

大唐河南发电有限公司
2024年度
审 计 报 告
众环审字（2025）0201881号

目 录

	起始页码
审计报告	1
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
合并所有者权益变动表	5
合并资产减值准备情况表	7
资产负债表	8
利润表	10
现金流量表	11
所有者权益变动表	12
资产减值准备情况表	14
财务报表附注	15



审计报告

众环审字(2025)0201881号

大唐河南发电有限公司:

一、审计意见

我们审计了大唐河南发电有限公司(以下简称“大唐河南公司”)财务报表,包括2024年12月31日的合并及公司资产负债表,2024年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司所有者权益变动表,2024年12月31日的合并及公司资产减值准备情况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,公允反映了大唐河南公司2024年12月31日合并及公司的财务状况以及2024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,我们独立于大唐河南公司,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时,管理层负责评估大唐河南公司的持续经营能力,披露与持续经营相

关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算大唐河南公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督大唐河南公司的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

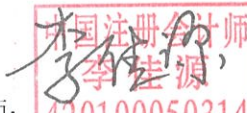
（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就大唐河南公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。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。



中国注册会计师：
苏国芝

中国注册会计师：
李佳源

中国·武汉

2025年4月29日



合并资产负债表

2024年12月31日

编制单位：大唐河南发电有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	年末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金	八（一）	1,105,857,726.05	1,144,987,611.57
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	八（二）	514,953,513.66	
应收账款	八（三）	4,145,828,129.85	3,797,037,718.92
应收款项融资	八（四）	2,787,073.25	105,330,321.57
预付款项	八（五）	1,101,617,052.49	1,211,086,923.68
▲应收保费			
▲应收分保账款			
▲应收分保合同准备金			
应收资金集中管理款			
其他应收款	八（六）	2,311,548,517.67	424,186,719.49
其中：应收股利			
△买入返售金融资产			
存货	八（七）	904,304,255.35	842,318,532.81
其中：原材料		200,179,482.68	108,370,890.61
燃料		704,124,772.67	730,786,779.59
合同资产			
△保险合同资产			
△分出再保险合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	八（八）	93,148,369.44	1,148,369.44
其他流动资产	八（九）	843,877,453.46	684,274,909.80
流动资产合计		11,023,922,091.22	8,210,371,107.28
非流动资产：			
△发放贷款和垫款			
债权投资	八（十）	586,000,000.00	678,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	八（十一）	965,015,397.54	812,833,831.63
其他权益工具投资	八（十二）	9,982,120.57	9,982,120.57
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	八（十三）	22,300,316,115.98	22,642,157,320.69
其中：固定资产原价		51,366,899,557.36	49,949,439,269.21
累计折旧		29,059,117,579.60	27,299,816,086.74
固定资产减值准备		7,465,861.78	7,465,861.78
在建工程	八（十四）	3,616,854,362.53	1,699,996,837.17
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	八（十五）	787,845.71	1,343,972.09
无形资产	八（十六）	741,064,321.97	583,482,974.73
开发支出	八（十七）	10,105,818.43	
商誉			
长期待摊费用	八（十八）	49,495,723.84	66,292,390.12
递延所得税资产	八（十九）	10,313,431.32	5,002,147.95
其他非流动资产	八（二十）	460,422,656.98	530,430,561.33
其中：特准储备物资			
非流动资产合计		28,750,357,794.87	27,029,522,156.28
资产总计		39,774,279,886.09	35,239,893,263.56

单位负责人：

主管会计工作负责人：

吕新茹

会计机构负责人：

杨新建





合并资产负债表(续)

2024年12月31日

编制单位: 大唐河南发电有限公司

金额单位: 人民币元

项 目	附注	年末余额	年初余额
流动负债:			
短期借款	八(二十一)	7,274,038,081.72	4,854,514,194.21
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	八(二十二)	149,888,003.27	208,198,300.00
应付账款	八(二十三)	3,754,562,716.77	3,912,798,428.10
预收款项	八(二十四)		4,158.62
合同负债	八(二十五)	31,471,291.93	43,309,704.30
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
△预收保费			
应付职工薪酬	八(二十六)	25,230,372.62	24,505,111.39
其中: 应付工资		13,752,936.47	13,752,936.47
应付福利费			
#其中: 职工奖励及福利基金			
应交税费	八(二十七)	114,594,683.71	81,132,189.72
其中: 应交税金		112,103,974.59	79,828,583.05
其他应付款	八(二十八)	1,159,153,716.17	1,303,758,677.75
其中: 应付股利		43,354,018.49	43,354,018.49
▲应付手续费及佣金			
▲应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	八(二十九)	3,369,589,390.86	3,511,693,813.02
其他流动负债	八(三十)	1,488,386,708.29	508,480,312.13
流动负债合计		17,366,934,965.34	14,448,394,889.24
非流动负债:			
▲保险合同准备金			
长期借款	八(三十一)	12,983,957,389.26	11,689,719,172.13
应付债券	八(三十二)	500,000,000.00	1,000,000,000.00
其中: 优先股			
永续债			
△保险合同负债			
△分出再保险合同负债			
租赁负债	八(三十三)		
长期应付款	八(三十四)	1,310,258,744.77	1,061,053,382.72
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	八(三十五)	32,835,611.34	37,145,153.10
递延所得税负债			
其他非流动负债			
其中: 特准储备基金			
非流动负债合计		14,827,049,745.37	13,787,917,707.95
负 债 合 计		32,193,984,710.71	28,236,312,597.19
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	八(三十六)	3,500,000,000.00	3,500,000,000.00
国家资本			
国有法人资本	八(三十六)	3,500,000,000.00	3,500,000,000.00
集体资本			
民营资本			
外商资本			
#减: 已归还投资			
实收资本(或股本)净额	八(三十六)	3,500,000,000.00	3,500,000,000.00
其他权益工具	八(三十七)	2,538,368,219.18	2,029,530,410.96
其中: 优先股			
永续债		2,538,368,219.18	2,029,530,410.96
资本公积	八(三十八)	1,802,954,858.30	1,799,139,813.00
减: 库存股			
其他综合收益			
其中: 外币报表折算差额			
专项储备	八(三十九)	1,937,591.14	543,544.21
盈余公积	八(四十)	188,140,927.64	176,749,103.93
其中: 法定公积金			
任意公积金			
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
△一般风险准备			
未分配利润	八(四十一)	-815,447,999.66	-921,985,495.73
归属于母公司所有者权益合计		7,215,953,596.60	6,583,977,376.37
*少数股东权益		364,341,578.78	419,603,290.00
所有者权益合计		7,580,295,175.38	7,003,580,666.37
负债和所有者权益总计		39,774,279,886.09	35,239,893,263.56

单位负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:





合并利润表
2024年度

编制单位：大唐河南发电有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	本年金额	上年金额
一、营业总收入		14,587,642,218.43	13,234,284,355.70
其中：营业收入	八（四十二）	14,587,642,218.43	13,234,284,355.70
△利息收入			
△保险服务收入			
▲已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		14,657,985,076.45	13,827,173,322.84
其中：营业成本	八（四十二）	13,549,410,012.30	12,779,524,703.13
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△保险服务费用			
△分出保费的分摊			
△减：摊回保险服务费用			
△承保财物损失			
△减：分出再保险财务收益			
▲退保金			
▲赔付支出净额			
▲提取保险责任准备金净额			
▲保单红利支出			
▲分保费用			
税金及附加		190,279,401.56	141,530,958.92
销售费用			
管理费用	八（四十三）	106,068,066.72	100,960,147.25
研发费用	八（四十三）	42,326,526.58	36,650,722.30
财务费用	八（四十三）	769,901,069.29	768,506,791.24
其中：利息费用	八（四十三）	754,954,196.51	753,477,424.12
利息收入	八（四十三）	4,558,817.96	9,968,552.92
汇兑净损失（净收益以“-”填列）			
其他			
加：其他收益	八（四十四）	58,762,981.58	84,166,403.32
投资收益（损失以“-”号填列）	八（四十五）	248,339,610.75	126,668,605.76
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	八（四十五）	149,191,520.61	73,324,951.41
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	八（四十六）	-92,227,042.36	18,359,165.85
资产减值损失（损失以“-”号填列）	八（四十七）	-17,161,847.65	377,779.93
资产处置收益（损失以“-”号填列）	八（四十八）	-1,985.58	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		127,368,858.72	-363,317,012.28
加：营业外收入	八（四十九）	62,753,532.25	38,075,905.52
其中：政府补助	八（四十九）	910,800.00	300,000.00
减：营业外支出	八（五十）	22,079,938.18	6,908,672.45
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		168,042,452.79	-332,149,779.21
减：所得税费用	八（五十一）	57,195,009.86	53,242,486.57
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		110,847,442.93	-385,392,265.78
（一）按所有权归属分类			
归属于母公司所有者的净利润		202,017,128.00	-185,222,907.01
*少数股东损益		-91,169,685.07	-200,169,358.77
（二）按经营持续性分类			
持续经营净利润		110,847,442.93	-385,392,265.78
终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额			
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1、重新计量设定受益计划变动额			
2、权益法下不能转损益的其他综合收益			
3、其他权益工具投资公允价值变动			
4、企业自身信用风险公允价值变动			
△5、不能转损益的保险合同金融变动			
6、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（现金流量套期损益的有效部分）			
6、外币财务报表折算差额			
△7、可转损益的保险合同金融变动			
△8、可转损益的分出再保险合同金融变动			
7、其他			
*归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		110,847,442.93	-385,392,265.78
归属于母公司所有者的综合收益总额		202,017,128.00	-185,222,907.01
*归属于少数股东的综合收益总额		-91,169,685.07	-200,169,358.77

单位负责人：

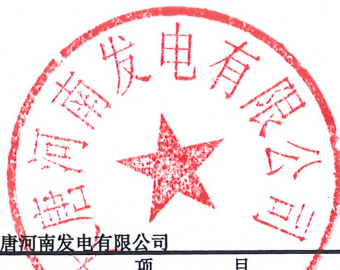
主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

印常征
4101090219543

吕新茹

杨新建



合并现金流量表
2024年度

编制单位：大唐河南发电有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	本年金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		16,462,328,047.11	14,262,072,169.45
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲收到原保险合同保费取得的现金			
▲收到再保业务现金净额			
▲保户储金及投资款净增加额			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		16,462,536.78	95,965,847.06
收到其他与经营活动有关的现金		584,335,245.56	506,719,790.73
经营活动现金流入小计		17,063,125,829.45	14,864,757,807.24
购买商品、接受劳务支付的现金		12,594,592,953.48	11,673,665,207.01
△客户贷款及垫款净增加额			
△存放中央银行和同业款项净增加额			
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
▲支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		1,331,302,575.10	1,214,400,890.04
支付的各项税费		670,478,926.13	477,714,083.63
支付其他与经营活动有关的现金		1,056,636,027.64	579,367,629.65
经营活动现金流出小计		15,653,010,482.35	13,945,147,810.33
经营活动产生的现金流量净额	八（五十三）	1,410,115,347.10	919,609,996.91
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		206,000,000.00	298,000,000.00
取得投资收益收到的现金		51,421,499.98	54,159,422.23
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		244,675.40	464,484.00
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		159,672,333.31	103,301,055.39
投资活动现金流入小计		417,338,508.69	455,924,961.62
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,277,220,374.07	1,780,706,081.05
投资支付的现金		206,000,000.00	298,000,000.00
▲质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		18,718,622.49	7,017,145.64
投资活动现金流出小计		3,501,938,996.56	2,085,723,226.69
投资活动产生的现金流量净额		-3,084,600,487.87	-1,629,798,265.07
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		535,104,940.00	2,007,586,560.00
*其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		35,854,940.00	9,186,560.00
取得借款收到的现金		17,503,456,696.85	14,144,176,294.05
收到其他与筹资活动有关的现金		1,055,000,000.00	3,787.54
筹资活动现金流入小计		19,093,561,636.85	16,151,766,641.59
偿还债务支付的现金		16,003,165,167.93	13,917,649,416.16
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		718,560,514.86	872,656,895.48
*其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		771,560,326.05	1,500,000,900.00
筹资活动现金流出小计		17,493,286,008.84	16,290,307,211.64
筹资活动产生的现金流量净额		1,600,275,628.01	-138,540,570.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	八（五十三）	-74,209,512.76	-848,728,838.21
加：期初现金及现金等价物余额	八（五十三）	1,140,800,792.26	1,989,529,630.47
六、期末现金及现金等价物余额	八（五十三）	1,066,591,279.50	1,140,800,792.26

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

印 常 征
4101090219543

吕新茹

杨新建



合并所有者权益变动表

2024年度

金额单位：人民币元

项 目	本年金额									
	归属于母公司所有者权益									
	实收资本	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	△一般风险准备
一、上年年末余额	3,500,000,000.00		2,029,530,410.96		1,799,139,813.00			543,544.21	176,749,103.93	-921,985,495.73
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	3,500,000,000.00		2,029,530,410.96		1,799,139,813.00			543,544.21	176,749,103.93	-921,985,495.73
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）			508,837,808.22		3,815,045.30			1,394,046.93	11,391,823.71	106,537,496.07
（一）综合收益总额			508,837,808.22		3,815,045.30			1,394,046.93	11,391,823.71	106,537,496.07
（二）所有者投入和减少资本			500,000,000.00		3,815,045.30					202,017,128.00
1、所有者投入的普通股			500,000,000.00							202,017,128.00
2、其他权益工具持有者投入资本										
3、股份支付计入所有者权益的金额										
4、其他										
（三）专项储备提取和使用										
1、提取专项储备										
2、使用专项储备										
（四）利润分配										
1、提取盈余公积										
其中：法定公积金										
任意公积金										
#储备基金										
#企业发展基金										
#利润归还投资										
△2、提取一般风险准备										
3、对所有者（或股东）的分配										
4、其他										
（五）所有者权益内部结转										
1、资本公积转增资本（或股本）										
2、盈余公积转增资本（或股本）										
3、弥补亏损										
4、设定受益计划变动额结转留存收益										
5、其他综合收益结转留存收益										
6、其他										
四、本年年末余额	3,500,000,000.00		2,538,368,219.18		1,802,954,858.30			1,937,591.14	188,140,927.64	-815,447,999.66

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

杨新建

吕新茹

常征
4101090219543

单位负责人：



合并所有者权益变动表（续）
2024年度

金额单位：人民币元

项 目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益									
	实收资本	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	△一般风险准备
一、上年年末余额	3,500,000,000.00		1,496,250,000.00		1,798,485,784.41				178,339,081.14	
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年末余额	3,500,000,000.00		1,496,250,000.00		1,798,485,784.41				178,339,081.14	
三、本年年末余额（减少以“-”号填列）										
（一）综合收益总额			533,280,410.96		654,028.59			543,544.21	-1,589,977.21	
（二）所有者投入和减少资本										
1、所有者投入的普通股										
2、其他权益工具持有者投入资本										
3、股份支付计入所有者权益的金额										
4、其他										
（三）专项储备提取和使用										
1、提取专项储备										
2、使用专项储备										
（四）利润分配										
1、提取盈余公积										
其中：法定公积金										
任意公积金										
2、盈余公积										
3、企业利润分配										
4、利润归还投资										
☆2、提取一般风险准备										
3、对所有者（或股东）的分配										
4、其他										
（五）所有者权益内部结转										
1、资本公积转增资本										
2、盈余公积转增资本										
3、弥补亏损										
4、设定受益计划变动额结转留存收益										
5、其他综合收益结转留存收益										
6、其他										
四、本年年末余额	3,500,000,000.00		2,029,530,410.96		1,799,139,813.00			543,544.21	176,749,103.93	

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

杨新建

吕新茹

印章
4101090219543



合并资产减值准备情况表

2024年12月31日

编制单位：河南华源发电有限公司

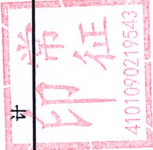
金额单位：人民币元

项 目	年初账面余额	本年增加额			资产价值 回升转回额	转销额	本年减少额		年末账面余额	项 目	金额
		本年计提额	合并增加额	其他原因 增加额			合并减少额	其他原因 减少额			
一、坏账准备	35,542,009.05	92,227,042.36			92,227,042.36				127,769,051.41	补充资料：	—
其中：应收账款坏账准备	248,000.00	12,674,334.61			12,674,334.61				12,922,334.61	一、政策性挂账	
二、存货跌价准备	1,150,727.89	17,161,847.65			17,161,847.65				18,312,575.54	二、当年处理以前年度损失和挂账 其中：在当年损益中处理以前年度损 失挂账	
三、合同资产减值准备											
四、合同取得成本减值准备											
五、合同履约成本减值准备											
六、持有待售资产减值准备											
七、债权投资减值准备											
八、长期股权投资减值准备											
九、投资性房地产减值准备	7,465,861.78								7,465,861.78		
十、固定资产减值准备	613,383.84								613,383.84		
十一、在建工程减值准备											
十二、生产性生物资产减值准备											
十三、油气资产减值准备											
十四、使用权资产减值准备											
十五、无形资产减值准备											
十六、商誉减值准备											
十七、其他减值准备											
合 计	44,771,982.56	109,388,890.01			109,388,890.01				154,160,872.57		

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





资产负债表

2024年12月31日

编制单位：大唐河南发电有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	年末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金		153,987,923.11	117,656,766.38
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十二（一）	440,761,236.52	355,683,068.13
应收款项融资		350,964.28	
预付款项		5,314,752.76	7,132,901.65
▲应收保费			
▲应收分保账款			
▲应收分保合同准备金			
应收资金集中管理款			
其他应收款	十二（二）	5,452,318,880.46	2,129,163,536.34
其中：应收股利		111,804,000.00	111,804,000.00
△买入返售金融资产			
存货		928,361.17	307,265.38
其中：原材料		928,361.17	293,456.88
库存商品(产成品)			
合同资产			
△保险合同资产			
△分出再保险合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		95,211,912.46	3,087,035.42
其他流动资产		406,855,897.81	465,773,625.88
流动资产合计		6,555,729,928.57	3,078,804,199.18
非流动资产：			
△发放贷款和垫款			
债权投资		2,126,000,000.00	2,143,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十二（三）	6,979,335,183.83	6,200,083,196.40
其他权益工具投资		9,982,120.57	9,982,120.57
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,335,935,150.59	2,107,020,792.18
其中：固定资产原价		2,802,616,471.36	2,436,989,497.58
累计折旧		466,681,320.77	329,968,705.40
固定资产减值准备			
在建工程		47,164,264.26	97,612,523.66
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		57,673,898.23	59,895,815.11
开发支出		650,566.04	
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		12,230,736.33	57,475,495.98
其中：特准储备物资			
非流动资产合计		11,568,971,919.85	10,675,069,943.90
资产总计		18,124,701,848.42	13,753,874,143.08

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



吕新茹

杨新建



资产负债表(续)
2024年12月31日

编制单位: 大唐河南发电有限公司

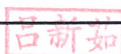
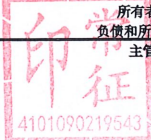
金额单位: 人民币元

项 目	附注	年末余额	年初余额
流动负债:			
短期借款		2,428,541,991.31	314,633,341.79
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		304,286,674.33	202,692,102.66
预收款项			
合同负债			
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
△预收保费			
应付职工薪酬		10,603,524.79	10,500,260.96
其中: 应付工资		9,083,603.26	9,083,603.26
应付福利费			
#其中: 职工奖励及福利基金			
应交税费		2,058,764.37	1,575,268.42
其中: 应交税金		2,039,080.85	1,566,929.60
其他应付款		290,234,475.50	322,540,951.87
其中: 应付股利			
▲应付手续费及佣金			
▲应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,320,516,101.79	1,145,547,340.25
其他流动负债		1,002,088,123.45	145,501,602.75
流动负债合计		5,358,329,655.54	2,142,990,868.70
非流动负债:			
▲保险合同准备金			
长期借款		4,419,067,665.89	3,663,900,479.32
应付债券		500,000,000.00	600,000,000.00
其中: 优先股			
永续债			
△保险合同负债			
△分出再保险合同负债			
租赁负债			
长期应付款			12,304,682.71
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
其中: 特准储备基金			
非流动负债合计		4,919,067,665.89	4,276,205,162.03
负债合计		10,277,397,321.43	6,419,196,030.73
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)		3,500,000,000.00	3,500,000,000.00
国家资本			
国有法人资本		3,500,000,000.00	3,500,000,000.00
集体资本			
民营资本			
外商资本			
#减: 已归还投资			
实收资本(或股本)净额		3,500,000,000.00	3,500,000,000.00
其他权益工具		2,538,368,219.18	2,029,530,410.96
其中: 优先股			
永续债		2,538,368,219.18	2,029,530,410.96
资本公积		602,561,459.33	628,946,125.28
减: 库存股			
其他综合收益			
其中: 外币报表折算差额			
专项储备		359,054.60	16,211.13
盈余公积		188,140,927.64	176,749,103.93
其中: 法定公积金		188,140,927.64	176,749,103.93
任意公积金			
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
△一般风险准备			
未分配利润		1,017,874,866.24	999,436,261.05
所有者权益合计		7,847,304,526.99	7,334,678,112.35
负债和所有者权益总计		18,124,701,848.42	13,753,874,143.08

单位负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:





利润表
2024年度

编制单位：大唐河南发电有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	本年金额	上年金额
一、营业总收入		293,476,697.07	281,333,967.57
其中：营业收入	十二（四）	293,476,697.07	281,333,967.57
△利息收入			
△保险服务收入			
▲已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		431,791,854.28	371,549,327.35
其中：营业成本	十二（四）	162,314,646.98	150,322,645.64
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△保险服务费用			
△分出保费的分摊			
△减：摊回保险服务费用			
△承保财物损失			
△减：分出再保险财务收益			
▲退保金			
▲赔付支出净额			
▲提取保险责任准备金净额			
▲保单红利支出			
▲分保费用			
税金及附加		4,529,747.04	3,517,462.89
销售费用			
管理费用		74,504,301.68	71,549,525.59
研发费用			
财务费用		190,443,158.58	146,159,693.23
其中：利息费用		190,671,435.33	146,745,258.56
利息收入		664,079.32	1,218,504.78
汇兑净损失（净收益以“-”填列）			
其他			
加：其他收益		44,642.12	50,286.47
投资收益（损失以“-”号填列）	十二（五）	336,317,132.01	341,855,539.82
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十二（五）	149,191,520.61	73,324,951.41
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-81,664,516.85	1,108,683.84
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-9,332.43	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		116,372,767.64	252,799,150.35
加：营业外收入		859,666.61	53,101.62
其中：政府补助		785,800.00	
减：营业外支出		3,314,197.13	421,807.13
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		113,918,237.12	252,430,444.84
减：所得税费用			
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		113,918,237.12	252,430,444.84
持续经营净利润		113,918,237.12	252,430,444.84
终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额			
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1、重新计量设定受益计划变动额			
2、权益法下不能转损益的其他综合收益			
3、其他权益工具投资公允价值变动			
4、企业自身信用风险公允价值变动			
5、其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1、权益法下可转损益的其他综合收益			
2、其他债权投资公允价值变动			
3、金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4、其他债权投资信用减值准备			
5、现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
6、外币财务报表折算差额			
7、其他			
七、综合收益总额		113,918,237.12	252,430,444.84

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

印帝征
4101090219543

吕新茹

杨新建



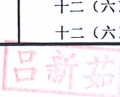
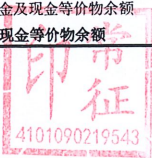
现金流量表
2024年度

编制单位：大唐河南发电有限公司		金额单位：人民币元	
项 目	附注	本年金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		244,950,625.65	199,433,328.79
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲收到原保险合同保费取得的现金			
▲收到再保业务现金净额			
▲保户储金及投资款净增加额			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			1,582.32
收到其他与经营活动有关的现金		401,629,810.81	3,279,486,558.91
经营活动现金流入小计		646,580,436.46	3,478,921,470.02
购买商品、接受劳务支付的现金		15,654,304.74	9,706,634.79
△客户贷款及垫款净增加额			
△存放中央银行和同业款项净增加额			
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
▲支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		78,989,556.66	74,657,955.96
支付的各项税费		11,024,531.83	9,454,484.06
支付其他与经营活动有关的现金		1,832,782,281.87	3,946,526,340.08
经营活动现金流出小计		1,938,450,675.10	4,040,345,414.89
经营活动产生的现金流量净额	十二（六）	-1,291,870,238.64	-561,423,944.87
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		341,472,777.95	557,580,000.00
取得投资收益收到的现金		117,146,159.36	305,982,820.08
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		16,877.00	
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		637,291.67	100,008,924.99
投资活动现金流入小计		459,273,105.98	963,571,745.07
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		187,665,433.09	151,270,261.32
投资支付的现金		1,032,346,000.00	708,890,000.00
▲质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			504,620.00
投资活动现金流出小计		1,220,011,433.09	860,664,881.32
投资活动产生的现金流量净额		-760,738,327.11	102,906,863.75
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		499,250,000.00	1,998,400,000.00
取得借款收到的现金		7,250,104,441.30	3,749,575,868.25
收到其他与筹资活动有关的现金			3,787.54
筹资活动现金流入小计		7,749,354,441.30	5,747,979,655.79
偿还债务支付的现金		5,456,131,454.78	3,676,684,577.80
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		204,283,264.04	236,744,241.40
支付其他与筹资活动有关的现金			1,500,000,000.00
筹资活动现金流出小计		5,660,414,718.82	5,413,428,819.20
筹资活动产生的现金流量净额		2,088,939,722.48	334,550,836.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	十二（六）	36,331,156.73	-123,966,244.53
加：期初现金及现金等价物余额	十二（六）	117,656,766.38	241,623,010.91
六、期末现金及现金等价物余额	十二（六）	153,987,923.11	117,656,766.38

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





所有者权益变动表
2024年度

项 目		本年金额								金额单位：人民币元	
		实收资本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
			优先股	永续债 其他							
一、上年年末余额		3,500,000,000.00		2,029,530,410.96	628,946,125.28		16,211.13	176,749,103.93		999,436,261.05	7,334,678,112.35
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年末余额		3,500,000,000.00		2,029,530,410.96	628,946,125.28		16,211.13	176,749,103.93		999,436,261.05	7,334,678,112.35
三、本年增减变动金额（减少以“－”号填列）				508,837,808.22	-26,384,665.95		342,843.47	11,391,823.71		18,438,605.19	512,626,414.64
（一）综合收益总额				500,000,000.00	-26,384,665.95					113,918,237.12	113,918,237.12
（二）所有者投入和减少资本				500,000,000.00						473,615,334.05	473,615,334.05
1、所有者投入的普通股				500,000,000.00							500,000,000.00
2、其他权益工具持有者投入资本											
3、股份支付计入所有者权益的金额											
4、其他											
（三）专项储备提取和使用					-26,384,665.95		342,843.47			-95,479,631.93	-26,384,665.95
1、提取专项储备							5,898,249.03			-11,391,823.71	342,843.47
2、使用专项储备							-5,555,405.56			-11,391,823.71	5,898,249.03
（四）利润分配				8,837,808.22				11,391,823.71			-5,555,405.56
1、提取盈余公积											
其中：法定公积金											
任意公积金											
#储备基金											
#企业发展基金											
#利润归还投资											
△2、提取一般风险准备											
3、对所有者（或股东）的分配											
4、其他				8,837,808.22						-84,087,808.22	-75,250,000.00
（五）所有者权益内部结转											
1、资本公积转增资本（或股本）											
2、盈余公积转增资本（或股本）											
3、弥补亏损											
4、设定受益计划变动额结转留存收益											
5、其他综合收益结转留存收益											
6、其他											
四、本年年末余额		3,500,000,000.00		2,538,368,219.18	602,561,459.33		359,054.60	188,140,927.64		1,017,874,866.24	7,847,304,526.99

杨新建

吕新茹

4101090219543

会计机构负责人：

主管会计工作负责人：

单位负责人：



所有者权益变动表（续）
2024年度

项 目	上年金额						所有者权益合计
	实收资本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备
		优先股	永续债 其他				
一、上年年末余额	3,500,000,000.00		1,496,250,000.00	628,292,096.69			6,623,737,016.84
加：会计政策变更							
前期差错更正							
其他							
二、本年初余额	3,500,000,000.00		1,496,250,000.00	628,292,096.69			6,623,737,016.84
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）			533,280,410.96	654,028.59			710,941,095.51
（一）综合收益总额							252,430,444.84
（二）所有者投入和减少资本			503,750,000.00	654,028.59			504,404,028.59
1、所有者投入的普通股							
2、其他权益工具持有者投入资本							
3、股份支付计入所有者权益的金额							
4、其他							
（三）专项储备提取和使用				654,028.59			503,750,000.00
1、提取专项储备							654,028.59
2、使用专项储备							16,211.13
（四）利润分配							5,538,302.43
1、提取盈余公积			29,530,410.96				-5,522,091.30
其中：法定公积金							
任意公积金							
#储备基金							
#企业发展基金							
#利润归还投资							
△2、提取一般风险准备							
3、对所有者（或股东）的分配							
4、其他							
（五）所有者权益内部结转			29,530,410.96				
1、资本公积转增资本							
2、盈余公积转增资本							
3、弥补亏损							
4、设定受益计划变动额结转留存收益							
5、其他综合收益结转留存收益							
6、其他							
四、本年年末余额	3,500,000,000.00		2,029,530,410.96	628,946,125.28		16,211.13	7,334,678,112.35

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

吕新茹

杨新建



资产减值准备情况表

2024年12月31日

金额单位：人民币元

编制单位：大唐河南发电有限公司

项 目	年初账面余额	本年增加额			本年减少额			年末账面余额	项 目	金额
		本年计提额	其他原因 增加额	合计	资产价值 回升转回额	转销额	其他原因 减少额	合计		
一、坏账准备	12,627,968.45	81,664,516.77	20,059.95	81,684,576.72				94,312,545.17	补充资料：	
其中：应收账款坏账准备		2,097,695.60		2,097,695.60				2,097,695.60	一、政策性挂账	
二、存货跌价准备									二、当年处理以前年度损失和挂账	
三、合同资产减值准备									其中：在当年损益中处理以前年度损	
四、合同取得成本减值准备									失挂账	
五、合同履约成本减值准备										
六、持有待售资产减值准备										
七、债权投资减值准备										
八、长期股权投资减值准备										
九、投资性房地产减值准备										
十、固定资产减值准备										
十一、在建工程减值准备										
十二、生产性生物资产减值准备										
十三、油气资产减值准备										
十四、使用权资产减值准备										
十五、无形资产减值准备										
十六、商誉减值准备										
十七、其他减值准备										
合 计	12,627,968.45	81,664,516.77	20,059.95	81,684,576.72				94,312,545.17		

单位负责人：

主管会计工作负责人：

吕新茹

会计机构负责人：

杨新建

大唐河南发电有限公司

2024年度财务报表附注

(除特别说明外，金额单位为人民币元)

一、 企业的基本情况

大唐河南发电有限公司（以下简称“本公司”或“公司”），大唐河南发电有限公司及其所有子公司以下合称为“本集团”。

（一） 企业历史沿革、注册地、组织形式和总部地址。

本公司系经河南省市场监督管理局注册登记，于 2012 年 8 月 27 日成立的有限责任公司，统一社会信用代码为 91410000053364414N，注册资本 350,000.00 万元人民币，注册地址位于郑州市郑东新区民生路 3 号，法定代表人为常征。

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司实缴资本为 350,000.00 万元人民币，其中中国大唐集团有限公司出资比例为 100.00%。

（二） 企业的业务性质和主要经营活动。

本公司所属行业为电力、热力生产和供应业，经营范围主要包括：电力能源的开发、投资；电力及新能源技术开发和咨询服务；电力工程咨询；电力物资销售；电力供应；热力生产和供应（限分支机构）；电气设备修理；火力发电工程施工；水力发电工程施工；风力发电；风能发电工程施工；太阳能发电；太阳能发电工程施工；生物质能发电建筑工程施工；电气安装；管道和设备安装；环保技术开发、咨询、交流、转让、推广服务。

（三） 母公司以及集团总部的名称。

本公司的母公司及所属集团总部为中国大唐集团有限公司。

（四） 财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日。

本财务报表系经本公司董事会于 2025 年 4 月 29 日批准报出。

二、 财务报表的编制基础

本集团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 41 项具体会计准则、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”）编制。

三、 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团 2024 年 12 月 31 日合并及本公司的财务状况及 2024 年度合并及本公司的经营成果和现金流量等有关信息。

四、 重要会计政策和会计估计

（一） 会计期间

本集团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。本集团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。

（二） 记账本位币

本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

（三） 记账基础和计价原则

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

（四） 企业合并

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的差额，调整资本公积（资本溢价）；资本公积（资本溢价）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、（五）“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、（十一）“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（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

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（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

（五） 合并财务报表编制方法

1、 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

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，本集团将进行重新评估。

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，本集团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，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，子公司与本公司拟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。

本集团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、（十一）“长期股权投资”或本附注四、（八）“金融工具”。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，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、（十一）“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。

（六） 合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团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，是指本集团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，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、（十一）“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。

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

当本集团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，本集团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，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

（七） 现金及现金等价物的确定标准

本集团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集团持有的期限短（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。

（八） 金融工具

在本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

1、 金融资产的分类、确认和计量

本集团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，本集团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

本集团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。本集团对于此类金融资产，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

本集团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。本集团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，本集团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。本集团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

本集团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，本集团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，本集团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，该负债由本集团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，本集团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、 金融资产减值

本集团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、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

（1） 减值准备的确认方法

本集团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（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本集团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，本集团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，本集团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，本集团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，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团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。

（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。除特殊情况外，本集团采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

（3） 以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本集团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，本集团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，本集团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。

4、 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。

本集团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。

5、 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本集团（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

6、 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金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。

7、 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本集团不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本集团不确认权益工具的公允价值变动额。

（九） 应收款项

对于不含重大融资成分的应收账款，本集团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，本集团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。

本集团按照下列情形计量其他应收款损失准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的金融资产，本集团按照未来 12 个月的预期信用损失的金额计量损失准备；②信用风险自初

始确认后已显著增加的金融资产，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；③购买或原声已经发生信用减值的金融资产，本集团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。

本集团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。

本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流时，本集团直接减计该金融资产的账面余额。

除某些金融资产基于单项为基础评估逾期信用损失之外，本集团以组合为基础评估以摊余成本计量金融资产的预期信用损失。

本集团依据信用风险特征将应收账款、应收票据、其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

（1）应收票据信用减值损失组合划分依据及减值损失计提方法

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为若干组合，并确定预期信用损失会计估计政策：

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票组合	承兑人为银行类金融机构	按照整个存续期预期信用损失计量 应收银行承兑汇票的坏账准备。
商业承兑汇票组合	承兑人为非银行类金融机构	按照整个存续期预期信用损失计量 应收商业承兑汇票的坏账准备。

本集团在资产负债表日计算应收票据预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收票据减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收票据减值损失。相反，本集团将差额确认为减值利得。

（2）应收账款及合同资产组合划分依据以及减值损失计提方法

本集团对于《企业会计准则第 14 号-收入准则》规范的交易形成且不含重大融资成分的应收账款，始终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。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断。本集团通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违规概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表

日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

以组合为基础的评估。对于应收账款，本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加时可行的，所以本集团按照金融工具类型、信用风险评级、担保物类型、初始确认日期、剩余合同期限等为共同风险特征划分组合。

预期信用损失计量。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团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回的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本集团在资产负债表日计算应收账款预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收账款减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收账款减值损失。相反，本集团将差额确认为减值利得。

本集团将该应收账款按类似信用风险特征划分为若干组合，在组合基础上基于所有合理且有依据的信息（包括前瞻性信息）计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

①按信用风险特征组合计量预期信用损失的应收账款及其他应收款

项 目	确定组合的依据	计提预期信用损失的方法
关 联 方 组 合	实际控制人合并范围内关联方及合营、联营企业	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，经单独测试后未减值的应收款项，一般不计提信用损失。
低 风 险 组 合	应收电费和热费款、押金、保证金、备用金、应收账款等款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，经单独测试后未减值的应收款项，按债务单位的信用风险特征划分，一般不计提信用损失。
其 他 组 合	依据风险资产分类	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，按风险资产分类与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
账 龄 组 合	除上述组合外，按照应收款项初始产生时间确定账龄，并按照不同账龄划分组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

②按账龄组合计量预期信用损失的应收账款及其他应收款-账龄与整个存续期预期信用

损失率对照表

账 龄	应收账款预期信用损失率（%）	其他应收款预期信用损失率（%）
1 年以内（含 1 年）	0	10
1-2 年（含 2 年）	5	20
2-3 年（含 3 年）	10	40
3-4 年（含 4 年）	30	60
4-5 年（含 5 年）	50	80
5 年以上	80	100

（十） 存货

1、 存货的分类

存货主要包括原材料、燃料等。

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。

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

周转材料和低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

（十一） 长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团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。本集团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，但对于其中属于非交易性的，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、（八）“金融工具”。

共同控制，是指本集团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，是指本集团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所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。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所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与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，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团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，本集团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集团不一致的，按照本集团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。对于本集团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集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团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。

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，如本集团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，本集团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。

对于本集团首次执行企业会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

（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、（五）“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，在处置时将原计入所有者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。

3、长期股权投资减值准备的确认标准、计提方法

长期股权投资减值准备的确认标准、计提方法详见附注四、（十八）“非流动非金融资产减值”。

（十二）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。

本集团对投资性房地产采用成本模式进行后续计量。

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。

本集团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、十八“非流动非金融资产减值”。

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。

（十三） 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。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，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、 固定资产的分类、计价方法及折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，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、折旧方法如下：

类 别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
一、房屋及建筑物	直线法	8-45	3-5	2.11-12.13
二、运输设备	直线法	6-12	3-5	8.08-16.17
三、电子设备	直线法	5	5	19.00
四、办公设备	直线法	7	5	13.57
五、机器设备	直线法	5-30	3-5	3.17-19.40
其中：发电机供热设备	直线法	12-20	3-5	4.75-8.08
输电线路	直线法	18-30	3-5	3.17-5.39
变电设备	直线法	18	3-5	5.28-5.39

类 别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
配电线路及设备	直线法	15-18	3-5	5.28-6.47
用电计量设备	直线法	5-8	3-5	11.88-19.40
通信线路及设备	直线法	8-10	3-5	9.50-12.13

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，本集团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、（十八）“非流动非金融资产减值”。

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。

本集团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。

（十四） 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。

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、（十八）非流动非金融资产减值。

（十五） 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。

（十六） 无形资产

1、 无形资产的确认及计价方法

无形资产是指本集团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集团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。

2、 无形资产的摊销

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。

对于使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

项 目	预计使用寿命	依据
软件	10 年	合同
土地使用权	50 年	土地权证
非专利技术	10 年	合同

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。

3、 研究与开发支出

本集团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。其中，研究是指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查，如意在获取知识而进行的活动，研究成果或其他知识的应用研究、评价和最终选择，材料、设备、产品、工序、系统或服务替代品的研究，新的或经改进的材料、设备、产品、工序、系统或服务的可能替代品的配制、设计、评价和最终选择等；开发是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等，如生产前或使用前的原型和模型的设计、建造和测试，不具有商业性生产经济规模的试生产设施的设计、建造和运营等。

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。

4、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、（十八）“非流动非金融资产减值”。

（十七） 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。本公司的各主要长期待摊费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

（十八） 非流动非金融资产减值

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、商誉等非流动非金融资产，本集团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。

（十九） 合同负债

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收款权，本集团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。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。

（二十） 职工薪酬

本集团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。本集团在职工为本集团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。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本集团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。本集团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）。

本集团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。

（二十一） 应付债券

本集团发行的非可转换公司债券，按照实际收到的金额（扣除相关交易费用），作为负债处理；债券发行实际收到的金额与债券面值总额的差额，作为债券溢价或折价，在债券的存续期间内按票面利率于计提利息时摊销，并按借款费用的处理原则处理。

本集团发行的可转换公司债券，在初始确认时将负债和权益成份进行分拆，分别进行处理。首先确认负债成份的公允价值并以此作为其初始确认金额，其次按照该可转换公司债券整体发行价格（扣除相关交易费用）扣除负债成份初始确认金额后的金额确定权益成份的初始确认金额。

（二十二） 预计负债

与或有事项相关的义务同时符合以下条件时，确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现时义务；（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。

本集团产生的预计负债主要事项及原因：

（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）未决诉讼

（3）产品质量保证

（4）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。对于出售部分业务的重组义务，只有在本集团承诺出售部分业务（即签订了约束性出售协议时），才确认与重组相关的义务。

（二十三） 优先股、永续债等其他金融工具

1、 永续债和优先股等的区分

本集团发行的永续债和优先股等金融工具，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，则本集团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，本集团发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本集团发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

2、 永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，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（参见本附注

四、（十五）“借款费用”）以外，均计入当期损益。

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

本集团不确认权益工具的公允价值变动。

（二十四） 收入

1、收入确认和计量所采用的会计政策

本集团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集团未来现金流量的风险、时间分布或金额；本集团因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

在合同开始日，本集团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，本集团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：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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，本集团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，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点将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，本集团考虑下列迹象：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。

2、企业收入确认的具体原则

（1）发电企业应于月末，根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价确认电力产品销售收入。

（2）热电联产企业应于月末，根据购售双方确认的售热量和物价部门批准的热价确认热力产品销售收入；热力产品销售收入包括向用户供热应收取的热力收入，以及用户未返回热电厂的回水收入。

（二十五） 政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，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。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。

本集团对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本集团和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

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。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。

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

与本集团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。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

（二十六） 递延所得税资产和递延所得税负债

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，如果本集团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，本集团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，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认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。

（二十七） 租赁

租赁是指本集团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，本集团评估合同是否为租赁或包含租赁。

1、 本集团作为承租人

本集团租赁资产的类别主要为房屋建筑物、土地等。

（1） 初始计量

在租赁期开始日，本集团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，本集团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

本集团参照《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、（十三）“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，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，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，本集团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。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团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，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（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁，本集团采取简化处理方法，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或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

2、 本集团作为出租人

本集团在租赁开始日，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。

本集团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。

（二十八） 公允价值计量

公允价值是市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。无论公允价值是可观察到的还是采用估值技术估计的，在本财务报表中计量和/或披露的公允价值均在此基础上予以确定。

1、 公允价值计量的资产和负债

本集团本年末采用公允价值计量的资产主要包括交易性金融资产、其他权益工具投资。

2、 估值技术

本集团以公允价值计量相关资产或负债时，采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。本集团使用其中一种或多种估值技术相一致的方法计量公允价值，充分考虑各估值结果的合理性，

选取在当前情况下最能代表公允价值的金额作为公允价值。

公允价值计量基于输入值的可观察程度以及该等输入值对公允价值计量整体的重要性，被划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。活跃市场，是指相关资产或负债的交易量和交易频率足以持续提供定价信息的市场。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第二层次输入值包括：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、收益率曲线、隐含波动率、信用利差等。④市场验证的输入值。第三层次输入值是无可观察输入值，本集团只有在相关资产或负债不存在市场活动或者市场活动很少导致相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用第三层次输入值。

本集团在以公允价值计量资产和负债时，首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。

3、 会计处理方法

本集团以公允价值计量相关资产或负债、公允价值变动应当计入当期损益还是其他综合收益等会计处理问题，由要求或允许本集团采用公允价值进行计量或披露的其他相关会计准则规范，参见本附注四中其他部分相关内容。

（二十九） 安全生产费用及维简费

本集团根据财政部《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号）的有关规定，提取安全生产费用和维简费。

安全生产费用及维简费于提取时，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费及维简费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

五、 会计政策、会计估计变更以及差错更正的说明

（一） 会计政策变更

1、 《企业会计准则解释第 17 号》

2023 年 11 月 9 日，财政部于发布了《关于印发<企业会计准则解释第 17 号>的通知》（财会〔2023〕21 号），规定“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”、“关于售后租回交易的会计处理”的内容，自 2024 年 1 月 1 日起施行。本集团于 2024 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 17 号》的规定，执行《企业会计准则解释第 17 号》的相关规定对本集团报告期内财务报表无重大影响。

2、 《企业会计准则解释第 18 号》

财政部于 2024 年 12 月 31 日发布《企业会计准则解释第 18 号》“计提不属于单项履约义务的保证类质量保证原计入“销售费用”，根据解释 18 号第二条“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定，现将其计入“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，列报于利润表“营业成本”项目中，并进行追溯调整”。该解释自发布之日起实施。该会计政策变更对公司财务报表列报无影响。

（二） 会计估计变更

本报告期本集团主要会计估计未发生变更。

（三） 重要前期差错更正

本报告期本集团 2024 年度无应披露的重要前期差错更正事项。

六、 税项

（一） 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%的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的7%、5%计缴。
企业所得税	按应纳税所得额的25%、15%计缴。
教育附加	按实际缴纳的流转税的3%计缴。
地方教育附加	按实际缴纳的流转税的2%计缴。

房产税	按房产余值的1.2%计缴。
土地使用税	按土地使用面积3元/平方米计缴。

（二） 税收优惠及批文

1、根据《财政部国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税【2008】46号）、《财政部国家税务总局国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）的通知》（财税【2008】116号），企业从事《目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定，于2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本年度本部浉池分公司、新安分公司、殷都分公司、固始分公司、商城分公司和鄢陵分公司2024年度减半征收企业所得税，本部南阳官庄工区分公司、龙安分公司、孟州分公司、禹州分公司、巩义分公司、孟津分公司、三门峡示范区分公司2024年度经营所得免税。本集团所属子公司大唐河南清洁能源有限责任公司下属临颍分公司、扶沟分公司2024年度减半征收企业所得税。大唐卢氏风力发电有限责任公司处于减半第二年、大唐伊川风力发电有限公司处于减半第二年、大唐滑县风力发电有限责任公司处于减半第三年、大唐内黄县新能源有限责任公司处于减半第一年适用该项税收优惠政策。

2、河南省科学技术厅、河南省财政厅、国家税务总局河南省税务局于2022年12月1日为本集团子公司大唐河南清洁能源有限责任公司颁发高新技术企业证书，证书编号：GR202241000080，有效期三年；于2022年12月1日为本集团子公司大唐郑县风力发电有限责任公司颁发高新技术企业证书，证书编号：GR202241001349，有效期三年；于2022年12月23日为本集团子公司大唐陕县风力发电有限责任公司颁发高新技术企业证书，证书编号：GR202241003627，有效期三年；于2023年12月8日为本集团子公司大唐滑县风力发电有限责任公司颁发高新技术企业证书，证书编号：GR202341004701，有效期三年；于2024年10月28日为本集团子公司大唐灵宝风力发电有限责任公司颁发高新技术企业证书，证书编号：GR202441000166，有效期三年；前述本集团五家子公司2024年度享受高新技术企业优惠税率，所得税税率15%。

3、本集团子公司禹州市通达实业发展有限公司根据《资源综合利用企业所得税优惠目录》（财税[2008]47 号）文件的规定，享受所得税按照主营收入 10% 予以减免的优惠。

4、根据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税【2015】74 号），为鼓励利用风力发电，促进相关产业健康发展，现将风力发电增值税政策通知如下：自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。本集团所属子公司大唐陕县风力发电有限责任公司、大唐郑县风力发电有限责任公司、大唐河南清洁能源有限责任公司、大唐灵宝风力发电有限责任公司、大唐卢氏风力发电有限责任公司、大唐伊川风力发电有限公司、大唐滑县风力发电有限责任公司、大唐内黄县新能源有限责任公司适用该项税收优惠政策。

七、 企业合并及合并财务报表

（一） 子企业情况

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本	认缴持股比 例（%）	实缴持股 比例（%）	享有的表决 权（%）	投资额	取得方式
1	大唐河南能源营销有限公司	2	境内非金融子企业	河南省郑州市	河南省郑州市	电力营销	200,100,000.00	100.00	100.00	100.00	200,100,000.00	投资设立
2	大唐安阳电力有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省安阳市	河南省安阳市	火力发电	80,000,000.00	100.00	100.00	100.00	129,869,968.91	投资设立
3	大唐安阳发电有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省安阳市	河南省安阳市	火力发电	752,070,000.00	85.00	85.00	85.00		同一控制下合并
4	大唐安阳新能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省安阳市	河南省安阳市	光伏发电	6,970,000.00	90.00	100.00	100.00	6,970,000.00	投资设立
5	大唐滑县风力发电有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省滑县	河南省滑县	风力发电	445,790,000.00	100.00	100.00	100.00	445,790,000.00	投资设立
6	大唐内黄县新能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省内黄县	河南省内黄县	风力发电	481,790,000.00	100.00	100.00	100.00	481,790,000.00	投资设立
7	大唐林州热电有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省林州市	河南省林州市	火力发电	579,980,000.00	80.00	80.00	80.00	348,907,962.22	同一控制下合并
8	大唐林州清洁能源有限责任公司	2	基建单位	河南省林州市	河南省林州市	光伏发电	27,016,560.00	66.00	66.00	66.00	17,830,000.00	投资设立
9	许昌龙岗发电有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省禹州市	河南省禹州市	火力发电	1,466,300,000.00	66.00	66.00	66.00	706,043,150.75	投资设立
10	禹州市通达实业发展有限公司	3	境内非金融子企业	河南省禹州市	河南省禹州市	其他服务业	6,120,407.18	90.65	90.65	90.65	6,933,029.95	非同一控制下合并
11	大唐三门峡发电有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省三门峡市	河南省三门峡市	火力发电	867,814,000.00	60.00	60.00	60.00	284,830,316.43	同一控制下合并
12	三门峡华阳发电有限责任公司	2	境内非金融子企业	三河南省三门峡市	河南省三门峡市	火力发电	520,000,000.00	55.00	55.00	55.00	289,977,501.85	同一控制下合并
13	大唐三门峡电力有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省三门峡市	河南省三门峡市	火力发电	748,283,700.00	65.00	65.00	65.00	486,384,400.00	投资设立
14	大唐灵宝风力发电有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省灵宝市	河南省灵宝市	风力发电	56,488,300.00	100.00	100.00	100.00	56,488,300.00	投资设立
15	大唐三门峡市湖滨区新能源有限 责任公司	2	基建单位	河南省三门峡市	河南省三门峡市	光伏发电	32,426,000.00	100.00	100.00	100.00	32,426,000.00	投资设立

16	大唐汝阳抽水蓄能有限公司	2	基建单位	河南省汝阳县	河南省汝阳县	水力发电		100.00	100.00	100.00		投资设立
17	大唐洛阳首阳山发电有限责任公 司	2	境内非金融子企业	河南省洛阳市	河南省洛阳市	火力发电	357,672,456.11	60.00	60.00	60.00	391,256,861.21	同一控制下合并
18	河南大唐电力检修有限责任公司	3	境内非金融子企业	河南省郑州市	河南省郑州市	电力检修	48,000,000.00	92.00	92.00	92.00	44,160,000.00	同一控制下合并
19	大唐封丘县新能源开发有限责任 公司	2	基建单位	河南省封丘县	河南省封丘县	风力发电	127,260,000.00	100.00	100.00	100.00	127,260,000.00	投资设立
20	大唐卢氏风力发电有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省卢氏县	河南省卢氏县	风力发电	162,910,000.00	100.00	100.00	100.00	162,910,000.00	投资设立
21	大唐伊川风力发电有限公司	2	境内非金融子企业	河南省洛阳市	河南省洛阳市	风力发电	48,177,073.00	100.00	100.00	100.00	48,177,073.00	投资设立
22	大唐陕县风力发电有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省陕县	河南省陕县	风力发电	335,276,000.00	100.00	100.00	100.00	335,276,000.00	投资设立
23	大唐郑县风力发电有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省郑县	河南省郑县	风力发电	103,070,000.00	100.00	100.00	100.00	103,070,000.00	投资设立
24	大唐河南清洁能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省郑州市	河南省郑州市	风力发电	1,260,215,600.00	100.00	100.00	100.00	1,244,291,562.59	投资设立
25	大唐巩义发电有限责任公司	2	境内非金融子企业	河南省巩义市	河南省巩义市	火力发电	722,371,035.00	64.10	64.10	64.10	463,041,035.00	同一控制下合并
26	大唐（开封市祥符区）清洁能源有 限责任公司	2	基建单位	河南省开封市	河南省开封市	风力发电	221,666,700.00	60.00	85.71	85.71	190,000,000.00	投资设立
27	大唐临颍县光伏发电有限责任公 司	3	基建单位	河南省漯河市	河南省漯河市	光伏发电		68.00	0.00	68.00		投资设立
28	周口启航综合能源有限责任公司	2	基建单位	河南省周口市	河南省周口市	风力发电	22,428,240.00	51.00	81.33	81.33	18,240,000.00	投资设立
29	大唐桐柏新能源有限责任公司	2	基建单位	河南省南阳市	河南省南阳市	风力发电	74,000,000.00	100.00	100.00	100.00	74,000,000.00	投资设立
30	大唐产城融合（开封）清洁能源有 限责任公司	2	基建单位	河南省开封市	河南省开封市	风电、太阳能		51.00	0.00	51.00		投资设立

(二) 重要非全资子公司情况

1、少数股东

序号	企业名称	少数股东 持股比例 (%)	当年归属于少数 股东的损益	当年向少数 股东支付的 股利	年末累计少数股 东权益
1	许昌龙岗发电有限责任公司	34.00	2,696,629.40		221,752,157.56
2	大唐洛阳首阳山发电有限责任 公司	40.00	-90,209,808.84		-297,698,612.83
3	大唐安阳发电有限责任公司	15.00	-13,766,545.53		-67,739,460.21
4	三门峡华阳发电有限责任公司	45.00	11,718,069.38		152,167,742.43
5	大唐巩义发电有限责任公司	35.90	-71,617,999.40		-223,549,725.53
6	大唐三门峡电力有限责任公司	35.00	44,127,704.43		272,219,730.82
7	大唐三门峡发电有限责任公司	40.00	23,454,324.15		239,942,187.26

2、主要财务信息

项 目	本年数						
	许昌龙岗	首阳山发电	安阳发电	华阳发电	巩义发电	三门峡电力	三门峡发电
流动资产	995,005,914.11	416,907,328.14	568,409,741.95	607,743,367.62	1,054,602,029.80	695,943,683.17	503,095,436.85
非流动资产	1,991,766,697.62	536,890,408.79	509,439,619.71	477,411,870.75	4,073,017,559.34	2,299,530,583.17	851,576,340.15
资产合计	2,986,772,611.73	953,797,736.93	1,077,849,361.66	1,085,155,238.37	5,127,619,589.14	2,995,474,266.34	1,354,671,777.00
流动负债	1,715,394,271.51	1,021,310,599.09	1,232,971,346.01	747,004,699.63	3,075,000,836.69	1,702,028,535.13	754,816,308.85
非流动负债	617,580,000.07	664,423,845.23	296,474,417.07		2,675,319,937.78	515,675,071.73	
负债合计	2,332,974,271.58	1,685,734,444.32	1,529,445,763.08	747,004,699.63	5,750,320,774.47	2,217,703,606.86	754,816,308.85
营业收入	3,069,066,155.62	1,088,950,983.98	768,737,152.64	953,923,329.69	1,893,079,078.48	1,666,810,954.60	1,598,417,772.72
净利润	7,907,260.57	-225,544,293.10	-91,776,970.23	26,040,154.18	-199,493,034.53	126,079,155.52	58,635,810.38
综合收益总额	7,907,260.57	-225,544,293.10	-91,776,970.23	26,040,154.18	-199,493,034.53	126,079,155.52	58,635,810.38
经营活动现金 流量	248,488,529.06	-121,792,782.34	308,461,092.02	31,222,532.57	201,400,427.73	554,755,091.01	142,156,746.27

(续表)

项 目	上年数						
	许昌龙岗	首阳山发电	安阳发电	华阳发电	巩义发电	三门峡电力	三门峡发电
流动资产	854,455,342.02	550,789,691.17	490,375,581.97	641,850,385.75	994,632,730.00	931,623,884.10	356,420,194.72
非流动资产	2,154,843,867.43	571,217,571.96	549,447,981.39	518,540,001.98	4,250,290,587.62	2,436,467,811.95	968,319,097.92
资产合计	3,009,299,209.45	1,122,007,263.13	1,039,823,563.36	1,160,390,387.73	5,244,923,317.62	3,368,091,696.05	1,324,739,292.64
流动负债	1,493,528,129.84	911,640,199.87	1,203,275,861.32	848,286,125.15	3,147,410,791.16	1,918,953,502.31	783,528,269.39
非流动负债	869,880,000.03	716,759,477.55	196,373,301.66		2,520,720,677.26	797,447,035.73	

负债合计	2,363,408,129.87	1,628,399,677.42	1,399,649,162.98	848,286,125.15	5,668,131,468.42	2,716,400,538.04	783,528,269.39
营业收入	2,605,121,880.86	995,496,023.57	577,989,920.02	826,256,064.34	1,711,376,700.09	1,560,548,996.37	1,579,252,107.98
净利润	-100,896,562.25	-253,094,541.39	-153,991,681.73	-3,085,308.60	-210,017,796.97	123,567,495.54	1,101,109.61
综合收益总额	-100,896,562.25	-253,094,541.39	-153,991,681.73	-3,085,308.60	-210,017,796.97	123,567,495.54	1,101,109.61
经营活动现金流量	38,535,835.33	-157,754,392.95	-97,047,638.85	-36,216,745.83	379,969,651.33	566,870,190.69	-94,269,514.23

（三） 本年不再纳入合并范围的原子公司

原子公司名称	注册地	业务性质	持股比例（%）	享有的表决权比例（%）	本年内不再成为子公司的原因
大唐河南电力燃料有限公司	郑州市	燃料经营	100.00	100.00	公司注销
大唐邓州生物质能热电有限责任公司	邓州市	生物发电	100.00	100.00	公司注销

（四） 本年新纳入合并范围的主体

序号	主体名称	年末净资产	本年净利润	控制的性质
1	大唐产城融合（开封）清洁能源有限责任公司			全资子公司

八、 合并财务报表重要项目的说明

以下注释项目除特别注明之外，金额单位为人民币元；“年初”指 2024 年 1 月 1 日，“年末”指 2024 年 12 月 31 日，“上年”指 2023 年度，“本年”指 2024 年度。

（一） 货币资金

项 目	年末余额	年初余额
库存现金		
银行存款	1,066,591,279.50	1,111,495,308.13
其他货币资金	39,266,446.55	33,492,303.44
合 计	1,105,857,726.05	1,144,987,611.57
其中：存放财务公司的款项总额	1,076,497,059.50	1,111,198,957.17

受限制的货币资金明细如下：

项 目	年末余额	年初余额
土地复垦保证金	19,266,446.55	13,492,303.44
履约保函保证金	20,000,000.00	20,000,000.00

合 计	39,266,446.55	33,492,303.44
-----	---------------	---------------

(二) 应收票据

1、 应收票据分类

种 类	年末数			年初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	14,953,513.66		14,953,513.66			
商业承兑汇票	500,000,000.00		500,000,000.00			
合计	514,953,513.66		514,953,513.66			

2、 年末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

种 类	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票		9,842,938.34
商业承兑汇票		500,000,000.00
合 计		509,842,938.34

(三) 应收账款

1、 应收账款基本情况

(1) 按账龄披露应收账款

账 龄	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	2,655,962,645.80	6,013,284.93	2,485,555,600.73	
1-2 年（含 2 年）	704,132,216.09	3,156,468.12	1,107,926,112.42	
2-3 年（含 3 年）	603,600,551.42	2,718,513.13	150,446,616.90	
3 年以上	195,055,051.15	1,034,068.43	53,357,388.87	248,000.00
合 计	4,158,750,464.46	12,922,334.61	3,797,285,718.92	248,000.00

(2) 按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	预期信用损失率/计提比例（%）	
按单项计提坏账准备的应收账款	248,000.00	0.01	248,000.00		
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	4,158,502,464.46	99.99	12,674,334.61		4,145,828,129.85

其中：关联方组合	5,853,337.73	0.14			5,853,337.73
低风险组合	4,152,649,126.73	99.86	12,674,334.61		4,139,974,792.12
其他组合					
账龄组合					
合 计	4,158,750,464.46	-	12,922,334.61		4,145,828,129.85

续表

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失 率/计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	248,000.00	0.01	248,000.00	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	3,797,037,718.92	99.99			3,797,037,718.92
其中：关联方组合	4,670,155.85	0.12			4,670,155.85
低风险组合	3,792,367,563.07	99.88			3,792,367,563.07
其他组合					
账龄组合					
合 计	3,797,285,718.92	100.00	248,000.00		3,797,037,718.92

2、 年末单项计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用 损失率(%)	计提理由
河南力新电力安装有限责任公司	248,000.00	248,000.00	100.00	对方单位失联，已提起仲裁
合 计	248,000.00	248,000.00	100.00	

3、 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

其他组合计提坏账准备的应收账款

组合名称	年末数			年初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比 例 (%)	坏账 准备
关联方组合	5,853,337.73			4,670,155.85		
低风险组合	4,152,649,126.73	0.31	12,674,334.61	3,792,367,563.07		

合 计	4,158,502,464.46	-	12,674,334.61	3,797,037,718.92	
-----	------------------	---	---------------	------------------	--

4、按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例（%）	坏账准备
国网河南省电力公司	4,060,252,135.95	97.63	12,674,334.61
许昌建投正能热力有限公司	47,000,331.85	1.13	
林州财通资产运营有限公司	8,241,266.66	0.20	
林州市城乡供热有限公司	5,840,350.51	0.14	
大唐洛阳热电有限责任公司	5,709,220.00	0.14	
合 计	4,127,043,304.97	99.24	12,674,334.61

（四） 应收款项融资

1、应收款项融资分类

种 类	年末余额	年初余额
应收票据	2,787,073.25	105,330,321.57
应收账款		
合 计	2,787,073.25	105,330,321.57

2、年末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

种 类	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	47,893.95	
商业承兑汇票		
合 计	47,893.95	

（五） 预付款项

1、按账龄列示

账 龄	年末数			年初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例（%）		金额	比例（%）	
1 年以内	1,087,942,441.95	98.76		1,159,171,035.36	95.71	
1-2 年	4,603,309.42	0.42		45,728,442.54	3.78	
2-3 年	4,464,618.02	0.40		2,586,355.18	0.21	
3 年以上	4,606,683.10	0.42		3,601,090.60	0.30	
合 计	1,101,617,052.49	100.00		1,211,086,923.68	100.00	

2、账龄超过 1 年的大额预付款项情况

债权单位	债务单位	年末余额	账龄	未结算的原因
大唐安阳电力有限	衡水协和科技电力	2,177,226.00	2-3 年	未满足结算条件

责任公司	设备有限公司			
大唐河南清洁能源有限责任公司	上海峪辰实业有限公司	1,501,629.49	1-2 年、3 年以上	未满足结算条件
大唐卢氏风力发电有限责任公司	卢氏县财政局	1,242,424.00	3 年以上	未满足结算条件
大唐三门峡电力有限责任公司	中国石油天然气股份有限公司河南三门峡销售分公司	1,122,027.94	1-2 年	未满足结算条件
大唐河南发电有限公司	南阳市官庄工区赤虎街道财政所	631,575.00	3 年以上	未满足结算条件
合 计		6,674,882.43		

3、按欠款方归集的年末余额前五名的预付账款情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
山西潞安环保能源开发股份有限公司	214,238,776.09	19.45	
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	149,495,627.83	13.57	
陕西省煤炭运销集团彬长销售有限公司	98,973,373.54	8.98	
陕西榆林能源集团榆神煤电有限公司	60,356,947.00	5.48	
中国水利电力物资北京有限公司	47,722,217.65	4.33	
合 计	570,786,942.11	51.81	

(六) 其他应收款

项 目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款项	2,311,548,517.67	424,186,719.49
合 计	2,311,548,517.67	424,186,719.49

1、其他应收款项基本情况

(1) 按账龄披露其他应收款项

账 龄	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内 (含 1 年)	2,190,117,634.05	79,601,938.53	295,083,460.47	29,170.83
1 至 2 年	158,235,475.13		93,810,773.06	
2 至 3 年	24,787,171.05		11,709,955.80	
3 年以上	53,254,954.24	35,244,778.27	58,876,539.21	35,264,838.22
合 计	2,426,395,234.47	114,846,716.80	459,480,728.54	35,294,009.05

(2) 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 /计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	1,910,670,985.07	78.75	113,404,806.24	5.94	1,797,266,178.83
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	515,724,249.40	21.25	1,441,910.56	0.28	514,282,338.84
合 计	2,426,395,234.47	100.00	114,846,716.80	--	2,311,548,517.67

续表

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 /计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	33,837,985.07	7.36	33,837,985.07	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	425,642,743.47	92.64	1,456,023.98	0.34	424,186,719.49
合 计	459,480,728.54	100.00	35,294,009.05	--	424,186,719.49

2、单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	年末余额			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
焦作九里山项目	12,627,968.45	12,627,968.45	100.00	预计收不回
洛阳首龙磨料有限公司	10,189,442.63	10,189,442.63	100.00	预计收不回
洛阳首龙铝业有限责任公司	8,350,000.00	8,350,000.00	100.00	预计收不回
林州市超英贸易有限责任公司	2,307,114.04	2,307,114.04	100.00	对方公司已吊销
洛阳港兴房地产开发有限公司	300,000.00	300,000.00	100.00	预计收不回
首阳山卢殿君 12#家属楼保证金	23,400.00	23,400.00	100.00	预计收不回
陕西泽达实业发展有限公司	20,059.95	20,059.95	100.00	预计收不回
首阳山卢殿君 11#楼城建局保证金	20,000.00	20,000.00	100.00	预计收不回
大唐洛阳热电有限责任公司	1,876,833,000.00	79,566,821.17	4.24	预计难以收回

合 计	1,910,670,985.07	113,404,806.24	5.94	—
-----	------------------	----------------	------	---

3、按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

(1) 账龄组合

账 龄	年末数			年初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	150,574.01	9.55	15,057.41	291,708.29	16.97	29,170.83
1-2 年						
2-3 年						
3 年以上	1,426,853.15	90.45	1,426,853.15	1,426,853.15	83.03	1,426,853.15
合 计	1,577,427.16	100.00	1,441,910.56	1,718,561.44	100.00	1,456,023.98

(2) 其他组合方法计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	年末数			年初数		
	账面余额	计 提 比 例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
关联方组合	301,105,297.64			249,700,311.94		
低风险组合	213,041,524.60			174,223,870.09		
其他组合						
合 计	514,146,822.24			423,924,182.03		

(3) 其他应收款项坏账准备计提情况

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	1,456,023.98		33,837,985.07	35,294,009.05
年初余额在本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段	-1,426,853.15		1,426,853.15	
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	15,057.41		79,566,821.17	79,581,878.58
本年转回	-29,170.83			-29,170.83
本年转销				
本年核销				

其他变动				
年末余额	15,057.41		114,831,659.39	114,846,716.80

4、收回或转回的坏账准备情况

债务人名称	转回或收回金额	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回原因、方式
禹州市盛世节能材料有限公司	13,985.17	13,985.17	收回款项
禹州市惠民运输服务有限公司	3,549.09	3,549.09	收回款项
禹州市方正运输有限公司	4,678.13	4,678.13	收回款项
禹州市国贸运输有限公司	4,549.44	4,549.44	收回款项
湛江市信达电力设备有限公司	2,409.00	2,409.00	收回款项
合 计	29,170.83	29,170.83	—

5、本年无实际核销的其他应收款项。

6、按欠款方归集的年末金额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款项合计的比例（%）	坏账准备
大唐洛阳热电有限责任公司	统贷款项/往来款项	1,878,585,509.48	1 年以内	77.42	79,566,821.17
大唐环境产业集团股份有限公司	脱硫脱硝水电费	243,949,072.85	1 年以内、1-2 年	10.05	
陕煤电力信阳有限公司	指标交易费	54,693,000.00	1 年以内、1-2 年、2-3 年	2.25	
三门峡市财政局	补助	52,206,935.98	1 年以内、1-2 年	2.15	
安阳电力（集团）有限责任公司	往来款	22,819,466.52	1-2 年、2-3 年	0.94	
合 计		2,252,253,984.83		92.82	79,566,821.17

6、涉及政府补助的其他应收款项

单位名称	政府补助项目名称	年末余额	年末账龄	预计收取的时间、依据
三门峡市财政局	供热补贴	52,206,935.98	1 年以内、1-2 年、2-3 年	2026 年；三建【2024】144 号文件及以往惯例
安阳市财政局	供热补贴	20,201,949.93	1 年以内、1-2	2026-2027 年；根据市常

			年、2-3 年	委决策及以往惯例
浉池县税务局	增值税即征即退	7,516,280.12	1 年以内	2027 年；符合增值税即征即退政策条件
宝丰县税务局周庄税务分局	增值税即征即退	1,688,010.07	1 年以内	2027 年；符合增值税即征即退政策条件
平顶山市卫东区税务局东环路税务所	增值税即征即退	1,197,136.51	1 年以内	2027 年；符合增值税即征即退政策条件
扶沟县税务局	增值税即征即退	647,183.32	1-2 年	2027 年；符合增值税即征即退政策条件
三门峡市陕州区税务局	增值税即征即退	5,497,562.98	1 年以内	2027 年；符合增值税即征即退政策条件
郏县税务局姚庄税务分局	增值税即征即退	2,726,398.25	1-2 年	2027 年；符合增值税即征即退政策条件
合 计		91,681,457.16		

（七） 存货

1、 存货分类

项 目	年末数		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	218,492,058.22	18,312,575.54	200,179,482.68
燃料	704,124,772.67		704,124,772.67
其他			
合 计	922,616,830.89	18,312,575.54	904,304,255.35

续表

项 目	年初数		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	109,521,618.50	1,150,727.89	108,370,890.61
燃料	730,786,779.59		730,786,779.59
其他	3,160,862.61		3,160,862.61
合 计	843,469,260.70	1,150,727.89	842,318,532.81

注：年末本集团不存在被抵押、质押等所有权受到限制的存货。

（八） 一年内到期的非流动资产

项 目	年末余额	年初余额
一年内到期的债权投资【附注八、（十）】	93,148,369.44	1,148,369.44

（九） 其他流动资产

项 目	年末余额	年初余额
待抵扣进项税	585,654,758.72	448,374,224.07
待认证进项税	41,802,125.17	27,236,726.62
预缴税金	5,512,147.95	1,970,440.21
短期委托贷款	206,689,638.37	206,693,518.90
前置预付利息	4,218,783.25	
合 计	843,877,453.46	684,274,909.80

（十） 债权投资

1、 债权投资情况

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
长期委托贷款	679,148,369.44		679,148,369.44	679,148,369.44		679,148,369.44
减：一年内到期的部分【附注八、（八）】	93,148,369.44		93,148,369.44	1,148,369.44		1,148,369.44
合 计	586,000,000.00		586,000,000.00	678,000,000.00		678,000,000.00

2、 年末重要的债权投资情况

债权项目	面值	票面利率（%）	实际利率（%）	到期日
河南公司对洛阳公司的委贷	128,000,000.00	5.65	5.65	2027-11-16
河南公司对洛阳公司的委贷	458,000,000.00	5.65	5.65	2027-11-23
河南公司对洛阳公司的委贷	92,000,000.00	5.60	5.60	2025-9-6
委托贷款计提利息	1,148,369.44			
合 计	679,148,369.44	—	—	—

（十一） 长期股权投资

1、 长期股权投资分类

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
对合营企业投资				
对联营企业投资	812,833,831.63	241,796,191.44	89,614,625.53	965,015,397.54
小 计	812,833,831.63	241,796,191.44	89,614,625.53	965,015,397.54
减：长期股权投资减值准备				
合 计	812,833,831.63	241,796,191.44	89,614,625.53	965,015,397.54

2、 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业	158,368,773.67											
大唐洛阳热电有限责任公司	158,368,773.67											
二、联营企业	715,390,319.26	812,833,831.63			149,191,520.61		4,565,045.30	1,575,000.00			965,015,397.54	
大唐信阳华豫发电有限责任公司		88,039,625.53								-88,039,625.53		
法电（三门峡）城市供热有限公司	37,558,500.00	36,445,381.56			619,621.74			1,575,000.00			35,490,003.30	
陕煤电力信阳有限公司	677,831,819.26	688,348,824.54			148,571,898.87		4,565,045.30			88,039,625.53	929,525,394.24	
合计	873,759,092.93	812,833,831.63			149,191,520.61		4,565,045.30	1,575,000.00			965,015,397.54	

3、重要合营企业的主要财务信息

项目	本年数	上年数
	大唐洛阳热电有限责任公司	大唐洛阳热电有限责任公司
流动资产	128,579,691.62	180,737,923.06
非流动资产	1,802,006,670.62	1,981,697,365.97
资产合计	1,930,586,362.24	2,162,435,289.03
流动负债	3,810,091,993.89	3,171,252,876.28
非流动负债	1,014,648,384.03	1,445,698,607.96
负债合计	4,824,740,377.92	4,616,951,484.24
净资产	-2,894,154,015.68	-2,454,516,195.21
按持股比例计算的净资产份额	-1,447,077,007.84	-1,227,258,097.61
调整事项	1,447,077,007.84	1,227,258,097.61
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	275,426,073.95	579,078,076.30
财务费用	205,484,823.72	202,744,295.38
所得税费用	10,754,376.22	11,638,183.98
净利润	-439,637,819.87	-558,046,158.08
其他综合收益		
综合收益总额	-439,637,819.87	-558,046,158.08
企业本年收到的来自合营企业的股利		

4、重要联营企业的主要财务信息

项目	本年数			上年数	
	法电（三门峡） 城市供热有限 公司	陕煤电力信阳 有限公司	大唐信阳华 豫发电有限 责任公司	法电（三门 峡）城市供 热有限公司	陕煤电力信阳 有限公司
流动资产	131,805,348.35	1,946,702,961.00	655,249,092.34	138,903,718.28	1,354,572,569.12
非流动资产	341,953,998.13	2,129,891,432.00	929,472,675.15	350,417,739.95	1,323,614,003.71
资产合计	473,759,346.48	4,076,594,393.00	1,584,721,767.49	489,321,458.23	2,678,186,572.83
流动负债	168,041,834.38	2,836,057,551.00	1,046,905,653.43	187,074,728.47	2,495,210,350.66
非流动负债	204,317,502.67	620,868,389.54	355,426,170.95	198,117,068.15	63,161,169.20
负债合计	372,359,337.05	3,456,925,940.54	1,402,331,824.38	385,191,796.62	2,558,371,519.86
净资产	101,400,009.43	619,668,452.46	182,389,943.11	104,129,661.61	119,815,052.97
按持股比例计 算的净资产份 额	35,490,003.30	298,915,048.57	88,039,625.53	36,445,381.56	57,738,478.87

调整事项		630,610,345.67			630,610,345.67
对联营企业权益投资的账面价值	35,490,003.30	929,525,394.24	88,039,625.53	36,445,381.56	688,348,824.54
营业收入	85,465,889.25	2,888,711,581.67	2,361,855,767.75	79,833,706.95	1,397,022,599.04
净利润	1,770,347.82	291,165,832.92	104,657,189.69	-10,789,616.92	56,213,861.50
其他综合收益					
综合收益总额	1,770,347.82	291,165,832.92	104,657,189.69	-10,789,616.92	56,213,861.50
企业本年收到的来自联营企业的股利	1,575,000.00				

(十二) 其他权益工具投资

项 目	年末余额	年初余额	本年确认的股利收入	本年计入其他综合收益的利得或损失	截至年末累计计入其他综合收益的利得或损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
河南电力交易中心有限公司	9,982,120.57	9,982,120.57					
合 计	9,982,120.57	9,982,120.57					

(十三) 固定资产

项 目	年末账面价值	年初账面价值
固定资产	22,300,316,115.98	22,642,157,320.69
固定资产清理		
合 计	22,300,316,115.98	22,642,157,320.69

1、 固定资产情况

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、账面原值合计	49,949,439,269.21	1,480,367,031.65	62,906,743.50	51,366,899,557.36
其中：土地资产	101,238,317.61			101,238,317.61
房屋及建筑物	10,236,754,764.22	117,929,468.20	3,463,230.31	10,351,221,002.11
机器设备	38,618,615,086.89	1,333,003,424.29	49,184,458.39	39,902,434,052.79
运输工具	131,629,901.65	11,346,522.40	6,396,107.59	136,580,316.46
电子设备	634,481,546.20	9,818,231.86	790,459.18	643,509,318.88
办公设备	162,437,577.09	7,459,489.26	3,072,488.03	166,824,578.32
其他	64,282,075.55	809,895.64		65,091,971.19

二、累计折旧合计	27,299,816,086.74	1,803,427,971.45	44,126,478.59	29,059,117,579.60
其中：土地资产				
房屋及建筑物	5,563,944,075.34	338,445,610.73	118,004.36	5,902,271,681.71
机器设备	20,980,579,304.76	1,428,049,539.17	34,447,360.58	22,374,181,483.35
运输工具	105,254,009.18	6,472,554.80	6,321,245.95	105,405,318.03
电子设备	498,230,022.90	21,245,211.08	319,612.04	519,155,621.94
办公设备	146,730,872.69	8,611,148.21	2,920,255.66	152,421,765.24
其他	5,077,801.87	603,907.46		5,681,709.33
三、账面净值合计	22,649,623,182.47			22,307,781,977.76
其中：土地资产	101,238,317.61			101,238,317.61
房屋及建筑物	4,672,810,688.88			4,448,949,320.40
机器设备	17,638,035,782.13			17,528,252,569.44
运输工具	26,375,892.47			31,174,998.43
电子设备	136,251,523.30			124,353,696.94
办公设备	15,706,704.40			14,402,813.08
其他	59,204,273.68			59,410,261.86
四、减值准备合计	7,465,861.78			7,465,861.78
其中：土地资产				
房屋及建筑物				
机器设备	7,465,861.78			7,465,861.78
运输工具				
电子设备				
办公设备				
其他				
五、账面价值合计	22,642,157,320.69			22,300,316,115.98
其中：土地资产	101,238,317.61			101,238,317.61
房屋及建筑物	4,672,810,688.88			4,448,949,320.40
机器设备	17,630,569,920.35			17,520,786,707.66
运输工具	26,375,892.47			31,174,998.43
电子设备	136,251,523.30			124,353,696.94
办公设备	15,706,704.40			14,402,813.08
其他	59,204,273.68			59,410,261.86

2、暂时闲置的固定资产情况

无。

3、未办妥产权证书的固定资产情况

项 目	账面价值(万元)	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	181,535.32	办理中

(十四) 在建工程

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	3,465,226,874.32	613,383.84	3,464,613,490.48	1,698,886,912.44	613,383.84	1,698,273,528.60
工程物资	152,240,872.05		152,240,872.05	1,723,308.57		1,723,308.57
合 计	3,617,467,746.37	613,383.84	3,616,854,362.53	1,700,610,221.01	613,383.84	1,699,996,837.17

1、 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	本年增加额	本年转入 固定资产金 额	本年其 他减少	年末余额
大唐三门峡城乡一 体化示范区独立共 享储能电站项目一 期工程 (100MW/200MWH)	294,640,000.00		243,125,855.02	243,125,855.02		
大唐巩义 2×660MW 机组供热改造	163,130,000.00		53,233,907.00			53,233,907.00
大唐内黄田氏二期 风电场(续建)项目	712,920,000.00		278,244,290.64			278,244,290.64
河南内黄田氏二期 风电项目	770,710,000.00	635,553,044.69		603,243,274.35		32,309,770.34
大唐湖滨区磁钟 87.5MW 风电项目	533,960,000.00		36,235,536.28			36,235,536.28
周口启航太康 300MW 风电项目	2,006,840,000.00		130,749,288.16			130,749,288.16
大唐桐柏县安棚 100MW 风电项目	690,680,000.00		290,671,991.98			290,671,991.98
大唐开封市祥符区 200MW 风电项目	1,391,350,000.00	26,599,991.36	607,079,781.09			633,679,772.45
合计	6,564,230,000.00	662,153,036.05	1,639,340,650.17	846,369,129.37		1,455,124,556.85

续表

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
93.24	100.00	312,653.11	312,653.11	2.51	自有资金和融资
36.71	36.71				自有资金
43.91	43.91	1,972,038.19	1,972,038.19	2.51	自有资金和融资
92.77	92.77	12,902,471.22	3,348,666.30	2.65	自有资金和融资
7.63	7.63	300,750.60	300,750.60	2.51	自有资金和融资
7.33	7.33	3,723.17	3,723.17	2.51	自有资金和融资
47.35	47.35	1,628,881.49	1,628,881.49	2.66	自有资金和融资
51.24	51.24	4,209,854.02	4,209,854.02	2.41	自有资金和融资
—	—	21,330,371.80	11,776,566.88	—	—

2、 本年计提在建工程减值准备情况

本年度在建工程未计提减值准备。

（十五） 使用权资产

项目	年初余额	本年增加额	本年减少额	年末余额
一、账面原值合计	1,668,379.14			1,668,379.14
其中：房屋及建筑物	1,668,379.14			1,668,379.14
二、累计折旧合计	324,407.05	556,126.38		880,533.43
其中：房屋及建筑物	324,407.05	556,126.38		880,533.43
三、账面净值合计	1,343,972.09			787,845.71
其中：房屋及建筑物	1,343,972.09			787,845.71
四、减值准备合计				
其中：房屋及建筑物				
五、账面价值合计	1,343,972.09			787,845.71
其中：房屋及建筑物	1,343,972.09			787,845.71

（十六） 无形资产

1、 无形资产分类

项目	年初余额	本年增加额	本年减少额	年末余额
一、原价合计	730,367,381.60	180,885,840.75	2,606,406.94	908,646,815.41
其中：软件	104,919,731.23	8,617,139.86	2,606,406.94	110,930,464.15
土地使用权	614,118,013.35	172,156,273.69		786,274,287.04
专利权	859,711.64			859,711.64
非专利技术	10,469,925.38	112,427.20		10,582,352.58
二、累计摊销合计	146,884,406.87	21,424,211.54	726,124.97	167,582,493.44

其中：软件	45,978,006.58	8,012,822.81	726,124.97	53,264,704.42
土地使用权	91,713,395.41	13,076,547.75		104,789,943.16
专利权	564,608.53	44,689.63		609,298.16
非专利技术	8,628,396.35	290,151.35		8,918,547.70
三、减值准备合计				
其中：软件				
土地使用权				
专利权				
非专利技术				
四、账面价值合计	583,482,974.73			741,064,321.97
其中：软件	58,941,724.65			57,665,759.73
土地使用权	522,404,617.94			681,484,343.88
专利权	295,103.11			250,413.48
非专利技术	1,841,529.03			1,663,804.88

2、未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值（万元）	未办妥产权证书的原因
土地使用权	22,160.36	办理中

（十七）开发支出

项目	年初 余额	本年增加金额		本年减少金额			年末余额
		内部开 发支出	其他	确认为无 形资产	转入当 期损益	其他	
电力现货交易辅助决策系统建设项目			1,357,619.66	452,539.90			905,079.76
三大项目系统升级改造项目			884,955.76				884,955.76
数据湖建设项目			1,853,867.93	145,754.72			1,708,113.21
数字档案馆建设项目			514,150.95	213,207.55			300,943.40
数字技术中台项目			1,015,929.20	93,805.31			922,123.89
网络安全靶场升级项目			2,453,773.59	193,396.23			2,260,377.36
其他			3,436,392.36	312,167.31			3,124,225.05
合计			11,516,689.45	1,410,871.02			10,105,818.43

（十八）长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加额	本年摊销额	其他减少额	年末余额	其他减少原因
信用证及保贴手续费	977,338.02	616,962.50	1,594,300.52			
脱硝催化剂费用	60,773,246.22	15,013,296.19	29,577,978.86		46,208,563.55	
布袋除尘器摊销	3,352,894.46		1,295,943.62		2,056,950.84	
基建生产准备费	753,039.83	1,667,980.28	1,246,228.48		1,174,791.63	
生活区燃气管道改造工程	435,871.59		435,871.59			
办公场地装修摊销		1,195,926.73	1,140,508.91		55,417.82	
合计	66,292,390.12	18,494,165.70	35,290,831.98		49,495,723.84	

（十九） 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 未经抵销的递延所得税资产和递延所得税负债

项 目	年末余额		年初余额	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
一、递延所得税资产	45,641,587.72	10,313,431.32	20,008,591.83	5,002,147.95
资产减值准备	45,614,921.08	10,306,764.66	19,829,808.86	4,957,452.21
递延收益	26,666.64	6,666.66	178,782.97	44,695.74
二、递延所得税负债				

2、 未确认递延所得税资产明细

项 目	年末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	108,545,951.49	24,942,173.70
可抵扣亏损	6,406,408,236.14	6,094,070,803.94
合 计	6,514,954,187.63	6,119,012,977.64

3、 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	年末余额	年初余额	备注
2024 年	—	347,314,089.47	
2025 年	81,988,333.59	213,138,422.26	
2026 年	2,485,438,183.40	2,699,822,129.39	
2027 年	1,843,823,893.20	1,849,442,924.06	
2028 年	1,331,166,015.55	984,353,238.76	
2029 年	663,991,810.40		
合 计	6,406,408,236.14	6,094,070,803.94	—

（二十） 其他非流动资产

项 目	年末余额	年初余额
预付设备及工程款	460,422,656.98	506,989,586.29
长期应付融资租赁进项税金		23,440,975.04
合 计	460,422,656.98	530,430,561.33

（二十一） 短期借款

1、 短期借款分类

项 目	年末余额	年初余额
保证借款	200,000,000.00	
信用借款	6,567,198,418.61	4,849,565,073.06
期末短期借款利息	6,839,663.11	4,949,121.15
未终止确认应收票据	500,000,000.00	
合 计	7,274,038,081.72	4,854,514,194.21

2、 截至 2024 年 12 月 31 日本公司不存在已逾期未偿还的短期借款情况。

（二十二） 应付票据

种 类	年末余额	年初余额
商业承兑汇票	80,000,000.00	57,500,000.00
银行承兑汇票	69,888,003.27	150,698,300.00
合 计	149,888,003.27	208,198,300.00

注：截至 2024 年 12 月 31 日本集团不存在已到期未支付的应付票据。

（二十三） 应付账款

账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	2,996,137,373.79	3,049,951,988.87
1-2 年（含 2 年）	374,014,605.51	456,401,181.50
2-3 年（含 3 年）	156,447,252.60	160,254,869.99
3 年以上	227,963,484.87	246,190,387.74
合 计	3,754,562,716.77	3,912,798,428.10

其中：账龄超过 1 年的重要应付账款

债权单位名称	年末余额	未偿还原因
大唐环境产业集团股份有限公司	209,049,528.52	未达到付款条件
河南省三门峡市渑池县自然资源局	36,927,749.32	未达到付款条件
山西大唐岢岚风电有限公司	32,727,300.00	未达到付款条件
中国大唐集团国际贸易有限公司	24,180,072.04	未达到付款条件
山西建筑工程集团有限公司	22,660,078.39	未达到付款条件
西北电力建设第三工程有限公司	22,563,337.78	未达到付款条件

安阳电力（集团）有限责任公司	20,187,323.46	未达到付款条件
大唐南京环保科技有限公司	15,907,214.46	未达到付款条件
中地寅岗建设集团有限公司	15,260,000.00	未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	14,729,918.20	未达到付款条件
合 计	414,192,522.17	未达到付款条件

（二十四） 预收款项

账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）		4,158.62
1 年以上		
合 计		4,158.62

（二十五） 合同负债

项 目	年末余额	年初余额
预收热费	14,737,505.97	39,986,744.64
电力设备、材料销售	11,406,112.88	2,815,861.97
预收电费	266,899.87	1,076.94
其他	5,060,773.21	506,020.75
合 计	31,471,291.93	43,309,704.30

（二十六） 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	年末余额
一、短期薪酬	22,445,798.89	1,174,837,884.69	1,174,118,077.22	23,165,606.36
二、离职后福利-设定提存计划	2,059,312.50	180,517,463.15	180,512,009.39	2,064,766.26
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合 计	24,505,111.39	1,355,355,347.84	1,354,630,086.61	25,230,372.62

2、 短期薪酬列示

项 目	年初余额	本年增加额	本年减少额	年末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	13,752,936.47	877,469,945.70	877,469,945.70	13,752,936.47
二、职工福利费		63,390,710.42	63,390,710.42	
三、社会保险费	1,284,725.50	103,345,043.95	103,208,709.75	1,421,059.70
其中：医疗保险费及生育保险费	1,284,725.50	101,496,981.52	101,360,647.32	1,421,059.70
工伤保险费		1,848,062.43	1,848,062.43	
四、住房公积金	462,481.88	85,579,061.00	85,579,061.00	462,481.88
五、工会经费和职工教育经费	6,945,655.04	32,246,715.32	31,663,242.05	7,529,128.31

六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		12,806,408.30	12,806,408.30	
合 计	22,445,798.89	1,174,837,884.69	1,174,118,077.22	23,165,606.36

3、 设定提存计划列示

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、基本养老保险	2,056,023.81	111,979,533.88	111,974,080.12	2,061,477.57
二、失业保险费	3,132.00	3,199,476.27	3,199,476.27	3,132.00
三、企业年金缴费	156.69	65,338,453.00	65,338,453.00	156.69
合 计	2,059,312.50	180,517,463.15	180,512,009.39	2,064,766.26

(二十七) 应交税费

项 目	年末余额	年初余额
增值税	37,525,338.84	23,379,664.63
企业所得税	17,664,011.55	15,033,806.60
城市维护建设税	3,076,201.04	1,379,329.00
房产税	9,267,750.03	6,892,853.75
土地使用税	9,221,064.05	9,498,134.03
个人所得税	11,032,381.47	9,162,839.88
教育费附加（含地方教育费费附加）	2,490,709.12	1,089,210.25
其他税费	24,317,227.61	14,696,351.58
合 计	114,594,683.71	81,132,189.72

(二十八) 其他应付款

项 目	年末余额	年初余额
应付利息		
应付股利	43,354,018.49	43,354,018.49
其他应付款项	1,115,799,697.68	1,260,404,659.26
合 计	1,159,153,716.17	1,303,758,677.75

1、按款项性质列示其他应付款项

项 目	年末余额	年初余额
应付往来款	17,431,195.52	17,956,086.31
应付保证金及押金	835,585,470.39	896,039,684.95
其他	262,783,031.77	346,408,888.00
合 计	1,115,799,697.68	1,260,404,659.26

2、账龄超过 1 年的重要其他应付款项

债权单位名称	年末余额	未偿还原因
中国大唐集团有限公司	155,613,047.22	不满足付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	76,049,209.67	不满足付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	52,143,532.11	不满足付款条件
中国电建集团河南工程有限公司	46,735,786.91	不满足付款条件
河南省三门峡市渑池县自然资源局	40,772,219.74	不满足付款条件
中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	31,725,408.19	不满足付款条件
河南省第二建设集团有限公司	31,103,525.73	工程未完工，尚未结算
中国大唐集团科技工程有限公司	25,430,703.98	工程未完工，尚未结算
江苏金海新能源科技有限公司	22,620,995.10	未办理质保金返还手续
中国大唐集团国际贸易有限公司	21,246,473.61	不满足付款条件
合 计	503,440,902.26	

（二十九） 一年内到期的非流动负债

项 目	年末余额	年初余额
1 年内到期的长期借款【附注八、（三十一）】	2,554,186,661.53	2,981,845,133.94
1 年内到期的应付债券【附注八、（三十二）】	517,659,726.03	16,338,519.70
1 年内到期的长期应付款【附注八、（三十四）】	297,753,003.30	512,685,482.19
1 年内到期的租赁负债		824,677.19
合 计	3,369,599,390.86	3,511,693,813.02

（三十） 其他流动负债

项 目	年末余额	年初余额
短期应付债券	1,002,088,123.45	503,572,890.43
待转销项税	3,168,452.86	4,907,421.70
短期融资租赁款	473,297,193.64	
未终止确认应收票据	9,842,938.34	
合 计	1,488,396,708.29	508,480,312.13

其中：短期应付债券的增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额
23 河南发电 SCP003	500,000,000.00	2023-09-27	0.5 年	500,000,000.00	503,572,890.43
24 河南发电 SCP002	500,000,000.00	2024-09-25	0.75 年	500,000,000.00	
24 河南发电 SCP003	500,000,000.00	2024-10-15	0.5 年	500,000,000.00	
合 计	1,500,000,000.00			1,500,000,000.00	503,572,890.43

续表

债券名称	本年发行	按面值计 提利息	溢折价 摊销	本年偿还	年末余额
------	------	-------------	-----------	------	------

23 河南发电 SCP003		562,879.43		504,135,769.86	
24 河南发电 SCP002	500,000,000.00	1,706,624.00			501,706,624.00
24 河南发电 SCP003	500,000,000.00	381,499.45			500,381,499.45
合 计	1,000,000,000.00	2,651,002.88		504,135,769.86	1,002,088,123.45

(三十一) 长期借款

借款类别	年末余额	年初余额	年末利率区间
质押借款	2,873,463,801.00	3,190,615,516.75	2.05%-3.69%
保证借款	345,600,000.00	350,000,000.00	2.90%-3.80%
信用借款	12,301,182,341.25	11,109,248,734.23	2.00%-3.96%
期末长期借款利息	17,897,908.54	21,700,055.09	
小 计	15,538,144,050.79	14,671,564,306.07	
减：1 年内到期的长期借款 【附注八、（二十九）】	2,554,186,661.53	2,981,845,133.94	
合 计	12,983,957,389.26	11,689,719,172.13	

(三十二) 应付债券

1、 应付债券

项 目	年末余额	年初余额
中期票据	1,017,659,726.03	1,016,338,519.70
小 计	1,017,659,726.03	1,016,338,519.70
减：一年内到期的应付债券【附注八、（二十九）】	517,659,726.03	16,338,519.70
合 计	500,000,000.00	1,000,000,000.00

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

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额
22 河南发电 MTN001 （可持续挂钩）	500,000,000.00	2022/8/19	3 年	500,000,000.00	506,702,132.36
23 河南发电 MTN002	500,000,000.00	2023/4/12	3 年	500,000,000.00	509,636,387.34
合 计	1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	1,016,338,519.70

续表

债券名称	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	重分类 1 年以内	年末余额
22 河南发电 MTN001 （可持续挂钩）		13,297,867.64		14,600,000.00	505,400,000.00	
23 河南发电 MTN002		19,573,338.69		16,950,000.00	12,259,726.03	500,000,000.00
合 计		32,871,206.33		31,550,000.00	517,659,726.03	500,000,000.00

(三十三) 租赁负债

项 目	年末余额	年初余额
租赁付款额		857,142.85
减：未确认的融资费用		32,465.66
重分类至 1 年内到期的非流动负债		824,677.19
租赁负债净额		

(三十四) 长期应付款

项 目	年末余额	年初余额
长期应付款项	1,601,825,519.76	1,567,562,906.89
专项应付款	6,184,228.31	6,175,958.02
减：一年内到期的长期应付款项	297,753,003.30	512,685,482.19
【附注八、（二十九）】		
合 计	1,310,256,744.77	1,061,053,382.72

1、 长期应付款项年末余额最大的前五项

项 目	年末余额	年初余额
大唐融资租赁有限公司	912,032,611.23	496,096,572.26
国新融资租赁有限公司	406,568,284.41	499,219,170.91
中国外贸金融租赁有限公司	141,569,603.43	195,126,693.40
光大金融租赁股份有限公司	115,062,083.46	139,338,507.03
招银金融租赁有限公司	13,515,129.62	127,218,323.38
合 计	1,588,747,712.15	1,456,999,266.98

2、 专项应付款年末余额最大的前五项

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
三供一业专项补助金	6,175,958.02	8,270.29		6,184,228.31
合 计	6,175,958.02	8,270.29		6,184,228.31

(三十五) 递延收益

项 目	年初余额	本年增加	本年减少		年末余额
			计入损益	返还	
政府补助	26,554,420.60		2,865,573.14		23,688,847.46
未实现售后回租损益	10,590,732.50		1,443,968.62		9,146,763.88
合 计	37,145,153.10		4,309,541.76		32,835,611.34

涉及政府补助项目如下：

项 目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入当期损益金额	本年返还金额	其他变动	年末余额	返还原因	与资产相关/与收益相关
财政奖励资金	25,035.90		25,035.90					与资产相关
节能技术改造补贴	19,848,970.92		2,360,123.52			17,488,847.40		与资产相关
环保专项补助	6,680,413.78		480,413.72			6,200,000.06		与资产相关
合 计	26,554,420.60		2,865,573.14			23,688,847.46		

（三十六） 实收资本

投资者名称	年初余额		本年增加	本年减少	年末余额	
	投资金额	所占比例（%）			投资金额	所占比例（%）
中国大唐集团有限公司	3,500,000,000.00	100.00			3,500,000,000.00	100.00
合 计	3,500,000,000.00	100.00			3,500,000,000.00	100.00

（三十七） 其他权益工具

发行在外的金融工具	年初		本年增加		本年减少		年末	
	数量（万份）	账面价值	数量（万份）	账面价值	数量（万份）	账面价值	数量（万份）	账面价值
2023 年度第三期中期票据	500	510,695,068.49		18,950,000.00		18,950,000.00	500	510,695,068.49
2023 年度第四期绿色中期票据	1,000	1,015,844,931.51		37,800,000.00		37,800,000.00	1,000	1,015,844,931.51
2023 年度第五期中期票据	500	502,990,410.96		18,500,000.00		18,500,000.00	500	502,990,410.96
2024 年度第一期中期票据			500	508,837,808.22			500	508,837,808.22
合 计	2,000	2,029,530,410.96	500	584,087,808.22		75,250,000.00	2,500	2,538,368,219.18

（三十八） 资本公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、资本溢价				
二、其他资本公积	1,799,139,813.00	4,565,045.30	750,000.00	1,802,954,858.30
合 计	1,799,139,813.00	4,565,045.30	750,000.00	1,802,954,858.30

注：（1）根据联营企业-陕煤电力信阳有限公司 2024 年度其他权益变动，本公司按持股比例享有的份额增加 4,565,045.30 元。

（2）2024 年度本公司发行 2024 年第一期中期票据，该中期票据作为永续债核算，相关承销费 750,000.00 元予以冲减资本公积。

（三十九） 专项储备

项 目	年初余额		本年增加	本年减少	年末余额	
	其中：归属于 母公司股东	其中：归属 于少数股东			其中：归属于 母公司股东	其中：归属 于少数股东
安全生产费	543,544.21	39,451.03	142,481,430.35	141,034,349.57	1,937,591.14	92,484.88
合 计	543,544.21	39,451.03	142,481,430.35	141,034,349.57	1,937,591.14	92,484.88

（四十） 盈余公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积金	176,749,103.93	11,391,823.71		188,140,927.64
任意盈余公积金				
合 计	176,749,103.93	11,391,823.71		188,140,927.64

（四十一） 未分配利润

项目	本年金额	上年金额
上年年末余额	-921,985,495.73	-662,912,565.92
年初调整金额		
本年年初余额	-921,985,495.73	-662,912,565.92
本年增加额	202,017,128.00	-185,222,907.01
其中：本年归母净利润转入	202,017,128.00	-185,222,907.01
本年减少额	95,479,631.93	73,850,022.80
其中：本年提取盈余公积数	11,391,823.71	-1,589,977.21
本年分配现金股利数		
其他减少	84,087,808.22	75,440,000.01
本年年末余额	-815,447,999.66	-921,985,495.73

备注：未分配利润中其他减少为发行的永续债计提利息所致。

（四十二） 营业收入、营业成本

项 目	本年发生额	上年发生额
-----	-------	-------

	收入	成本	收入	成本
1、主营业务小计	14,284,950,822.32	13,536,712,781.39	12,974,451,808.74	12,771,644,261.36
电力	13,686,008,261.44	12,648,281,832.73	12,507,835,762.69	12,067,871,638.87
热力	509,795,420.90	827,389,989.19	383,599,957.30	650,488,204.02
其他	89,147,139.98	61,040,959.47	83,016,088.75	53,284,418.47
2、其他业务小计	302,691,396.11	12,697,230.91	259,832,546.96	7,880,441.77
其他	302,691,396.11	12,697,230.91	259,832,546.96	7,880,441.77
合 计	14,587,642,218.43	13,549,410,012.30	13,234,284,355.70	12,779,524,703.13

（四十三） 管理费用、研发费用、财务费用

1、 管理费用

项 目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	82,385,048.31	78,172,075.03
折旧费及摊销	7,418,057.00	7,035,124.28
修理费	1,299,674.82	1,476,077.99
差旅办公费	5,684,608.22	5,246,139.62
会议招待费	462,357.67	422,671.62
中介咨询费	1,378,307.82	1,794,540.24
董事会费	21,733.33	41,381.94
其他	7,418,279.55	6,772,136.53
合 计	106,068,066.72	100,960,147.25

2、 研发费用

项 目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	22,638,536.67	19,409,563.75
水电费	41,620.69	1,184,689.34
折旧费	18,000,884.31	15,485,202.24
差旅费	270,512.78	184,354.54
材料	1,161,554.97	386,912.43
其他	213,417.16	
合 计	42,326,526.58	36,650,722.30

3、 财务费用

项 目	本年发生额	上年发生额
利息支出	754,954,196.51	753,477,424.12
减：利息收入	4,558,817.96	9,968,552.92
其他	19,505,690.74	24,997,920.04
合 计	769,901,069.29	768,506,791.24

(四十四) 其他收益

项 目	本年发生额	上年发生额	是否为政府补助
递延收益摊销	2,865,573.14	3,001,557.65	是
发电补贴		19,685,200.00	是
个税手续费返还	204,900.92	266,168.17	否
供热补贴	32,744,388.64	37,556,015.70	是
其他日常相关的专项补助	100,000.00	225,516.20	是
稳岗补贴	2,089,602.36	755,357.64	是
增值税即征即退	19,922,903.28	22,476,587.96	是
社保返还资金	225,613.24		否
生产、科技等企业发展奖励资金	610,000.00	200,000.00	是
合 计	58,762,981.58	84,166,403.32	是
其中：政府补助	58,332,467.42	83,900,235.15	是

(四十五) 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	149,191,520.61	73,324,951.41
债权投资持有期间的利息收益	99,148,090.14	53,343,654.35
合 计	248,339,610.75	126,668,605.76

(四十六) 信用减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
坏账损失	-92,227,042.36	18,359,165.85
合 计	-92,227,042.36	18,359,165.85

(四十七) 资产减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失	-17,161,847.65	377,779.93
合 计	-17,161,847.65	377,779.93

(四十八) 资产处置收益

项 目	本年发生额	上年发生额
固定资产处置利得	-1,985.58	
合 计	-1,985.58	

(四十九) 营业外收入

项 目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
往来款核销	20,717,549.49	17,030,188.05	20,717,549.49
碳资产收益	40,000,071.63	13,562,354.65	
违约赔偿	197,748.72	5,811,462.50	197,748.72
非流动资产毁损报废利得	225,343.65	658,598.61	225,343.65
考核款	353,977.49	537,405.60	353,977.49
与企业日常活动无关的政府补助	910,800.00	300,000.00	910,800.00
其他	348,041.27	175,896.11	348,041.27
合 计	62,753,532.25	38,075,905.52	22,753,460.62

（五十） 营业外支出

项 目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	15,049,540.69	129,137.04	15,049,540.69
公益性捐赠支出	2,148,000.00	2,120,000.00	2,148,000.00
行政性罚款、滞纳金	2,357,004.22	47,109.43	2,357,004.22
败诉赔偿	120,000.00	2,874,719.92	
碳排放配额履约		1,737,706.06	
其他	2,405,393.27		2,525,393.27
合 计	22,079,938.18	6,908,672.45	22,079,938.18

（五十一） 所得税费用

项 目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	62,506,293.23	43,347,953.87
递延所得税调整	-5,311,283.37	9,894,532.70
合 计	57,195,009.86	53,242,486.57

（五十二） 租赁

1、 经营租赁出租人

项 目	金 额
一、收入情况	7,831,833.47
租赁收入	7,831,833.47
未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	
二、资产负债表日后将收到的未折现租赁收款额	

2、 承租人信息

项 目	金 额
-----	-----

计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	7,178,863.73
---------------------------	--------------

（五十三） 合并现金流量表

1、 按间接法将净利润调节为经营活动现金流量的信息

补充资料	本年发生额	上年发生额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	110,847,442.93	-385,392,265.78
加：资产减值损失	17,161,847.65	-377,779.93
信用资产减值损失	92,227,042.36	-18,359,165.85
固定资产折旧	1,800,714,348.86	1,741,340,612.34
使用权资产折旧		324,407.05
无形资产摊销	20,832,090.19	19,238,931.77
长期待摊费用摊销	35,290,831.98	36,835,585.18
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 （收益以“—”号填列）	1,985.58	
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	14,824,197.04	-359,815.56
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		
财务费用（收益以“—”号填列）	754,954,196.51	753,477,424.12
投资损失（收益以“—”号填列）	-248,339,610.75	-126,668,605.76
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-5,311,283.37	25,820,215.11
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）		-15,925,682.41
存货的减少（增加以“—”号填列）	-79,147,570.19	-36,238,376.38
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-2,089,243,967.10	-114,993,706.79
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	985,303,795.41	-959,111,780.20
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,410,115,347.10	919,609,996.91
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	1,066,591,279.50	1,140,800,792.26
减：现金的年初余额	1,140,800,792.26	1,989,529,630.47
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	-74,209,512.76	-848,728,838.21

2、 现金和现金等价物的构成

项 目	年末余额	年初余额
一、现金	1,066,591,279.50	1,140,800,792.26
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,066,591,279.50	1,140,800,792.26
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		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、年末现金及现金等价物余额	1,066,591,279.50	1,140,800,792.26
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

（五十四） 所有权和使用权受到限制的资产

项 目	年末账面价值	受限原因
货币资金	39,266,446.55	土地复垦保证金及履约保函保证金
应收账款	1,747,736,429.85	质押借款
固定资产	292,891,296.59	售后回租融资租赁

九、 或有事项

截至 2024 年 12 月 31 日，本集团无需要披露的或有事项。

十、 资产负债表日后事项

截至财务报表报出日，本集团无需要披露的资产负债表日后事项。

十一、 关联方关系及其交易

（一） 母公司基本情况

单位：人民币万元

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例（%）	母公司对本企业的表决权比例（%）
中国大唐集团有限公司	北京	电力、热力生产和供应业	3,700,000.00	100.00	100.00

（二） 子公司情况

详见附注七、企业合并及合并财务报表。

(三) 合营企业及联营企业情况 单位：人民币万元

关联方名称	业务性质	注册地	注册资本	持股比例(%)
大唐洛阳热电有限责任公司	火力发电	洛阳市	33,533.88	50.00
法电（三门峡）城市供热有限公司	热力生产和供应	三门峡市	11,239.96	35.00
陕煤电力信阳有限公司	火力发电	信阳市	270,169.60	48.24

(四) 其他关联方

关联方名称	与本公司的关系
中国大唐集团有限公司及其下属子公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业

(五) 关联方交易

1、 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

本公司与关联方的关联方交易采用市场定价原则，本期交易明细如下：

关联方名称	关联交易类型	本年发生额	上年发生额
大唐环境产业集团股份有限公司	销售商品、提供劳务	264,476,198.01	210,333,946.03
大唐鲁山县风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	201,061.95	121,486.73
大唐南京发电厂	销售商品、提供劳务	709,811.32	658,396.23
大唐三门峡风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	1,318,527.77	
大唐武安发电有限公司	销售商品、提供劳务	9,382,075.47	
大唐伊川新能源有限公司	销售商品、提供劳务	361,058.46	352,516.81
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	31,654,655.30	
中国大唐集团海外电力运营有限公司	销售商品、提供劳务	360,830.21	
中国大唐集团海外投资有限公司	销售商品、提供劳务	229,150.91	820,956.45
中国大唐集团科技工程有限公司	销售商品、提供劳务	386,231.44	78,094.66
大唐洛阳热电有限责任公司	销售商品、提供劳务		242,444.48
大唐信阳华豫发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		21,019,811.84
中国大唐集团财务有限公司	存款利息收入	4,376,784.40	9,558,898.24
陕煤信阳电力有限公司	委托贷款收益	10,529,980.93	28,190,288.74
大唐洛阳热电有限责任公司	委托贷款收益	88,618,109.21	25,153,365.61
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		269,150.94
北京大唐兴源物业管理有限公司	购买商品、接受劳务	2,830.19	8,754.71
北京国电工程招标有限公司	购买商品、接受劳务	345,238.68	493.40

北京唐浩电力工程技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	398,962.27	186,226.42
北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品、接受劳务	4,897,617.42	5,330,377.37
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品、接受劳务	50,388,242.68	47,792,777.86
大唐电商技术有限公司	购买商品、接受劳务	499,707.71	106,219.25
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	135,849.06	
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品、接受劳务	1,404,905.67	2,066,415.05
大唐环境产业集团股份有限公司	购买商品、接受劳务	451,143,404.38	368,613,789.83
大唐可再生能源试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	11,437,218.80	1,287,660.38
大唐山东电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	15,094.32	
大唐碳资产有限公司	购买商品、接受劳务	3,775,338.35	4,473,555.13
湖南大唐先一科技有限公司	购买商品、接受劳务	17,837,676.66	7,404,332.12
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品、接受劳务	227,486,093.91	208,277,506.44
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	购买商品、接受劳务	1,876,075.47	32,603.77
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	购买商品、接受劳务	1,833,962.27	604,339.63
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	购买商品、接受劳务	76,605,029.44	82,436,592.11
中国大唐集团有限公司	购买商品、接受劳务	248,220,420.80	25,811,382.29
中国大唐集团资产管理有限公司	购买商品、接受劳务	139,056.60	83,886.79
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品、接受劳务	144,843,509.19	95,702,933.22
中国水利电力物资华南有限公司	购买商品、接受劳务	2,822,567.60	149,340.71
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品、接受劳务	560,896,129.97	500,816.48
中国水利电力物资上海有限公司	购买商品、接受劳务	2,654,926.49	45,030,172.54
中国水利电力物资武汉有限公司	购买商品、接受劳务	33,690,206.83	550,915.43
重庆市科源能源技术发展有限公司	购买商品、接受劳务	553,584.91	1,291,698.12
大唐（北京）煤业销售有限公司	购买商品、接受劳务		1,762,602.89
大唐（北京）能源科技有限公司	购买商品、接受劳务		379,015.17
大唐南京环保科技有限公司	购买商品、接受劳务		21,712,450.68
大唐陕西电力检修承运有限公司	购买商品、接受劳务		250,047.16
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	购买商品、接受劳务		155,385.85
大唐新能源朔州风力发电有限公司	购买商品、接受劳务		1,091,150.44
大唐商业保理有限公司	贷款利息	39,314,525.72	18,906,745.47
大唐保供（天津）合伙企业（有限合伙）	贷款利息	21,100,628.93	21,042,976.94

2、提供资金（贷款）

关联方名称	向关联方提供资金	关联方向本公司提供资金
中国大唐集团财务有限公司		1,997,400,000.00

3、关联方应收应付款项余额

关联方名称	项 目	年末余额	年初余额
中国大唐集团财务有限公司	货币资金	1,076,497,059.50	1,111,198,957.17
大唐环境产业集团股份有限公司	应收账款	4,193,278.13	3,843,601.85
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	应收账款		28,530.00
大唐鲁山县风力发电有限公司	应收账款	364,480.00	137,280.00
大唐三门峡风力发电有限公司	应收账款	990,529.60	262,400.00
大唐伊川新能源有限公司	应收账款	305,050.00	398,344.00
大唐洛阳热电有限责任公司	应收账款	5,709,220.00	13,886,751.22
法电（三门峡）城市供热有限公司	应收账款		7,961,534.80
陕煤电力信阳有限公司	应收账款	4,780,766.66	7,864,326.32
大唐信阳华豫发电有限责任公司	应收账款		5,703,065.09
洛阳双源热电有限责任公司	应收账款	240,000.00	240,000.00
北京中唐电工程咨询有限公司	预付款项		736.00
北京中油国电石油制品销售有限公司	预付款项	6,401,579.71	14,042,833.03
大唐电商技术有限公司	预付款项		57,312.04
大唐环境产业集团股份有限公司	预付款项	1,287,344.60	1,363,297.28
中国大唐集团科技工程有限公司	预付款项	131,600.00	131,600.00
中国大唐集团有限公司物资分公司	预付款项	109,695.00	
中国水利电力物资北京有限公司	预付款项	47,722,217.65	56,374,915.70
中国水利电力物资华南有限公司	预付款项	320,819.00	531,157.00
中国水利电力物资集团有限公司	预付款项	1,325,206.65	12,145,834.18
中国水利电力物资上海有限公司	预付款项	41,588.40	20,937.00
中国水利电力物资武汉有限公司	预付款项	3,138,637.25	88,569.15
北京国电工程招标有限公司	其他应收款	14,600.00	407,028.00
北京中油国电石油制品销售有限公司	其他应收款	79,500.00	
大唐环境产业集团股份有限公司	其他应收款	243,949,072.85	237,871,255.84
大唐洛阳热电有限责任公司	其他应收款	1,878,585,509.48	
大唐融资租赁有限公司	其他应收款		10,449,422.02
法电（三门峡）城市供热有限公司	其他应收款	53,200.00	
山西大唐岢岚风电有限公司	其他应收款		400,000.00
陕煤电力信阳有限公司	其他应收款	54,693,000.00	
中国水利电力物资北京有限公司	其他应收款	240,922.54	59,696.08

中国水利电力物资武汉有限公司	其他应收款	240,802.00	512,910.00
洛阳双源热电有限责任公司	其他应收款	8,1690.77	
陕煤电力信阳有限公司	其他流动资产	206,000,000.00	206,000,000.00
大唐洛阳热电有限责任公司	一年内非流动资产	92,000,000.00	
大唐洛阳热电有限责任公司	债权投资	586,000,000.00	678,000,000.00
中国大唐集团有限公司	其他非流动资产	40,226,376.53	56,762,535.80
中国水利电力物资北京有限公司	其他非流动资产	1,901,668.77	4,062,405.76
中国水利电力物资集团有限公司	其他非流动资产	98,656,663.96	295,438,927.00
中国水利电力物资上海有限公司	其他非流动资产	310,738.16	227,076.16
中国大唐集团国际贸易有限公司	其他非流动资产	182,198,129.49	72,766,979.92
北京大唐泰信保险经纪有限公司	应付账款		124,617.70
北京国电工程招标有限公司	应付账款		83,500.00
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	应付账款	751,792.00	385,192.00
北京中唐电工程咨询有限公司	应付账款	1,023,700.00	190,404.00
北京中油国电石油制品销售有限公司	应付账款	58,894.91	71,184.64
大唐东北电力试验研究院有限公司	应付账款	144,000.00	
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	应付账款	421,200.00	2,079,000.00
大唐环境产业集团股份有限公司	应付账款	547,152,652.05	606,178,308.92
大唐可再生能源试验研究院有限公司	应付账款	15,309,277.05	6,357,073.05
大唐南京环保科技有限公司	应付账款	15,907,214.46	23,573,809.94
大唐碳资产有限公司	应付账款	1,101,858.69	661,196.69
甘肃华研工程管理咨询有限公司	应付账款		179,530.98
湖南大唐先一科技有限公司	应付账款	12,157,755.15	4,482,525.86
山西大唐岢岚风电有限公司	应付账款	32,727,300.00	40,727,300.00
中国大唐集团国际贸易有限公司	应付账款	28,187,507.78	106,408,085.11
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	应付账款	1,966,560.00	34,560.00
中国大唐集团科技工程有限公司	应付账款	8,110,646.31	9,809,493.31
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	应付账款	100,000.00	100,000.00
华东电力试验研究院	应付账款		

中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	应付账款	3,059,700.00	6,291,788.00
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	应付账款	54,977,741.52	48,146,750.35
中国大唐集团资产管理有限公司	应付账款	147,400.00	
中国水利电力物资北京有限公司	应付账款	8,733,337.20	39,812,621.99
中国水利电力物资集团有限公司	应付账款	165,328,094.02	37,914,758.01
中国水利电力物资上海有限公司	应付账款	596,837.77	1,726,089.62
重庆市科源能源技术发展有限公司	应付账款		1,369,200.00
北京国电工程招标有限公司	其他应付款	83,500.00	
北京中唐电工程咨询有限公司	其他应付款	89,800.00	
大唐环境产业集团股份有限公司	其他应付款	76,267,445.03	79,407,410.92
大唐可再生能源试验研究院有限公司	其他应付款	3,038,076.17	479,730.17
大唐南京环保科技有限公司	其他应付款	5,197,418.39	6,340,001.51
甘肃华研工程管理咨询有限公司	其他应付款	20,000.00	20,469.02
湖南大唐先一科技有限公司	其他应付款	1,238,076.51	1,265,181.36
中国大唐集团国际贸易有限公司	其他应付款	85,270,399.07	40,831,477.79
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	其他应付款	56,640.00	
中国大唐集团科技工程有限公司	其他应付款	25,430,703.98	26,556,943.79
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	其他应付款	135,500.00	1,192,842.81
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	其他应付款	12,922,659.00	12,050,376.00
中国水利电力物资北京有限公司	其他应付款	2,991,083.30	4,278,424.52
中国水利电力物资集团有限公司	其他应付款	82,430,508.10	118,311,802.83
中国水利电力物资上海有限公司	其他应付款		198,220.00
重庆市科源能源技术发展有限公司	其他应付款	195,600.00	
中国水利电力物资武汉有限公司	其他应付款		60,125.98
大唐环境产业集团股份有限公司	其他应付款	28,129,382.22	30,575,357.38
大唐商业保理有限公司	其他应付款		20,000,000.00
中国大唐集团有限公司	其他应付款	155,613,047.22	155,613,047.22
大唐商业保理有限公司	短期借款	1,010,000,000.00	657,300,000.00
大唐商业保理有限公司	长期借款	130,000,000.00	270,000,000.00
大唐保供（天津）合伙企业（有限合伙）	长期借款	1,100,000,000.00	1,100,000,000.00

4、 关联方租赁

①本集团作为出租方

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租 赁收入	上期确认的租 赁收入
中国水利电力物资武汉有限公司	房屋租赁	386,781.87	386,781.87

②本集团作为承租方

出租方名称	租赁 资产 种类	本期金额		上期金额	
		支付的租金	承担的租赁负 债利息支出	支付的租金	承担的租赁负 债利息支出
大唐融资租赁有 限公司	固定 资产	461,034,478.14	37,117,514.36	504,389,295.53	24,472,144.87
上海大唐融资租 赁有限公司	固定 资产	68,391,765.01	1,360,285.72	66,945,003.23	4,542,075.55

5、 关联方担保

项 目	年末余额	年初余额
一、融资担保合计	1,290,071,563.04	1,485,977,987.47
（一）对子企业融资担保	1,119,350,000.00	1,018,750,000.00
1.按股比担保	664,350,000.00	493,750,000.00
2.超股比担保	455,000,000.00	525,000,000.00
（二）对参股企业融资担保	170,721,563.04	467,227,987.47
按股比担保	170,721,563.04	467,227,987.47
二、隐性融资担保	455,000,000.00	525,000,000.00
共同借款合同	455,000,000.00	525,000,000.00

十二、 母公司财务报表主要项目注释

（一） 应收账款

1、 应收账款基本情况

（1）按账龄披露应收账款

账 龄	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	138,178,375.68	576,848.12	141,457,295.58	
1-2 年（含 2 年）	121,442,601.11	607,213.00	139,313,174.15	

2-3 年（含 3 年）	132,225,536.12	661,127.68	74,912,598.40	
3-4 年（含 4 年）	51,012,419.29	252,506.88		
合 计	442,858,932.20	2,097,695.68	355,683,068.13	

（2）按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	预期信用损失率/计提比例（%）	
按单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	442,858,932.20	100.00	2,097,695.68	0.47	440,761,236.52
其中：关联方组合	836,093.94	0.19			836,093.94
低风险组合	442,022,838.26	99.81	2,097,695.68	0.47	439,925,142.58
其他组合					
账龄组合					
合 计	442,858,932.20	100.00	2,097,695.68	0.47	440,761,236.52

续表

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	预期信用损失率/计提比例（%）	
按单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	355,683,068.13	100.00			355,683,068.13
其中：关联方组合					
低风险组合	355,683,068.13	100.00			355,683,068.13
其他组合					
账龄组合					
合 计	355,683,068.13	100.00			355,683,068.13

2、按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

组合名称	年末数			年初数		
	账面余额	计提比例	坏账准备	账面余额	计提比例	坏账准备

		(%)			(%)	备
关联方组合	836,093.94					
低风险组合	442,022,838.26	0.47	2,097,695.68	355,683,068.13		
合 计	442,858,932.20	0.47	2,097,695.68	355,683,068.13		

3、按欠款方归集的年末余额主要的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款的比例 (%)	坏账准备
国网河南省电力公司	440,581,270.42	99.49	2,097,695.68
三门峡戴卡轮毂制造有限公司	890,845.42	0.20	
大唐安阳发电有限责任公司	836,093.94	0.19	
合 计	442,308,209.78	99.88	2,097,695.68

(二) 其他应收款

项 目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	111,804,000.00	111,804,000.00
其他应收款项	5,340,514,880.46	2,017,359,536.34
合 计	5,452,318,880.46	2,129,163,536.34

1、 应收股利

项 目	年末余额	年初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以上的应收股利	111,804,000.00	111,804,000.00		
其中：（1）大唐陕县风力发电有限责任公司	69,000,000.00	69,000,000.00	资金筹措安排	否，持续经营
（2）大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	42,804,000.00	42,804,000.00	资金筹措安排	否，持续经营
合 计	111,804,000.00	111,804,000.00		

2、 其他应收款项

(1) 其他应收款项基本情况

①按账龄披露其他应收款项

账 龄	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	5,415,637,862.86	79,586,881.12	2,013,037,944.80	
1 至 2 年	240,043.87		11,809.18	
2 至 3 年			4,108,478.81	
3 年以上	16,851,823.30	12,627,968.45	12,829,272.00	12,627,968.45

合 计	5,432,729,730.03	92,214,849.57	2,029,987,504.79	12,627,968.45
-----	------------------	---------------	------------------	---------------

②按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损 失率/计提比 例 (%)	
单项计提坏账准备的 其他应收款项	1,889,481,028.40	34.78	92,214,849.57	4.88	1,797,266,178.83
按信用风险特征组 合计提坏账准备的 其他应收款项	3,543,248,701.63	65.22			3,543,248,701.63
合 计	5,432,729,730.03	100.00	92,214,849.57	—	5,340,514,880.46

续表

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损 失率/计提 比例 (%)	
单项计提坏账准备的 其他应收款项	12,627,968.45	0.62	12,627,968.45	100.00	
按信用风险特征组 合计提坏账准备的 其他应收款项	2,017,359,536.34	99.38			2,017,359,536.34
合 计	2,029,987,504.79	100.00	12,627,968.45	—	2,017,359,536.34

(2) 单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	年末余额			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
大唐洛阳热电有 限责任公司	1,876,833,000.00	79,566,821.17	4.24	预计难以收回
焦作九里山项目	12,627,968.45	12,627,968.45	100.00	项目停滞
陕西泽达实业发 展有限公司	20,059.95	20,059.95	100.00	法院已宣判并执行， 剩余款项未执行回
合 计	1,889,481,028.40	92,214,849.57	—	—

(3) 按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

①其他组合方法计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	年末数			年初数		
	账面余额	计提比例（%）	坏账准备	账面余额	计提比例（%）	坏账准备
关联方组合	3,542,679,626.37			2,013,004,280.39		
低风险组合	569,075.26			4,355,255.95		
合 计	3,543,248,701.63			2,017,359,536.34		

②其他应收款项坏账准备计提情况

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			12,627,968.45	12,627,968.45
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			79,566,821.17	79,566,821.17
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动			20,059.95	20,059.95
年末余额			92,214,849.57	92,214,849.57

注：本公司下属全资子公司大唐河南电力燃料有限公司于 2024 年 3 月 14 日注销，本公司吸收合并中其报表项目其他应收款已经计提的坏账准备 20,059.95 元。

（4） 收回或转回的坏账准备情况

无。

（5） 按欠款方归集的年末金额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收 款项合计的 比例（%）	坏账准备
大唐洛阳热电有限	统贷款项	1,876,833,000.00	1 年以内	34.55	79,566,821.17

责任公司					
大唐安阳电力有限 责任公司	往来款	859,283,503.60	1 年以内/1-2 年	15.82	
大唐巩义发电有限 责任公司	往来款	941,171,752.16	1 年以内/1-2 年	17.32	
大唐林州热电有限 责任公司	往来款	350,646,885.48	1 年以内/1-2 年	6.45	
大唐洛阳首阳山发 电有限责任公司	往来款	516,280,000.00	1 年以内/1-2 年	9.50	
合 计	—	4,544,215,141.24		83.64	79,566,821.17

（三） 长期股权投资

1、 长期股权投资分类

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
对子公司投资	6,017,859,710.44	676,346,000.00	49,275,578.48	6,644,930,131.96
对合营企业投资				
对联营企业投资	182,223,485.96	241,796,191.44	89,614,625.53	334,405,051.87
小 计	6,200,083,196.40	918,142,191.44	138,890,204.01	6,979,335,183.83
减：长期股权投资减 值准备				
合 计	6,200,083,196.40	918,142,191.44	138,890,204.01	6,979,335,183.83

2、 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、子公司	6,644,930,131.96	6,017,859,710.44	676,346,000.00							-49,275,578.48	6,644,930,131.96	
大唐河南电力燃料有限公司		49,275,578.48								-49,275,578.48		
大唐河南能源营销有限公司	200,100,000.00	200,100,000.00									200,100,000.00	
大唐安阳电力有限责任公司	129,869,968.91	129,869,968.91									129,869,968.91	
大唐安阳发电有限责任公司												
大唐安阳新能源有限责任公司	6,970,000.00	6,970,000.00									6,970,000.00	

被投资单位	投资 成本	年初 余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他		
大唐滑县风力发电 有限责任公司	445,790,000.00	445,790,000.00									445,790,000.00	
大唐内黄县新能源 有限责任公司	481,790,000.00	352,120,000.00	129,670,000.00								481,790,000.00	
大唐林州热电有限 责任公司	348,907,962.22	348,907,962.22									348,907,962.22	
大唐林州清洁能源 有限责任公司	17,830,000.00	17,830,000.00									17,830,000.00	
许昌龙岗发电有限 责任公司	706,043,150.75	706,043,150.75									706,043,150.75	
大唐邓州生物质能 热电有限责任公司		66,585,962.59								-66,585,962.59		

被投资单位	投资 成本	年初 余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他		
大唐三门峡发电有 限责任公司	284,830,316.43	284,830,316.43									284,830,316.43	
三门峡华阳发电有 限责任公司	289,977,501.85	289,977,501.85									289,977,501.85	
大唐三门峡电力有 限责任公司	486,384,400.00	486,384,400.00									486,384,400.00	
大唐灵宝风力发电 有限责任公司	56,488,300.00	56,488,300.00									56,488,300.00	
大唐三门峡市湖滨 区新能源有限责任 公司	32,426,000.00	1,790,000.00	30,636,000.00								32,426,000.00	
大唐汝阳抽水蓄能												

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
有限公司												
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	391,256,861.21	391,256,861.21									391,256,861.21	
大唐封丘县新能源开发有限公司	127,260,000.00	73,260,000.00	54,000,000.00								127,260,000.00	
大唐卢氏风力发电有限责任公司	162,910,000.00	162,910,000.00									162,910,000.00	
大唐伊川风力发电有限公司	48,177,073.00	48,177,073.00									48,177,073.00	
大唐陕县风力发电有限责任公司	335,276,000.00	335,276,000.00									335,276,000.00	
大唐郑县风力发电	103,070,000.00	103,070,000.00									103,070,000.00	

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
有限责任公司												
大唐河南清洁能源有限责任公司	1,244,291,562.59	997,905,600.00	179,800,000.00							66,585,962.59	1,244,291,562.59	
大唐巩义发电有限责任公司	463,041,035.00	463,041,035.00									463,041,035.00	
大唐（开封市祥符区）清洁能源有限责任公司	190,000,000.00		190,000,000.00								190,000,000.00	
周口启航综合能源有限责任公司	18,240,000.00		18,240,000.00								18,240,000.00	
大唐桐柏新能源有限责任公司	74,000,000.00		74,000,000.00								74,000,000.00	

被投资单位	投资成本	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
二、合营企业	158,368,773.67											
大唐洛阳热电有限责任公司	158,368,773.67											
三、联营企业	715,390,319.26	182,223,485.96			149,191,520.61		4,565,045.30	1,575,000.00			334,405,051.87	
大唐信阳华豫发电有限责任公司		88,039,625.53								-88,039,625.53		
法电（三门峡）城市供热有限公司	37,558,500.00	36,445,381.56			619,621.74			1,575,000.00			35,490,003.30	
陕煤电力信阳有限公司	677,831,819.26	57,738,478.87			148,571,898.87		4,565,045.30			88,039,625.53	298,915,048.57	
合计	7,518,689,224.89	6,200,083,196.40	676,346,000.00		149,191,520.61		4,565,045.30	1,575,000.00		-49,275,578.48	6,979,335,183.83	

3、重要合营企业的主要财务信息

项目	本年数	上年数
	大唐洛阳热电有限责任公司	大唐洛阳热电有限责任公司
流动资产	128,579,691.62	180,737,923.06
非流动资产	1,802,006,670.62	1,981,697,365.97
资产合计	1,930,586,362.24	2,162,435,289.03
流动负债	3,810,091,993.89	3,171,252,876.28
非流动负债	1,014,648,384.03	1,445,698,607.96
负债合计	4,824,740,377.92	4,616,951,484.24
净资产	-2,894,154,015.68	-2,454,516,195.21
按持股比例计算的净资产份额	-1,447,077,007.84	-1,227,258,097.61
调整事项	1,447,077,007.84	1,227,258,097.61
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	275,426,073.95	579,078,076.30
财务费用	205,484,823.72	202,744,295.38
所得税费用	10,754,376.22	11,638,183.98
净利润	-439,637,819.87	-558,046,158.08
其他综合收益		
综合收益总额	-439,637,819.87	-558,046,158.08
企业本年收到的来自合营企业的股利		

4、重要联营企业的主要财务信息

项目	本年数			上年数	
	法电（三门峡） 城市供热有限公司	陕煤电力信阳 有限公司	大唐信阳华豫 发电有限责任 公司	法电（三门峡） 城市供热有限 公司	陕煤电力信阳 有限公司
流动资产	131,805,348.35	1,946,702,961.00	655,249,092.34	138,903,718.28	1,354,572,569.12
非流动资产	341,953,998.13	2,129,891,432.00	929,472,675.15	350,417,739.95	1,323,614,003.71
资产合计	473,759,346.48	4,076,594,393.00	1,584,721,767.49	489,321,458.23	2,678,186,572.83
流动负债	168,041,834.38	2,836,057,551.00	1,046,905,653.43	187,074,728.47	2,495,210,350.66
非流动负债	204,317,502.67	620,868,389.54	355,426,170.95	198,117,068.15	63,161,169.20
负债合计	372,359,337.05	3,456,925,940.54	1,402,331,824.38	385,191,796.62	2,558,371,519.86
净资产	101,400,009.43	619,668,452.46	182,389,943.11	104,129,661.61	119,815,052.97

按持股比例计算的净资产份额	35,490,003.30	298,915,048.57	88,039,625.53	36,445,381.56	57,738,478.87
调整事项					
对联营企业权益投资的账面价值	35,490,003.30	298,915,048.57	88,039,625.53	36,445,381.56	57,738,478.87
营业收入	85,465,889.25	2,888,711,581.67	2,361,855,767.75	79,833,706.95	1,397,022,599.04
净利润	1,770,347.82	291,165,832.92	104,657,189.69	-10,789,616.92	56,213,861.50
其他综合收益					
综合收益总额	1,770,347.82	291,165,832.92	104,657,189.69	-10,789,616.92	56,213,861.50
企业本年收到的来自联营企业的股利	1,575,000.00				

（四） 营业收入、营业成本

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
1、主营业务小计	292,231,490.61	162,314,646.98	280,298,401.94	150,322,645.64
电力	292,231,490.61	162,314,646.98	280,298,401.94	150,322,645.64
2、其他业务小计	1,245,206.46		1,035,565.63	
其他	1,245,206.46		1,035,565.63	
合计	293,476,697.07	162,314,646.98	281,333,967.57	150,322,645.64

（五） 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	149,191,520.61	73,324,951.41
成本法核算的长期股权投资收益		133,000,000.00
债权投资持有期间的利息收益	187,125,611.40	135,530,588.41
合计	336,317,132.01	341,855,539.82

（六） 现金流量表

1、 按间接法将净利润调节为经营活动现金流量的信息

补充资料	本年发生额	上年发生额
1、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	113,918,237.12	252,430,444.84
加：资产减值损失		
信用资产减值损失	81,664,516.85	-1,108,683.84
固定资产折旧	124,661,344.76	116,768,939.03

使用权资产折旧		
无形资产摊销	2,623,418.18	2,528,747.25
长期待摊费用摊销		
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）	9,332.43	
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	653,328.45	
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	190,671,435.33	146,745,258.56
投资损失（收益以“－”号填列）	-336,317,132.01	-341,855,539.82
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）		
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	-621,095.79	-295,710.67
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-2,242,381,286.43	-346,594,685.41
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	773,247,662.47	-390,042,714.81
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-1,291,870,238.64	-561,423,944.87
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	153,987,923.11	117,656,766.38
减：现金的年初余额	117,656,766.38	241,623,010.91
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	36,331,156.73	-123,966,244.53

2、 现金和现金等价物的构成

项目	本年余额	上年余额
一、现金	153,987,923.11	117,656,766.38
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	153,987,923.11	117,656,766.38
可随时用于支付的其他货币资金		
二、现金等价物		
其中：3 个月内到期的债券投资		
三、年末现金及现金等价物余额	153,987,923.11	117,656,766.38

十三、 按照有关财务会计制度应披露的其他内容

无。

十四、 财务报表的批准

本财务报表已于 2025 年 4 月 29 日经本公司批准报出。

单位负责人：



主管会计工作负责人：

吕新茹

会计机构负责人：

杨新建