提供劳务	734,930.70	
内蒙古国电和洁风能有限公司	销售货品/提供劳务	738,920.93	
内蒙古蒙东能源有限公司	销售货品/提供劳务	418,867.93	
内蒙古平庄煤业(集团)有限责任公司	销售货品/提供劳务	317,075.48	
宁夏英力特化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	492,028.29	
山东中华发电有限公司	销售货品/提供劳务	943,396.20	
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	797,547.15	
山西雁门关风力发电科技有限公司	销售货品/提供劳务	2,236,478.97	
陕西德源府谷能源有限公司	销售货品/提供劳务	342,924.52	
陕西神木化学工业有限公司	销售货品/提供劳务	364,339.59	
神华(康保)新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	404,320.76	
神华(天津)新能源技术有限责任公司	销售货品/提供劳务	370,113.22	
神华培训中心有限公司	销售货品/提供劳务	3,823,245.23	
神华神东电力山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务	301,132.07	
神华神东电力有限责任公司	销售货品/提供劳务	775,471.68	
神华准格尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	399,198.11	

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
天津国能盘山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	338,245.27	
仙游国电风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	598,169.81	
元宝山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	340,165.08	
云南国电电力富民风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,630,332.28	
中国神华煤制油化工有限公司	销售货品/提供劳务	914,731.06	
中国神华能源股份有限公司	销售货品/提供劳务	52,548,600.33	
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	销售货品/提供劳务		2,264,150.88
神华神东电力有限责任公司店塔电厂	销售货品/提供劳务		1,711,693.40
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务	326,704,861.45	716,338,470.84
国家能源集团物资有限公司电子商务中心	销售货品/提供劳务		3,082,075.43
国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	销售货品/提供劳务		5,761,667.58
国家能源(山东)新能源有限公司	销售货品/提供劳务		800,719.71
国华巴彦淖尔(乌拉特中旗)风电有限公司	销售货品/提供劳务		1,214,075.48
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	销售货品/提供劳务		56,037.74
国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	销售货品/提供劳务		674,905.66
国家能源集团华北电力有限公司霍州发电厂	销售货品/提供劳务		330,188.67
国能元谋新能源有限公司	销售货品/提供劳务		2,510,382.64
国能宾川新能源有限公司	销售货品/提供劳务		2,843,962.26
国能七都建发文山清洁能源有限公司	销售货品/提供劳务		18,679,245.28
其他小额	销售货品/提供劳务	46,932,012.02	63,205,403.45

(2) 关联租赁情况

①本公司作为出租方

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
国能信息技术有限公司	出租房屋/机器设备	124,082.57	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	出租房屋/机器设备	2,784,283.25	2,718,201.87

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租 赁收入	上年确认的租 赁收入
国家能源集团西藏电力有限公司	出租房屋/机器设备	157,141.28	157,141.28
依兰龙源风力发电有限公司	出租房屋/机器设备	361,200.00	313,000.00
国家能源集团置业有限公司	出租房屋/机器设备		3,147,722.41
国能山西能源销售有限公司	出租车辆	44,247.79	
国能双辽发电有限公司井岗分公司	出租房屋/机器设备	6,414,000.00	

②本公司作为承租方

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用(如适用)		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产		
		本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额	
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	出租房屋/机器设备					480,177.36			2,866.53		869,477.78	
国能长源武汉实业有限公司	出租房屋/机器设备					1,778,385.46	1,434,797.81		119,206.23	150,484.07		5,054,834.63
神华福能(福建)置业有限公司	出租房屋/机器设备	902,182.50										
国家能源集团山东电力有限公司	出租房屋/机器设备	225,321.24										
国能融资租赁有限公司	出租房屋/机器设备		19,204,738.18			225,201,290.79	57,347,667.17		6,883,128.80	50,551,751.04		
福建国电风力发电有限公司	出租房屋/机器设备		25,335,176.56			23,333,944.95			8,102,167.02		242,711,123.60	

国家能源集团辽宁电力有限公司	出租房屋/机器设备				2,508,090.00			148,837.75		4,496,044.30
航天龙源(本溪)风力发电有限公司	出租房屋/机器设备		60,330.13							
国能辽宁环保产业集团有限公司北部污水处理厂	出租房屋/机器设备				508,500.00			332,165.08		4,272,888.71
国能辽宁环保产业集团有限公司	出租房屋/机器设备				323,700.00			195,760.94		3,146,801.66

(3) 关联担保情况

①本公司作为担保方

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家能源投资集团有限责任公司	75,663,644.24	2005/11/29	2025/11/29	否

(4) 关联方资产转让、债务重组情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国能江油热电有限公司	碳排放权	283,018.86	1,495,890.38
国能四川能源有限公司江油发电厂	碳排放权	283,018.86	17,944.91
国能融资租赁有限公司	风机塔筒	201,181,761.41	

(5) 关键管理人员报酬

项目	本年发生额	上年发生额
关键管理人员报酬	12,246,449.00	7,842,830.36

(6) 其他关联交易

交易类型	关联方	本年发生额	上年发生额
接收贷款担保（减少以负数列示）小计		-48,363,764.00	-34,817,793.53
接收贷款担保（减少以负数列示）	国家能源投资集团有限责任公司	-48,363,764.00	-34,817,793.53
取得贷款（减少以负数列示）小计		1,421,100,000.00	10,063,230,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源（山东）新能源有限公司	-33,000,000.00	-8,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团财务有限公司	1,069,100,000.00	11,422,690,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团贵州电力有限公司	-10,000,000.00	-37,500,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团云南电力有限公司	-32,000,000.00	120,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能融资租赁有限公司	257,000,000.00	
取得贷款（减少以负数列示）	国能（北京）商业保理有限公司	90,000,000.00	-250,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团湖南销售有限公司		-30,000,000.00

取得贷款（减少以负数列示）	国电华北电力有限公司		-267,960,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国电云南电力有限公司		-50,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团广西电力有限公司		-105,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团华北电力有限公司		-651,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	天津滨海电力有限公司	80,000,000.00	-80,000,000.00
利息收入小计		20,404,667.86	26,571,790.15
利息收入	国家能源集团财务有限公司	20,390,104.90	22,130,767.38
利息收入	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司		
利息收入	国家能源集团陕西电力有限公司	14,562.96	8,227.87
利息收入	江苏南通发电有限公司		4,429,911.99
利息收入	汕头市南方风能发展有限公司		2,882.91
利息支出小计		513,814,711.79	199,102,492.75
利息支出	福建国电风力发电有限公司		
利息支出	国家能源（山东）新能源有限公司	5,210,522.15	7,222,952.76
利息支出	国家能源集团财务有限公司	474,771,460.22	153,333,069.67
利息支出	国家能源集团贵州电力有限公司	217,222.22	
利息支出	国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	2,866.53	
利息支出	国家能源集团湖南能源销售有限公司	1,000.00	238,000.00
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	11,401,504.45	9,268,402.76
利息支出	国能（北京）商业保理有限公司	56,250.00	1,250,228.19
利息支出	国能礼泉新能源有限公司		
利息支出	国能融资租赁有限公司	20,073,252.79	14,327,457.20
利息支出	国能长源武汉实业有限公司	58,411.22	

利息支出	天津滨海电力有限公司	2,022,222.21	2,977,333.33
利息支出	国家能源集团湖南电力有限公司		290,375.00
利息支出	国家能源集团广西电力有限公司		1,064,025.00
利息支出	国家能源集团华北电力有限公司		8,298,815.48
利息支出	国家能源集团陕西电力有限公司		0.02
利息支出	国家能源投资集团有限责任公司		831,833.34
增加投资小计		2,357,136,412.00	181,708,681.77
增加投资	国能常州第二发电有限公司	109,000,000.00	
增加投资	江阴市华锐绿色能源有限公司	35,000,000.00	
增加投资	中煤太仓能源开发有限公司	24,500,000.00	
增加投资	江阴和澄新能源有限公司	15,900,000.00	
增加投资	北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	192,054,212.00	67,600,042.87
增加投资	江阴国联新能源有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
增加投资	江阴市华泰新能源有限公司		8,910,000.00
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	3,000,000.00	25,198,638.90
增加投资	如皋龙源皋开新能源发展有限公司		20,000,000.00
增加投资	黑龙江通河能源有限公司		50,000,000.00
增加投资	国能融资租赁有限公司	1,960,000,000.00	
增加投资	南通苏通天电新能源有限公司	7,600,000.00	
增加投资	同心龙源合创电力有限责任公司	82,200.00	

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

项目名称	期末余额	年初余额
------	------	------

	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款：				
国能包头煤化工有限责任公司	6,308,000.00			
国电北屯发电有限公司	1,635,179.00			
国电承德围场风电有限公司	11,820,000.00		1,360,000.00	
国电崇礼和泰风能有限公司	1,884,087.00			
国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	586,270.00			
国电电力敦煌光伏发电有限公司	739,097.00			
国电电力发展股份有限公司	1,649,580.00			
国电电力甘肃新能源开发有限公司金塔公司	715,309.00			
国电电力甘肃新能源开发有限公司民勤公司	611,590.00			
国电电力瓜州风力发电有限公司	2,371,097.00			
国电电力广东新能源开发有限公司	2,254,921.00			
国电电力广西风电开发有限公司	856,764.00			
国电电力哈密光伏发电有限公司	851,844.00			
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	2,533,343.00			
国电电力湖南新能源开发有限公司	1,679,096.30			
国电电力江西新能源开发有限公司	955,960.00			
国电电力胶南风力发电有限公司	1,022,205.00			
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	2,069,007.44			
国电电力宁夏新能源开发有限公司	14,887,573.00	20,400.00		
国电电力青海万立水电开发有限公司	600,000.00	120,000.00	600,000.00	60,000.00
国电电力山东新能源开发有限公司	4,077,715.00			
国电电力山西新能源开发有限公司	10,190,705.00			
国电电力太仆寺旗风电开发	2,241,794.00			

有限公司				
国电电力威海风力发电有限公司	884,475.00			
国电电力文登风力发电有限公司	874,475.00			
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	760,350.00			
国电电力云南新能源开发有限公司	1,038,985.00			
国电电力诸城风力发电有限公司	1,021,235.00			
国电哈密能源开发有限公司	4,505,143.82			
国电和风风电开发有限公司	8,678,555.00			
国电宁海风力发电有限公司	1,733,295.00			
国电青松吐鲁番新能源有限公司	1,594,695.00			
国电山西兴能有限公司	1,380,200.00			
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	3,040,850.00			
国电塔城发电有限公司	2,228,993.00			
国电天唯康保风能有限公司	5,159,109.00		538,200.00	
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	3,077,373.00			
国电鄞州风力发电有限公司	966,130.00			
国电优能（康平）风电有限公司	2,475,986.00			
国电优能风电开发（凌海）有限公司	884,475.00			
国华（江苏）风电有限公司	627,600.00			
国家能源（山东）新能源有限公司	1,082,200.00		649,600.00	
国家能源菏泽发电有限公司	600,000.00		715,400.00	
国家能源集团东台海上风电有限责任公司	602,880.00		600,000.00	
国家能源集团广西电力有限公司	9,404,056.15			
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	3,130,000.00			
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	700,000.00			
国家能源集团物资有限公司电子商务中心	60,000.00	6,000.00		

国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	400,000.00	2,000,000.00	400,000.00
国能吉林江南热电有限公司	19,600.00	19,600.00		
国能康平发电有限公司	300,000.00		500,000.00	
国能滦河热电有限公司	600,000.00			
国能巧家新能源有限公司	418,200.00	30,000.00		
国能山西河曲发电有限公司	700,000.00			
国能神皖安庆发电有限责任公司	1,185,667.50			
国能神皖合肥发电有限责任公司	320,000.00	19,200.00		
国能双辽发电有限公司	2,155,600.00		12,697,183.00	
国能铜陵发电有限公司	864,772.50			
国能易购（北京）科技有限公司	14,049,000.00	842,940.00		
国能永福发电有限公司	7,190,000.00			
国能粤电台山发电有限公司	550,000.00			
国能长源湖北新能源有限公司	977,400.00			
国网能源和丰煤电有限公司	600,000.00			
吉安市正伟科技有限公司	810,000.00			
内蒙古国电和洁风能有限公司	825,075.00			
山西雁门关风力发电科技有限公司	2,649,052.00			
云南国电电力富民风电开发有限公司	1,626,100.00			
中国神华能源股份有限公司	1,979,000.00			
国电联合动力技术有限公司	300,000.00			
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	190,200.00			
元宝山发电有限责任公司			550,000.00	
江苏南通发电有限公司			49,622,665.82	
江苏龙源振华海洋工程有限公司			697,782.27	
国能元谋新能源有限公司			2,661,005.60	
国华（宁夏）新能源有限公司			540,960.00	
国能辽宁环保产业集团有限公司			830,601.97	

国能龙源蓝天节能技术有限公司			570,000.00	
神华神东电力有限责任公司 店塔电厂			500,000.00	
北京国电电力有限公司	300,000.00			
国电四子王旗光伏发电有限公司	307,500.00			
国能（大柴旦）光伏发电有限公司	780,000.00			
国能承德热电有限公司	600,000.00			
国能福泉发电有限公司	400,000.00			
国能哈尔滨热电有限公司	576,574.26			
国能河北沧东发电有限责任公司	350,000.00			
国能河北衡丰发电有限责任公司	600,000.00			
国能双鸭山发电有限公司	350,000.00			
国能新疆化工有限公司	450,000.00			
仙游国电风力发电有限公司	390,000.00			
南通苏通天电新能源有限公司	600,631.20		2,607,675.44	
依兰龙源风力发电有限公司	649,578.13			
龙源金风新能源有限公司	760,000.00			
中核甘肃风力发电有限公司	369,800.00		369,800.00	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	387,715.04		373,580.17	
新疆达风变电运营有限责任公司			90,655.00	
国能藤县能源发展有限公司	27,253,758.18			
国家能源集团焦作电厂有限公司	350,000.00			
其他小额	21,140,561.00		35,351,994.35	747,639.25
合计	225,977,982.52	1,458,140.00	114,427,103.62	1,207,639.25
应收票据：				
天津滨海电力有限公司			200,000.00	
甘肃国能风力发电有限公司			2,700,000.00	
合计			2,900,000.00	
预付款项：				

国电（北京）配送中心有限公司	5,118,408.63		163,900,492.54	
国电联合动力技术有限公司			3,734,910.00	
国电物流有限公司	143,798.60		391,966.27	
国家能源集团共享服务中心有限公司	30,019.55		48,815.09	
国家能源集团国际工程咨询有限公司	1,279,144.80		1,545,530.85	
国家能源集团物资有限公司			648,663.00	
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	3,000.00		3,000.00	
国家能源集团置业有限公司 北京昌平中心	286,562.16		252,260.09	
国能蚌埠发电有限公司	322,039.28			
国能科慧（北京）实业有限公司	28,710.00			
国能龙源电力技术工程有限责任公司	295,500.00		385,100.00	
国能龙源电气有限公司	207,900.00		207,900.00	
国能龙源环保有限公司	31,254,900.00			
国能龙源蓝天节能技术有限公司	30,500.00			
国能融资租赁有限公司	900,000.00			
国能数智科技开发（北京）有限公司	2,473,680.00			
国能思达科技有限公司	600,000.00		900,000.00	
国能销售集团华东能源有限公司	34,916,000.00			
国能信控互联技术有限公司	1,039,531.25		71,825.00	
国能易购（北京）科技有限公司	141,999,661.41			
国能智慧科技发展（江苏）有限公司	117,000.00			
神华培训中心有限公司	446,900.00		148,550.00	
同心龙源合创电力有限责任公司	2,161,945.38			
国家能源集团甘肃电力有限公司	1,024.00			
国家能源集团海控新能源有限公司	29,735.75			
国家能源集团置业有限公司	191,653.38			

国电物流有限公司（已被国能诚信吸收合并）			186,750.00	
国家能源（山东）工程技术有限公司			32,550.00	
国能（北京）国际经贸有限公司			113,190.00	
国能诚信招标有限公司	72,792.43			
合计	223,950,406.62		172,571,502.84	
其他应收款：				
北京科环新源工程技术有限公司	10,998.00	10,998.00		
国电联合动力技术有限公司	77,500.00	77,500.00	77,500.00	77,500.00
国家能源集团福建能源有限责任公司	43,403.31			
国家能源集团共享服务中心有限公司	24,115,796.22		18,017,409.55	
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	24,900.00	1,494.00		
国家能源聊城发电有限公司	811,960.90	811,960.90		
国家能源投资集团有限责任公司	9,280,484.45		4,858,302.97	
国能诚信招标有限公司	275,048.00		815,306.00	
国能济源热电有限公司	10,349.28	10,349.28		
国能内蒙古能源有限公司	10,077,832.00			
国能融资租赁有限公司	57,734.80		66,564.30	
国能双辽发电有限公司	6,104,164.78			
国能易购（北京）科技有限公司	310,070.63			
国能长源武汉实业有限公司	150,653.77		150,653.77	
临泽县鸿飞新能源有限公司	4,636,852.71			
神华工程技术有限公司	380,000.00			
江苏南通发电有限公司	36,169,894.62			
国电电力发展股份有限公司浙江分公司			138.16	
甘肃国能风力发电有限公司			2,700,000.00	
国家能源集团广西电力有限公司容县分公司			55,509,185.76	
国家能源集团华北电力有限公司			53,201,812.58	
国家能源集团江苏射阳新能			28,316,438.89	

源有限公司				
国能（北京）配送中心有限公司			4,665.31	
国能河北衡丰发电有限责任公司			250,000.00	
国能信息技术有限公司			45,163.00	
新疆达风变电运营有限责任公司	37,872,684.83		42,872,684.83	
国电电力发展股份有限公司	240,814.93			
国家能源集团河南电力有限公司	228,844.81			
国能蚌埠发电有限公司	200,000.00			
天津国电申能电力有限公司	3,643,432.77			
南通苏通天电新能源有限公司	127,119.10		262,017.76	
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	1,644,837.15		1,598,289.89	
汕头南方风能发展有限公司	80,000.00		80,000.00	
其他小额	191,010.10		188,835.24	
合计	136,766,387.16	912,302.18	209,014,968.01	77,500.00

(2) 应付项目

项目名称	期末余额	年初余额
应付账款：		
北京国电电力新能源技术有限公司	61,935.00	1,397,528.50
国电联合动力技术有限公司	598,117,922.27	423,272,472.15
国华（东台）风电有限公司	1,115,080.87	
国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	1,160,800.00	
国能（北京）配送中心有限公司	1,750,933.05	48,648,530.07
国能大渡河大数据服务有限公司	1,251,288.00	
国能江西新能源产业有限公司	863,200.90	
国能江西综合能源产业有限公司	2,121,070.00	
国能朗新明环保科技有限公司	1,055,810.00	1,055,810.00
国能联合动力技术（连云港）有限公司	1,962,738.00	1,917,850.00
国能龙源催化剂江苏有限公司	884,705.38	
国能龙源电力技术工程有限责任公司	102,979,380.73	124,965,090.36

项目名称	期末余额	年初余额
国能龙源电气有限公司	9,209,275.28	6,155,159.69
国能龙源环保南京有限公司本部	1,716,330.40	
国能龙源环保有限公司		14,876,289.14
国能日新科技股份有限公司	1,372,301.88	1,412,420.74
国能数智科技开发(北京)有限公司	10,044,585.67	
国能思达科技有限公司	165,218,621.90	167,319,782.79
国能信控互联技术(河北)有限公司	6,269,918.96	5,635,462.50
国能信控互联技术有限公司	64,146,410.73	39,496,512.47
国能信息技术有限公司	2,080,058.57	18,845,975.02
国能易购(北京)科技有限公司	31,782,371.35	
国能永福发电有限公司	9,001,713.48	
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	9,527,628.50	16,600,851.50
烟台龙源电力技术股份有限公司	12,640,000.00	
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	8,424,745.00	
广东明阳龙源电力电子有限公司	6,387,789.67	2,572,575.75
国电南瑞南京控制系统有限公司	1,033,000.00	4,730,750.00
国家能源集团东北电力有限公司		26,656,900.00
国能网信科技(北京)有限公司		1,040,584.00
江苏保龙设备制造有限公司	4,869,221.00	5,699,725.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	702,515,744.59	382,459,068.69
新疆达风变电运营有限责任公司	13,320,000.00	17,760,000.00
国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	485,333.33	
长江财产保险股份有限公司		
同心龙源合创电力有限责任公司	3,230,733.00	
国能黑龙江新能源有限公司	4,106,151.24	
国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	500,000.00	
其他小额	3,252,865.68	10,319,874.97
合计	1,811,116,564.43	1,322,839,213.34
应付票据:		
国电联合动力技术有限公司	362,787,400.90	71,703,225.00
国能信控互联技术(河北)有限公司	2,000,000.00	
国能信控互联技术有限公司	3,587,048.00	

项目名称	期末余额	年初余额
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司		12,500,008.00
国电环境保护研究院有限公司	490,000.00	
国家能源集团科学技术研究院有限公司	1,458,000.00	
国能龙源环保南京有限公司	47,393,329.52	
国能龙源环保有限公司	13,230,160.00	
国能易购（北京）科技有限公司	51,650,000.00	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	45,907,798.99	
合 计	528,503,737.41	84,203,233.00
其他应付款：		
国能龙源电气有限公司	676,100.00	
国能信控互联技术有限公司	3,386,723.54	1,184,995.35
国能思达科技有限公司	9,924,449.79	9,528,759.17
国能信控互联技术（河北）有限公司	1,415,906.00	
国电联合动力技术有限公司	451,835,918.37	420,038,456.99
国能龙源电力技术工程有限责任公司	21,888,729.71	30,850,889.98
国家能源集团广西电力有限公司	11,093,678.88	11,093,678.88
国家能源投资集团有限责任公司	36,501,478.56	36,501,478.56
国能龙源催化剂江苏有限公司	1,607,319.09	
国能龙源环保南京有限公司	13,660,488.90	12,296,242.35
国电哈密能源开发有限公司	10,481,300.00	10,481,300.00
榆林国远风电有限公司	6,837,065.00	6,837,065.00
国能易购（北京）科技有限公司	1,147,671.00	
国家能源集团贵州电力有限公司	424,150.05	2,064,887.48
国能龙源环保南京有限公司本部	2,215,748.19	
国家能源集团甘肃电力有限公司	1,614,781.09	
国电华北国际电力工程（北京）有限公司	10,436,418.02	9,808,800.00
国家电投集团吴起高胜新能源发电有限公司	5,393,324.00	5,393,324.00
国家能源集团财务有限公司	7,911.83	7,519,719.53
国家能源集团湖南电力新能源有限公司		1,158,528.24
国家能源集团青海电力有限公司	2,105,799.68	1,336,345.68
江苏龙源振华海洋工程有限公司	968,310.00	5,468,310.00
内蒙古国电和洁风能有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00

项目名称	期末余额	年初余额
同心龙源合创电力有限责任公司		37,594,910.22
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	400,000.00	1,814,644.60
中国国电集团有限公司		3,000,000.00
广东明阳龙源电力电子有限公司	810,454.58	
江苏保龙设备制造有限公司	1,546,925.00	
天津滨海电力有限公司	2,697,152.06	
国家能源（山东）新能源有限公司	109,380,977.10	
国能南京电力试验研究有限公司	575,591.70	
国电联合动力技术（保定）有限公司	6,823,575.00	
其他小额	860,791.37	1,335,157.14
合 计	717,718,738.51	616,307,493.17
合同负债：		
国电联合动力技术有限公司	9,327,900.00	9,327,900.00
国家能源集团山东电力有限公司	60,000.00	
国能陕西新能源发电有限公司	129,000.00	
国电霞浦延亭风力发电有限公司	58,500.00	
其他小额	639,216.60	163,280.59
合 计	10,214,616.60	9,491,180.59

(3) 其他项目

项目名称	期末余额	年初余额
银行存款		
国家能源集团财务有限公司	2,365,643,714.51	2,950,803,316.12
应收股利：		
依兰龙源风力发电有限公司	6,899,725.30	20,161,487.72
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
国电山东龙源临朐风力发电有限公司		651,770.35
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	293,455.06	15,882,681.41
合 计	28,041,348.79	57,544,107.91
长期应付款：		
国能融资租赁有限公司	105,062,398.02	

项目名称	期末余额	年初余额
短期借款：		
国家能源集团财务有限公司	8,445,341,805.54	8,806,000,000.00
国家能源集团云南电力有限公司	20,000,000.00	
国能（北京）商业保理有限公司	90,000,000.00	
国家能源集团贵州电力有限公司		10,000,000.00
天津滨海电力有限公司	80,000,000.00	
合计	8,635,341,805.54	8,816,000,000.00
一年内到期的非流动负债：		
国家能源集团财务有限公司	1,041,132,275.18	690,011,505.08
国家能源集团云南电力有限公司	290,000,000.00	
国能融资租赁有限公司		323,091,802.85
国家能源（山东）新能源有限公司	16,000,000.00	
合计	1,347,132,275.18	1,013,103,307.93
长期借款：		
国家能源集团财务有限公司	8,820,157,724.82	8,426,190,000.00
国能融资租赁有限公司	357,000,000.00	
国家能源（山东）新能源有限公司	93,105,911.65	
国家能源集团云南电力有限公司	68,000,000.00	
合计	9,338,263,636.47	8,426,190,000.00
应付股利：		
国电陕西电力有限公司	22,171,407.54	
国电电力发展股份有限公司	51,823,550.85	35,094,688.29
国家能源集团山西电力有限公司	5,445,591.66	25,590,670.62
国家能源投资集团股份有限公司	39,151,682.62	
国家能源投资集团有限责任公司	163,214,834.66	209,028,347.25
国能北安热电有限公司	22,052,269.54	43,700,300.91
国家能源集团陕西电力有限公司		22,171,407.54
合计	303,859,336.87	335,585,414.61

十四、承诺及或有事项

1、重大承诺事项

项目	期末余额	年初余额
----	------	------

项 目	期末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
—购建长期资产承诺	9,804,170,000.00	6,571,710,000.00
合 计	9,804,170,000.00	6,571,710,000.00

2、或有事项

(1) 担保

项 目	期末余额	年初余额
联营企业担保	7,236,372.07	7,194,366.40
合 计	7,236,372.07	7,194,366.40

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

(1) 发行股票和债券

2024 年 1 月 10 日发行 2024 年度第一期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等；2024 年 1 月 16 日发行 2024 年度第二期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等；2024 年 1 月 29 日发行 2024 年度第三期超短期融资券 30 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等；2024 年 3 月 13 日发行 2024 年度第四期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等；2024 年 3 月 25 日发行 2024 年度第五期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等；2024 年 3 月 26 日发行 2024 年度第六期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等。

2、利润分配情况

项 目	金额
拟分配的利润或股利	1,860,113,479
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,860,113,479

注：本公司董事会于 2024 年 3 月 27 日对股利分配作出决议，以 2023 年归属股东净利润人民币 6,200,378,263 元的 30%，即人民币 1,860,113,479 元并按照 8,359,816,164 股（已考虑截至 2024 年 1 月本公司购回的股份）计算的每股人民币 0.2225 元进行股息分配，该金额尚需经即

将召开的股东周年大会批准。于报告期末后建议分派的末期股息尚未在报告期末确认为负债。如公司在分红派息股权登记日之前发生增发、回购、可转债转增股本等情形导致分红派息股权登记日的总股份数发生变化，每股股息将在合计派息总额不变的前提下相应调整。

十六、其他重要事项

1、业绩承诺的完成情况

根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电华北内蒙古新能源有限公司、国电山西洁能有限公司、天津国电洁能电力有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润（指扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润，下同）为 14,115.01 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 14,945.17 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 13,017.78 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 13,560.73 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 23,820.20 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 24,337.31 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团辽宁电力有限公司所持有国能东北新能源发展有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 9,205.16 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 9,403.18 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 10,642.48 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 11,656.19 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 3,958.41 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 8,868.81 万元。综上，2023 年度标的公司均已完成承诺净利润。

2、库存股回购情况

2023 年 9 月 27 日，龙源电力 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会及 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于 2023 年 11 月 14 日开始实施 H 股回购，截至 2023 年 12 月 31 日，累计回购 H 股 10,335,000 股；2024 年 1 月共回购 H 股 11,812,000 股，截至 2024 年 1 月 31 日，累计回购 H 股 22,147,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股股份总数的 0.3536%，占本公司股份总数的 0.1409%。截至 2024 年 1 月 31 日，本公司累计回购 H 股 22,147,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股

股份总数的 0.6631%，占本公司股份总数的 0.2642%，该等股份已于 2024 年 3 月 11 日注销，本次注销后，本公司已发行股份总数减至 8,359,816,164 股，其中 A 股 5,041,934,164 股，H 股 3,317,882,000 股。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

账 龄	期末余额	年初余额
1 年以内	2,579,361.30	10,748,555.47
1 至 2 年		1,810,238.94
2 至 3 年		
3 至 4 年		
4 至 5 年		2,000,000.00
5 年以上	3,198,934.80	1,198,934.80
小 计	5,778,296.10	15,757,729.21
减：坏账准备	1,598,934.80	1,598,934.80
合 计	4,179,361.30	14,158,794.41

(2) 按坏账计提方法分类列示

类 别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	5,778,296.10	100.00	1,598,934.80	27.67	4,179,361.30
其中：其他组合	5,778,296.10	100.00	1,598,934.80	27.67	4,179,361.30
合 计	5,778,296.10	—	1,598,934.80	—	4,179,361.30

(续)

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	15,757,729.21	100.00	1,598,934.80	10.15	14,158,794.41
其中：其他组合	15,757,729.21	100.00	1,598,934.80	10.15	14,158,794.41
合计	15,757,729.21	—	1,598,934.80	—	14,158,794.41

(3) 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或转 回	转销或核 销	其他变动	
按组合计提 坏账准备	1,598,934.80					1,598,934.80
其中：其他 组合	1,598,934.80					1,598,934.80
合计	1,598,934.80					1,598,934.80

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额 合计数的比例 (%)	坏账准备期末 余额
国网浙江省电力有限公司台州供电公司	2,450,238.90	42.40	
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	34.61	400,000.00
江西昌源实业有限公司	750,000.00	12.98	750,000.00
北京辰达工程科技有限公司	300,000.00	5.19	300,000.00
国能龙源环保有限公司	111,707.00	1.93	111,707.00
合计	5,611,945.90	97.11	1,561,707.00

2、其他应收款

项 目	期末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	6,994,676,567.58	5,952,330,031.42
其他应收款	36,840,012,977.48	54,278,278,715.29
合 计	43,834,689,545.06	60,230,608,746.71

(1) 应收股利**① 应收股利情况**

被投资单位	期末余额	年初余额
本公司所属子公司	6,970,947,547.10	5,908,038,623.68
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
依兰龙源风力发电有限公司	2,587,396.99	7,560,557.90
河北建投龙源崇礼风能有限公司	293,455.06	15,882,681.41
小 计	6,994,676,567.58	5,952,330,031.42
减：坏账准备		
合 计	6,994,676,567.58	5,952,330,031.42

② 重要的账龄超过 1 年的应收股利

被投资单位	期末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	2-3年2,400,773.03元； 3-4年10,947,395.40元	尚未支付	否
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5年以上	尚未支付	否
合 计	20,848,168.43	—	—	—

(2) 其他应收款**① 按账龄披露**

账 龄	期末余额	年初余额
1 年以内	36,806,900,626.52	24,207,593,095.01
1 至 2 年	601,327,476.33	18,966,928,273.26

账 龄	期末余额	年初余额
2 至 3 年	531,343,817.62	11,291,245,220.18
3 至 4 年	16,499,996.99	
4 至 5 年		
5 年以上	56,618,422.39	265,144,604.43
小 计	38,012,690,339.85	54,730,911,192.88
减：坏账准备	1,172,677,362.37	452,632,477.59
合 计	36,840,012,977.48	54,278,278,715.29

② 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	年初账面余额
内部借款及内部往来款	37,568,281,070.58	54,074,512,728.99
外部借款	387,696,516.19	480,085,139.57
往来款等	56,712,753.08	176,313,324.32
小 计	38,012,690,339.85	54,730,911,192.88
减：坏账准备	1,172,677,362.37	452,632,477.59
合 计	36,840,012,977.48	54,278,278,715.29

③ 按坏账准备计提方法分类披露

类 别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	347,553,202.37	0.91	347,553,202.37	100.00	
按组合计提坏账准备	37,665,137,137.48	99.09	825,124,160.00	2.19	36,840,012,977.48
其中：其他组合					
合 计	37,665,137,137.48	99.09	825,124,160.00	2.19	36,840,012,977.48
合 计	38,012,690,339.85	—	1,172,677,362.37	—	36,840,012,977.48

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提 坏账准备					
按组合计提 坏账准备	54,730,911,192.88	100.00	452,632,477.59	0.83	54,278,278,715.29
其中：其他 组合	54,730,911,192.88	100.00	452,632,477.59	0.83	54,278,278,715.29
合计	54,730,911,192.88	—	452,632,477.59	—	54,278,278,715.29

④ 坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预 期信用损失 (未发生信用 减值)	整个存续期预期 信用损失(已发 生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额	452,632,477.59			452,632,477.59
2023 年 1 月 1 日余额在 本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段	-39,810,931.51		39,810,931.51	
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提			169,616.44	169,616.44
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动	412,302,613.92		307,572,654.42	719,875,268.34
2023 年 12 月 31 日余额	825,124,160.00		347,553,202.37	1,172,677,362.37

⑤ 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或 转回	转销或 核销	其他变动	
按单项计提坏账准备		169,616.44			347,383,585.93	347,553,202.37
按组合计提坏账准备	452,632,477.59				372,491,682.41	825,124,160.00
其中：其他组合	452,632,477.59				372,491,682.41	825,124,160.00
合计	452,632,477.59	169,616.44			719,875,268.34	1,172,677,362.37

⑥ 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项性质	账龄	坏账准 备期 末余额
龙源国能海上风电 (盐城)有限公司	2,886,169,558.00	7.59	内部借款及 内部往来款	6个月-1 年(含)	
雄亚投资有限公司	2,471,957,466.56	6.50	内部借款及 内部往来款	6个月-1 年(含)	
龙源盐城新能源发 展有限公司	2,129,645,833.51	5.60	内部借款及 内部往来款	6个月-1 年(含)	
海安龙源海上风力 发电有限公司	1,952,236,911.24	5.14	内部借款及 内部往来款	6个月-1 年(含)	
射阳龙源风力发电 有限公司	1,773,235,477.96	4.66	内部借款及 内部往来款	6个月-1 年(含)	
合计	11,213,245,247.27	29.49	——	——	

3、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项 目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	64,681,656,298.87	112,166,000.00	64,569,490,298.87	57,605,336,270.08	149,207,748.21	57,456,128,521.87
对联营、合营企业投资	907,792,911.65		907,792,911.65	760,281,914.71		760,281,914.71
合 计	65,589,449,210.52	112,166,000.00	65,477,283,210.52	58,365,618,184.79	149,207,748.21	58,216,410,436.58

(2) 对子公司投资

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
龙源（来安）新能源有限公司	405,142,000.00		50,602,140.00		455,744,140.00		
彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00				78,000,000.00		
布尔津县天润风电有限公司	36,200,000.00				36,200,000.00		
赤峰龙源风力发电有限公司	349,235,238.96				349,235,238.96		
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,135,417,140.00				1,135,417,140.00		
赤峰新胜风力发电有限公司	159,502,691.93				159,502,691.93		
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00				216,130,000.00		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
福建龙源新能源有限公司	548,785,200.00		4,002,200.00		552,787,400.00		
福建龙源海上风力发电有限公司	1,543,360,000.00				1,543,360,000.00		
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	183,949,225.23				183,949,225.23		
福建省平潭长江澳风电开发有限公司							
公司	21,345,528.65				21,345,528.65		
抚远龙源风力发电有限公司	63,971,007.38				63,971,007.38		
甘肃洁源风电有限责任公司	549,025,438.67				549,025,438.67		
甘肃龙源新能源有限公司	468,397,500.00				468,397,500.00		
甘肃新安风力发电有限公司	92,660,345.88				92,660,345.88		
广东国能龙源新能源有限公司	214,200,000.00				214,200,000.00		
广西龙源新能源有限公司	352,508,760.00		512,140,080.00		864,648,840.00		
广西南宁龙源新能源有限公司	57,000,000.00		45,100,000.00		102,100,000.00		
贵州龙源新能源有限公司	1,137,533,800.00		105,000,000.00		1,242,533,800.00		
国电联合动力技术（长春）有限	264,475,290.63				264,475,290.63		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
公司							
国电龙源神池风力发电有限公司	42,840,000.00				42,840,000.00		
国电龙源吴起新能源有限公司	159,611,000.00		7,095,520.00		166,706,520.00		
国电山东济南龙源风力发电有限公司	82,500,000.00				82,500,000.00		
国电武川红山风电有限公司	85,460,253.17				85,460,253.17		
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	127,881,211.42				127,881,211.42		
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	60,000,000.00				60,000,000.00		
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	121,000,000.00				121,000,000.00		
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	40,000,000.00				40,000,000.00		
国能丰城光伏发电有限公司	50,000,000.00				50,000,000.00		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
国能龙源（福建）新能源有限公司	53,734,864.58				53,734,864.58		
国能龙源（松桃）新能源有限公司	45,800,000.00				45,800,000.00		
国能龙源都匀风力发电有限公司	126,500,000.00				126,500,000.00		
国能龙源罗平新能源有限公司	75,226,020.00		87,318,936.00		162,544,956.00		
国能重庆风电开发有限公司	279,922,013.27				279,922,013.27		
海安龙源海上风力发电有限公司	588,000,000.00				588,000,000.00		
海林龙源风力发电有限公司	20,854,599.71				20,854,599.71		
海南龙源新能源有限公司	220,908,471.57		18,209,824.00		239,118,295.57		
含山龙源梅山风力发电有限公司	53,678,600.00				53,678,600.00		
河北龙源新能源有限公司	907,210,920.00				907,210,920.00		
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12				96,828,042.12		
河南龙源新能源发展有限公司	634,824,900.00		65,457,740.00		700,282,640.00		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
鹤岗龙源风力发电有限公司	115,885,000.00				115,885,000.00		
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	124,425,000.00		91,575,000.00		216,000,000.00		
黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,040,844,000.00		56,200,000.00		1,097,044,000.00		
衡东龙源新能源有限公司	61,077,000.00				61,077,000.00		
湖北龙源新能源有限公司	292,340,000.00		226,721,000.00		519,061,000.00		
湖南龙源新能源发展有限公司	138,000,000.00		256,871,000.00		394,871,000.00		
桦南龙源风力发电有限公司	74,964,090.25				74,964,090.25		
桦南龙源新能源有限公司	236,090,000.00				236,090,000.00		
吉林东丰龙新发电有限公司	11,220,900.00				11,220,900.00		
吉林龙源风力发电有限公司	407,831,316.73				407,831,316.73		
江苏海上龙源新能源有限公司	537,600,000.00				537,600,000.00		
江苏龙源风电技术培训有限公司	9,711,604.89				9,711,604.89		
江苏龙源风力发电有限公司	306,380,846.49				306,380,846.49		
江西龙源新能源有限公司	264,035,430.00		281,582,252.00		545,617,682.00		
江阴苏龙热电有限公司	48,094,039.51				48,094,039.51		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00				165,202,637.00		
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00				130,340,000.00		
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,118,046,661.80		105,160,000.00		1,223,206,661.80		
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	625,877,500.36				625,877,500.36		
龙源（包头）风力发电有限责任公司	276,741,520.68				276,741,520.68		
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	46,260,667.07				46,260,667.07		
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	43,025,291.65				43,025,291.65		
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00				50,000,000.00		
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	12,913,445.66				12,913,445.66		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
龙源（北京）新能源有限公司	14,866,300.00		1,380,000.00		16,246,300.00		
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00				246,600,000.00		
龙源（德州）风力发电有限公司	165,000,000.00				165,000,000.00		
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	200,700,000.00		296,000,000.00		496,700,000.00		
龙源（酒泉）风力发电有限公司	976,134,000.00				976,134,000.00		
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00				84,440,000.00		
龙源（聊城）新能源有限公司	2,550,000.00				2,550,000.00		
龙源（农安）风力发电有限公司	212,344,600.00				212,344,600.00		
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00				421,954,000.00		
青海龙源新能源有限公司	265,372,638.79				265,372,638.79		
龙源（如东）风力发电有限公司	333,175,000.00				333,175,000.00		
龙源（四子王）风力发电有限公司	118,366,042.13				118,366,042.13		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
任公司							
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00				426,815,020.00		
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	178,687,500.00				178,687,500.00		
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	162,541,791.62				162,541,791.62		
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00				100,000,000.00		
龙源（玉门）新能源发展有限公司	342,000,000.00				342,000,000.00		
龙源（张北）风力发电有限公司	168,670,000.00				168,670,000.00		
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,643,043,789.82				1,643,043,789.82		
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00				60,000,000.00		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
司							
吉林龙源新能源有限公司	227,262,500.00				227,262,500.00		
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	70,000,000.00				70,000,000.00		
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00				308,610,000.00		
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00				563,442,800.00		
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00				127,077,800.00		
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00				61,459,500.00		
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00				420,898,700.00		
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00				302,000,000.00		
龙源大丰风力发电有限公司	520,614,000.00				520,614,000.00		
龙源大理风力发电有限公司	314,588,000.00		132,131,760.00		446,719,760.00		
龙源电力海外投资有限公司	93,729,089.48		3,468,000.00		97,197,089.48		
龙源电力集团（上海）投资有限公司	153,642,500.00				153,642,500.00		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	88,371,500.00		3,456,000.00		91,827,500.00		
安徽龙源新能源有限公司	392,985,000.00		45,560,000.00		438,545,000.00		
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	21,000,000.00		780,000,000.00		801,000,000.00		
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73				161,398,854.73		
龙源东海风力发电有限公司	126,530,000.00				126,530,000.00		
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39				87,418,545.39		
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00				188,186,000.00		
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	681,768,000.00				681,768,000.00		
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00				259,630,000.00		
龙源和顺风力发电有限公司	235,500,000.00				235,500,000.00		
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00				129,562,480.00		
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	350,000,000.00				350,000,000.00		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
公司							
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	66,290,000.00				66,290,000.00		
龙源建投（承德）风力发电有限公司	133,851,000.00				133,851,000.00		
龙源静乐风力发电有限公司	321,846,908.42		60,152,400.00		381,999,308.42		
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,205.58				108,150,205.58		
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00				89,900,000.00		
龙源乐安风力发电有限公司	113,534,000.00				113,534,000.00		
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00				129,700,000.00		
龙源临沂风力发电有限公司	142,270,000.00				142,270,000.00		
龙源柳州风力发电有限公司	135,000,000.00		8,484,000.00		143,484,000.00		
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00				182,800,000.00		
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00				78,934,000.00		
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00				107,200,000.00		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
龙源平潭风力发电有限公司	249,070,754.87				249,070,754.87		
龙源启东风力发电有限公司	78,944,641.07				78,944,641.07		
龙源钦州风力发电有限公司	150,120,000.00		45,780,000.00		195,900,000.00		
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00				148,534,300.00		
龙源石林新能源有限公司	159,808,000.00				159,808,000.00		
龙源宿州风力发电有限公司	159,810,000.00				159,810,000.00		
龙源吐鲁番新能源有限公司	41,166,000.00	41,166,000.00			41,166,000.00		41,166,000.00
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00				69,372,000.00		
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00				50,000,000.00		
龙源西藏那曲新能源有限公司	25,000,000.00	25,000,000.00			25,000,000.00		25,000,000.00
龙源西藏日喀则新能源有限公司	57,704,000.00		28,852,800.00		86,556,800.00		
龙源西藏新能源有限公司	183,726,000.00		100,260,556.80		283,986,556.80		
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00				47,128,000.00		
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00				148,164,800.00		
龙源雄亚（福清）风力发电有限	99,039,468.16				99,039,468.16		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
公司							
江苏龙源新能源有限公司	322,438,100.00				322,438,100.00		
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司							
公司	1,055,000,000.00				1,055,000,000.00		
龙源盐城新能源发展有限公司	790,092,000.00			101,592,000.00	688,500,000.00		
龙源宜春风力发电有限公司	107,930,000.00		359,120.00		108,289,120.00		
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00				241,500,000.00		
南通天生港发电有限公司	11,722,483.71				11,722,483.71		
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	585,802,700.00				585,802,700.00		
内蒙古龙源新能源发展有限公司	501,284,100.00		13,470,580.00		514,754,680.00		
宁夏龙源新能源有限公司	1,375,530,000.00		497,545,200.00		1,873,075,200.00		
青铜峡龙源新能源有限公司	183,802,100.00		193,179,600.00		376,981,700.00		
山东龙源新能源有限公司	318,430,000.00				318,430,000.00		
山西龙源新能源有限公司	465,118,629.62		44,998,900.00		510,117,529.62		
陕西龙源新能源有限公司	380,818,999.00		5,934,000.00		386,752,999.00		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
射阳龙源风力发电有限公司	650,000,000.00				650,000,000.00		
沈阳龙源风力发电有限公司	405,988,147.98				405,988,147.98		
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	352,589,664.29				352,589,664.29		
双鸭山龙源风力发电有限公司	122,677,500.00				122,677,500.00		
天津龙源新能源开发有限公司	420,127,320.00				420,127,320.00		
天津龙源海晶新能源有限公司	288,769,400.00		235,510,600.00		524,280,000.00		
铁力龙源新能源有限公司	46,177,600.00		100,295,400.00		146,473,000.00		
铁岭龙源风力发电有限公司	286,065,078.76				286,065,078.76		
通河龙源风力发电有限公司	71,904,000.00				71,904,000.00		
通榆新发风力发电有限公司	753,776,184.97				753,776,184.97		
吴忠龙源新能源有限公司	270,760,000.00				270,760,000.00		
五大连池龙源新能源有限公司	19,390,000.00				19,390,000.00		
新疆龙源新能源有限公司	454,003,500.00		400,099,060.00		854,102,560.00		
新疆天风发电股份有限公司	456,136,199.03				456,136,199.03		
雄亚（聊城）新能源有限公司	9,100,000.00				9,100,000.00		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
雄亚(温岭)新能源有限公司	63,600,000.00		1,376,940.00		64,976,940.00		
雄亚投资有限公司	1,852,619,228.90				1,852,619,228.90		
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00				114,000,000.00		
伊春龙源风力发电有限公司	9,720,757.28				9,720,757.28		
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	239,153,995.81				239,153,995.81		
伊兴安岭风力发电有限公司	158,164,771.90				158,164,771.90		
依兰龙源汇能风力发电有限公司	178,918,400.00				178,918,400.00		
右玉龙源新能源有限公司	206,055,877.10		38,113,980.00		244,169,857.10		
云南龙源新能源有限公司	801,398,000.00		297,423,000.00		1,098,821,000.00		
浙江龙源新能源发展有限公司	269,057,277.51		17,682,000.00		286,739,277.51		
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	50,541,116.54				50,541,116.54		
浙江舟山岑港风力发电有限公司	124,951,400.00				124,951,400.00		
中国福霖风能工程有限公司	72,544,833.91	46,000,000.00			72,544,833.91		46,000,000.00
中能电力科技开发有限公司	112,315,673.79				112,315,673.79		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
布拖龙源新能源有限公司	23,200,000.00				23,200,000.00		
广西国能新能源发展有限公司	739,116,818.25		702,250,390.00		1,441,367,208.25		
国电甘肃新能源有限公司	311,589,872.81				311,589,872.81		
国电华北内蒙古新能源有限公司	678,262,334.92				678,262,334.92		
国电山西洁能有限公司	622,152,672.78				622,152,672.78		
国能定边新能源有限公司	533,221,155.61				533,221,155.61		
国能东北新能源发展有限公司	858,232,384.77				858,232,384.77		
国能云南新能源有限公司	523,611,493.57				523,611,493.57		
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00				67,083,000.00		
临泽龙源新能源有限公司	399,000,000.00		666,000,000.00		1,065,000,000.00		
龙源（环县）新能源有限公司	36,000,000.00		22,200,000.00		58,200,000.00		
龙源（金昌）新能源有限公司	18,000,000.00		7,500,000.00		25,500,000.00		
龙源宾阳风力发电有限公司	113,716,200.00		18,300,000.00		132,016,200.00		
南通通州龙源新能源有限公司	3,000,000.00				3,000,000.00		
内蒙古平庄能源股份有限公司	3,402,784,919.85				3,402,784,919.85		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
铅山龙源新能源有限公司	78,300,600.00		48,287,400.00		126,588,000.00		
乾安国能龙源新能源有限公司	19,377,400.00		35,990,700.00		55,368,100.00		
曲靖龙源新能源有限公司	76,554,000.00		187,485,000.00		264,039,000.00		
如皋龙源新能源发展有限公司	10,500,000.00		7,721,000.00		18,221,000.00		
台州路桥龙源新能源有限公司	1,140,000.00				1,140,000.00		
天津国电洁能电力有限公司	617,596,901.89				617,596,901.89		
铜鼓龙源新能源有限公司	4,248,160.00		7,242,172.00		11,490,332.00		
永昌龙源新能源有限公司	9,000,000.00				9,000,000.00		
永修龙源新能源有限公司	12,744,522.00		20,603,800.00		33,348,322.00		
舟山龙源雄亚新能源有限公司	31,760,000.00				31,760,000.00		
崇仁龙源新能源有限公司			22,400,000.00		22,400,000.00		
德兴龙源新能源有限公司			3,098,200.00		3,098,200.00		
繁峙龙源新能源有限公司			111,793,700.00		111,793,700.00		
龙源电力重庆新能源有限公司			3,604,400.00		3,604,400.00		
龙源绿色能源（北京）有限公司			1,943,416.20		1,943,416.20		

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	本年计提减值准备	减值准备期末余额
南城龙源新能源有限公司			584,010.00		584,010.00		
萨嘎龙源新能源有限公司			36,000,000.00		36,000,000.00		
松桃龙源新能源有限公司			53,000,000.00		53,000,000.00		
海林市龙源新能源有限公司	2,100,000.00			2,100,000.00			
山东龙源恒信风力发电有限公司	3,500,000.00			3,500,000.00			
东海龙源生物质发电有限公司	37,041,748.21	37,041,748.21		37,041,748.21			
合计	57,605,336,270.08	149,207,748.21	7,220,553,777.00	144,233,748.21	64,681,656,298.87		112,166,000.00

(3) 对联营、合营企业投资

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增减变动						减值准备期末余额			
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润		计提减值准备	其他	
一、合营企业												
二、联营企业												
中核甘肃风力发电有	16,434,996.69				9,788,417.11							26,223,413.80

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增减变动							减值准备期末余额		
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		其他	
限公司												
依兰龙源风力发电有限公司	53,242,062.48				3,022,841.57				3,586,614.41			52,678,289.64
内蒙古新锦风力发电有限公司	110,292,070.99				4,077,527.01							114,369,598.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	141,986,505.99					17,901,063.31			61,404,166.88			290,537,614.42
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	45,404,049.10					914,428.60						46,318,477.70
国电联合动力技术有限公司	21,528,953.16				-21,528,953.16							
汕头福澳风力发电公司	3,424,016.31				-290,007.94							3,134,008.37

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
江苏龙源振华海洋工程有限公司	207,186,630.68				6,184,500.94						213,371,131.62	
河北建投龙源崇礼风能有限公司	56,293,574.85				-1,070,044.95						55,223,529.90	
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	12,698,233.34				347,587.68						13,045,821.02	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	45,993,287.95								928,177.67		46,082,489.05	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	25,797,533.17										26,052,663.44	
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	20,000,000.00										20,755,874.69	
小计	760,281,914.71				18,375,743.90				65,918,958.96		907,792,911.65	

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增减变动							减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	
合计	760,281,914.71		195,054,212.00		18,375,743.90			65,918,958.96		907,792,911.65

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	38,876,685.29	16,553,018.43	11,633,583.20	17,064,606.12
其他业务	11,701,286.41		22,717,099.86	
合 计	50,577,971.70	16,553,018.43	34,350,683.06	17,064,606.12

5、投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	18,375,743.90	-353,302,532.82
子公司分红等	6,152,648,686.89	4,171,930,386.02
合 计	6,171,024,430.79	3,818,627,853.20

十八、补充资料

1、本年非经常性损益明细表

项 目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-696,745.92	主要为长期资产处置收益
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	36,818,764.51	主要为各类政府补贴收入
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-48,566,970.08	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益	5,392,970.77	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准		

项 目	金 额	说 明
备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	75,961,498.60	捐赠、罚款、赔款、违约金等损失
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小 计	68,909,517.88	
减：所得税影响额	30,130,057.30	
少数股东权益影响额（税后）	32,296,371.95	
合 计	6,483,088.63	

本公司对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1

号——非经常性损益（2023年修订）》（证监会公告[2023]65号）的规定执行。

2、本公司根据定义和原则将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益（2023年修订）》列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的具体明细如下：

项 目	涉及金额	原 因
碳排放权交易收支净额	39,106,975.43	与公司正常经营业务密切相关

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股 收益	稀释每股 收益
归属于公司普通股股东的净利润	9.12	0.7272	0.7272
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	9.11	0.7264	0.7264

注：本公司发行的中期票据，本报告中列示于“其他权益工具”项下，上表中基本每股收益、稀释每股收益、扣除非经常性损益后的基本每股收益、扣除非经常性损益后的稀释每股收益、加权平均净资产收益率、扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率等指标时均考虑了永续债的影响。

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

项 目	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本年发生额	上年发生额	期末余额	年初余额
按中国会计准则	6,249,287,320.64	5,111,150,704.50	70,917,868,017.98	68,805,711,337.75
按国际会计准则调整的项目及金额：				
1、股改评估增值	15,585,258.57	15,585,258.57	-316,726,038.86	-332,311,297.43
2、专项储备	95,245,845.87	21,777,386.62		
3、其他	-4,838,792.15	-17,749,654.72	-20,746,698.27	-26,806,579.37
按国际会计准则	6,355,279,632.93	5,130,763,694.97	70,580,395,280.85	68,446,593,460.94

注：公司发行的中期票据，本报告中列示于“其他权益工具”项下，上表中归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的净资产均未剔除永续债的影响。

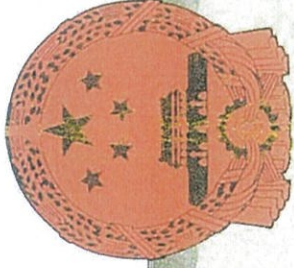
（2）境内外会计准则下会计数据主要差异说明

股改评估增值的会计处理。龙源电力按照《企业会计准则解释第 1 号》有关规定，国内报表确认了股改时各项资产的评估增值。国际财务报告准则下，将公司改制重组被视为同一控制下的企业合并，重组改制取得的各项资产按账面价值核算，国际报表中冲减了相应资产的评估增值。同时会由于资产的计量基础不同而影响到以后期间的折旧金额，当相关投资处置及减值时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

根据财政部于 2022 年 12 月 13 日印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资[2022]136 号），本公司自 2022 年 12 月开始计提安全生产费，根据财政部于 2009 年 6 月 11 日颁布的《企业会计准则解释第 3 号》，按照规定计提的安全生产费计入主营业务成本，同时确认“专项储备”。国际财务报告准则下，安全生产支出在实际发生时确认为主营业务成本，已提取但尚未使用的安全生产费形成一项根据法定要求计提、有特定用途的专项储备，从未分配利润中提取并列示在“专项储备”中。

(此页无正文)





营业执照

统一社会信用代码

91420106081978608B

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 中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 石文先、管云鸿、杨荣华

出资额 叁仟捌佰贰拾万圆人民币

成立日期 2013年11月6日

主要经营场所 湖北省武汉市武昌区水果湖街道中北路166号长江产业大厦17-18楼

经营范围 审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、法律事务咨询、会计培训。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）



登记机关



2024年1月26日

证书序号: 0017829

说明

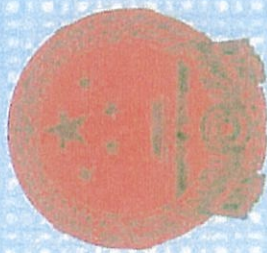
- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



发证机关:

二〇一四年二月五日

中华人民共和国财政部制



会计师事务所 执业证书

名称: 中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人: 石文先

主任会计师:

经营场所: 湖北省武汉市武昌区水果湖街道中北路166号长江产业大厦17-18楼

组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 420100005

批准执业文号: 鄂财会发(2013)25号

批准执业日期: 2013年10月28日

