

辽宁能源煤电产业股份有限公司

审计报告

众环审字(2026)3200045号

目 录

	起始页码
审计报告	
财务报表	
合并资产负债表	1
合并利润表	3
合并现金流量表	4
合并股东权益变动表	5
资产负债表	7
利润表	9
现金流量表	10
股东权益变动表	11
财务报表附注	13
财务报表附注补充资料	112



审计报告

众环审字(2026)3200045号

辽宁能源煤电产业股份有限公司全体股东:

一、 审计意见

我们审计了辽宁能源煤电产业股份有限公司(以下简称“辽宁能源公司”)财务报表,包括2025年12月31日的合并及公司资产负债表,2025年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了辽宁能源公司2025年12月31日合并及公司的财务状况以及2025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独立性准则和中国注册会计师职业道德守则,我们独立于辽宁能源公司,并履行了职业道德方面的其他责任,我们同时遵循了适用于公众利益实体的独立性要求。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

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

(一) 煤炭业务收入确认

关键审计事项

相关信息披露详见财务报表附注四、25、“收入”和附注六、41、“营业收入和营业成本”。

辽宁能源公司本年营业收入为469,013.24万元。其中本年煤

在审计中如何应对该事项

针对煤炭业务收入确认,我们实施的主要审计程序包括:

(1) 了解与煤炭业务收入相关的内部控制,测试关键内部控制的设计和执行的有效性;

(2) 获取与主要客户签订的煤炭购销合同,对合同中约定的煤炭交货方式、数量确认、质量检验、价格及货款



关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>炭销售收入为 294,835.08 万元，占比全部收入的 62.86%。</p> <p>因煤炭业务收入金额重大，为辽宁能源公司的关键绩效指标之一，且存在公司管理层为了达到特定目标或期望而操纵收入确认的固有风险，因此我们将煤炭收入确认识别为关键审计事项。</p>	<p>结算等重要条款进行检查，复核收入确认会计政策是否符合会计准则的相关规定；</p> <p>(3) 对营业收入、营业成本、毛利率等主要经营指标按月度及同期数据分别进行比较分析；</p> <p>(4) 抽样检查收入确认的相关单据（如发货单、铁路运输单等），测试是否符合公司收入确认会计政策；</p> <p>(5) 选取样本实施函证程序；</p> <p>(6) 对销售收入执行截止测试，检查收入确认的时点是否正确，评价销售收入是否在恰当的会计期间确认。</p> <p>(7) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报和披露。</p>

(二) 应收账款坏账准备

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>相关信息披露详见财务报表附注四、11、“金融资产减值”，附注四、31、(3)“金融资产减值”，附注六、3、“应收账款”。</p> <p>截至 2025 年 12 月 31 日，辽宁能源公司应收账款账面余额为 64,288.21 万元，坏账准备金额为 29,095.66 万元，账面价值为 35,192.55 万元。考虑到应收账款坏账准备金额重大，且坏账准备的计提是基于管理层的重大判断和估计，因此，我们将应收账款坏账准备识别为关键审计事项。</p>	<p>针对应收账款坏账准备，我们实施的主要审计程序包括：</p> <p>(1) 了解与应收账款组合划分以及预期信用损失估计相关的内部控制，测试关键内部控制的设计和执行的有效性；</p> <p>(2) 对于单项计提的应收账款，复核管理层评估信用风险及预期信用损失金额的依据，包括管理层结合客户背景、经营现状、市场环境、历史还款情况等对信用风险做出的评估；</p> <p>(3) 对于按照组合计提的应收账款，复核管理层对于信用风险特征组合的划分标准是否适当，抽样复核各组合的账龄等关键信息，并以信用风险特征组合为基础复核管理层评估信用风险以及预期信用损失金额的依据；</p> <p>(4) 对管理层的应收账款坏账准备计算执行重新计算程序；</p> <p>(5) 检查 2025 年 12 月 31 日管理层对应收账款坏账准备的会计处理及披露恰当性。</p>

四、其他信息

辽宁能源公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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



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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

辽宁能源公司管理层（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，管理层负责评估辽宁能源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辽宁能源公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督辽宁能源公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

（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）就辽宁能源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，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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



中国注册会计师：
（项目合伙人）：



刘艳

中国注册会计师：



温暖

中国·武汉

2026年04月21日





合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产:			
货币资金	六、1	3,639,612,781.91	2,821,692,171.74
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	六、2	349,800,284.40	952,073,332.52
应收账款	六、3	351,925,453.75	402,676,642.54
应收款项融资			
预付款项	六、4	21,375,285.48	33,363,929.63
其他应收款	六、5	62,796,848.65	14,438,748.49
其中: 应收利息			
应收股利	六、5	51,000,000.00	
存货	六、6	240,052,295.99	274,984,686.56
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、7	40,270,018.02	68,657,737.77
流动资产合计		4,705,832,968.20	4,567,887,249.25
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	六、8	12,184,501.80	13,046,915.94
长期股权投资	六、9	579,146,228.72	589,914,135.84
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	六、10	726,715.47	715,556.82
投资性房地产			
固定资产	六、11	5,471,348,540.08	5,857,597,665.35
在建工程	六、12	20,910,180.81	25,481,399.28
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	六、13	94,793,179.49	114,987,295.40
无形资产	六、14	1,938,469,360.01	2,048,840,501.96
开发支出			
商誉	六、15	2,318,751.09	2,318,751.09
长期待摊费用	六、16	42,162,893.34	54,240,728.31
递延所得税资产	六、17	364,790,308.16	292,044,314.68
其他非流动资产	六、18	2,654,790.00	5,252,148.00
非流动资产合计		8,529,505,448.97	9,004,439,412.67
资产总计		13,235,338,417.17	13,572,326,661.92

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:





合并资产负债表(续)

2025年12月31日

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

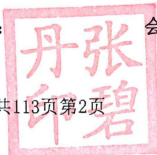
金额单位:人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动负债:			
短期借款	六、20	2,476,649,551.31	3,342,975,068.39
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	六、21	114,451,261.37	331,442,650.01
应付账款	六、22	1,474,942,260.35	1,771,021,923.95
预收款项	六、23	696,560.25	1,198,283.04
合同负债	六、24	441,537,521.35	518,916,598.06
应付职工薪酬	六、25	252,007,317.56	277,879,642.03
应交税费	六、26	83,604,542.35	170,831,938.97
其他应付款	六、27	275,604,871.94	279,919,854.11
其中: 应付利息			
应付股利	六、27	46,173.25	42,179.20
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	六、28	340,395,546.31	26,252,211.77
其他流动负债	六、29	4,856,855.31	12,208,603.48
流动负债合计		5,464,746,288.10	6,732,646,773.81
非流动负债:			
长期借款	六、30	1,326,710,000.00	299,850,000.00
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债	六、31	18,779,836.73	22,438,232.25
长期应付款	六、32	103,588,301.33	115,729,127.00
长期应付职工薪酬			
预计负债	六、33	463,304,406.95	445,225,080.41
递延收益	六、34	99,902,854.26	111,864,690.07
递延所得税负债	六、17	257,357,252.50	265,105,740.54
其他非流动负债	六、35	93,405,917.89	85,587,988.50
非流动负债合计		2,363,048,569.66	1,345,800,858.77
负债合计		7,827,794,857.76	8,078,447,632.58
股东权益:			
股本	六、36	1,322,017,394.00	1,322,017,394.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	六、37	3,422,743,973.46	3,421,824,662.92
减: 库存股			
其他综合收益			
专项储备	六、38	450,823,732.09	221,658,129.54
盈余公积	六、39	161,555,995.37	161,555,995.37
未分配利润	六、40	53,931,866.78	370,199,362.06
归属于母公司股东权益合计		5,411,072,961.70	5,497,255,543.89
少数股东权益		-3,529,402.29	-3,376,514.55
股东权益合计		5,407,543,559.41	5,493,879,029.34
负债和股东权益总计		13,235,338,417.17	13,572,326,661.92

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



合并利润表

2025年1-12月

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		4,690,132,386.73	5,526,155,824.72
其中:营业收入	六、41	4,690,132,386.73	5,526,155,824.72
二、营业总成本		4,927,113,348.44	5,138,265,839.89
其中:营业成本	六、41	4,107,852,600.37	4,234,893,391.62
税金及附加	六、42	222,095,919.97	252,307,888.53
销售费用	六、43	45,206,388.09	45,052,426.37
管理费用	六、44	443,057,417.70	473,131,048.99
研发费用			
财务费用	六、45	108,901,022.31	132,881,084.38
其中:利息费用	六、45	119,260,658.56	138,200,537.75
利息收入	六、45	27,674,028.11	22,667,494.13
加:其他收益	六、46	23,139,791.92	40,898,718.58
投资收益(损失以“-”号填列)	六、47	39,912,782.34	53,815,632.74
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	六、47	39,912,782.34	53,815,632.74
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	六、48	11,158.65	54,812.32
信用减值损失(损失以“-”号填列)	六、49	15,667,725.88	30,473,179.59
资产减值损失(损失以“-”号填列)	六、50	-92,260,220.88	-32,771,725.76
资产处置收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		-250,509,723.80	480,360,602.30
加:营业外收入	六、51	22,633,861.50	21,286,240.07
减:营业外支出	六、52	28,034,641.52	85,854,208.09
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		-255,910,503.82	415,792,634.28
减:所得税费用	六、53	18,205,322.59	215,033,597.49
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		-274,115,826.41	200,759,036.79
(一)按经营持续性分类			
1、持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		-274,115,826.41	200,759,036.79
2、终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
(二)按所有权归属分类			
1、归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)		-273,962,938.67	202,139,713.69
2、少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		-152,887.74	-1,380,676.90
六、其他综合收益的税后净额			
(一)归属母公司股东的其他综合收益的税后净额			
1、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			
2、将重分类进损益的其他综合收益			
(1)权益法下可转损益的其他综合收益			
(2)其他债权投资公允价值变动			
(3)金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4)其他债权投资信用减值准备			
(5)现金流量套期储备			
(6)外币财务报表折算差额			
(7)其他			
(二)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		-274,115,826.41	200,759,036.79
(一)归属于母公司股东的综合收益总额		-273,962,938.67	202,139,713.69
(二)归属于少数股东的综合收益总额		-152,887.74	-1,380,676.90
八、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)	十七、2	-0.21	0.15
(二)稀释每股收益(元/股)	十七、2	-0.21	0.15

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

坤郭印绍

丹张印若

艳陈印荣





合并现金流量表

2025年1-12月

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,873,342,992.76	5,108,714,742.12
收到的税费返还		79,703.98	
收到其他与经营活动有关的现金	六、54	258,930,998.80	292,377,152.26
经营活动现金流入小计		5,132,353,695.54	5,401,091,894.38
购买商品、接受劳务支付的现金		1,282,260,511.20	1,341,599,111.34
支付给职工以及为职工支付的现金		1,801,981,042.98	1,846,304,248.25
支付的各项税费		725,100,938.74	770,997,421.79
支付其他与经营活动有关的现金	六、54	470,455,499.20	428,427,750.56
经营活动现金流出小计		4,279,797,992.12	4,387,328,531.94
经营活动产生的现金流量净额	六、55	852,555,703.42	1,013,763,362.44
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		600,000.00	400,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,034.00	
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			
投资活动现金流入小计		603,034.00	400,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		133,772,930.66	104,593,737.09
投资支付的现金			
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		780.00	
投资活动现金流出小计		133,773,710.66	104,593,737.09
投资活动产生的现金流量净额		-133,170,676.66	-104,193,737.09
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		4,569,240,000.00	4,101,250,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	六、54		500,000.00
筹资活动现金流入小计		4,569,240,000.00	4,101,750,000.00
偿还债务支付的现金		4,196,730,000.00	4,390,630,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		150,535,950.11	149,029,485.62
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	六、54	11,776,046.00	859,000.00
筹资活动现金流出小计		4,359,041,996.11	4,540,518,485.62
筹资活动产生的现金流量净额		210,198,003.89	-438,768,485.62
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		0.01	
五、现金及现金等价物净增加额	六、55	929,583,030.66	470,801,139.73
加:期初现金及现金等价物余额	六、55	2,392,256,136.20	1,921,454,996.47
六、期末现金及现金等价物余额	六、55	3,321,839,166.86	2,392,256,136.20

公司负责人:

郭坤印

主管会计工作负责人:

张丹碧

会计机构负责人:

陈艳荣





合并股东权益变动表

2025年1-12月

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

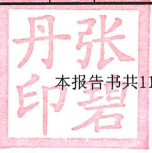
金额单位:人民币元

项 目	2025年度													
	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计		
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润	小计
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	1,322,017,394.00				3,421,824,662.92			221,658,129.54	161,555,995.37		370,199,362.06	5,497,255,543.89	-3,376,514.55	5,493,879,029.34
加: 会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年初余额	1,322,017,394.00				3,421,824,662.92			221,658,129.54	161,555,995.37		370,199,362.06	5,497,255,543.89	-3,376,514.55	5,493,879,029.34
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					919,310.54			229,165,602.55			-316,267,495.28	-86,182,582.19	-152,887.74	-86,335,469.93
(一) 综合收益总额											-273,962,938.67	-273,962,938.67	-152,887.74	-274,115,826.41
(二) 股东投入和减少资本														
1、股东投入的普通股														
2、其他权益工具持有者投入资本														
3、股份支付计入股东权益的金额														
4、其他														
(三) 利润分配											-42,304,556.61	-42,304,556.61		-42,304,556.61
1、提取盈余公积														
2、提取一般风险准备														
3、对股东的分配											-42,304,556.61	-42,304,556.61		-42,304,556.61
4、其他														
(四) 股东权益内部结转														
1、资本公积转增股本														
2、盈余公积转增股本														
3、盈余公积弥补亏损														
4、设定受益计划变动额结转留存收益														
5、其他综合收益结转留存收益														
6、其他														
(五) 专项储备								229,165,602.55				229,165,602.55		229,165,602.55
1、本期提取								493,605,314.02				493,605,314.02		493,605,314.02
2、本期使用								-264,439,711.47				-264,439,711.47		-264,439,711.47
(六) 其他					919,310.54							919,310.54		919,310.54
四、本年年末余额	1,322,017,394.00				3,422,743,973.46			450,823,732.09	161,555,995.37		53,931,866.78	5,411,072,961.70	-3,529,402.29	5,407,543,559.41

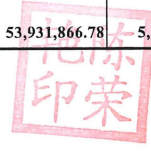
公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:





合并股东权益变动表(续)

2025年1-12月

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

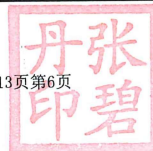
金额单位:人民币元

	2024年度													
	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计		
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润	小计
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	1,322,017,394.00				3,421,117,513.18			137,581,139.99	153,862,563.92		202,193,427.70	5,236,772,038.79	-1,995,837.65	5,234,776,201.14
加: 会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年初余额	1,322,017,394.00				3,421,117,513.18			137,581,139.99	153,862,563.92		202,193,427.70	5,236,772,038.79	-1,995,837.65	5,234,776,201.14
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					707,149.74			84,076,989.55	7,693,431.45		168,005,934.36	260,483,505.10	-1,380,676.90	259,102,828.20
(一) 综合收益总额											202,139,713.69	202,139,713.69	-1,380,676.90	200,759,036.79
(二) 股东投入和减少资本														
1、股东投入的普通股														
2、其他权益工具持有者投入资本														
3、股份支付计入股东权益的金额														
4、其他														
(三) 利润分配									7,693,431.45		-34,133,779.33	-26,440,347.88		-26,440,347.88
1、提取盈余公积									7,693,431.45		-7,693,431.45			
2、提取一般风险准备														
3、对股东的分配											-26,440,347.88	-26,440,347.88		-26,440,347.88
4、其他														
(四) 股东权益内部结转														
1、资本公积转增股本														
2、盈余公积转增股本														
3、盈余公积弥补亏损														
4、设定受益计划变动额结转留存收益														
5、其他综合收益结转留存收益														
6、其他														
(五) 专项储备								84,076,989.55				84,076,989.55		84,076,989.55
1、本期提取								525,149,478.66				525,149,478.66		525,149,478.66
2、本期使用								-441,072,489.11				-441,072,489.11		-441,072,489.11
(六) 其他					707,149.74							707,149.74		707,149.74
四、本年年末余额	1,322,017,394.00				3,421,824,662.92			221,658,129.54	161,555,995.37		370,199,362.06	5,497,255,543.89	-3,376,514.55	5,493,879,029.34

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



资产负债表

2025年12月31日

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产:			
货币资金		345,903.28	842,534.92
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	十六、1	1,583,872,151.79	2,626,575,586.91
其中: 应收利息			
应收股利		332,671,422.67	324,011,422.67
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		361,984.15	197,716.94
流动资产合计		1,584,580,039.22	2,627,615,838.77
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十六、2	3,667,389,101.48	3,678,156,455.36
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		36,158.78	36,158.78
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产			
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		3,667,425,260.26	3,678,192,614.14
资产总计		5,252,005,299.48	6,305,808,452.91

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



本报告书共113页第7页



资产负债表(续)

2025年12月31日

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动负债:			
短期借款			1,000,837,222.22
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		440,157.77	31,920.00
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		6,944,170.74	11,170,928.91
应交税费		498,388.10	427,560.50
其他应付款		103,110,865.20	103,158,823.48
其中: 应付利息			
应付股利		46,173.25	42,179.20
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		110,993,581.81	1,115,626,455.11
非流动负债:			
长期借款			
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		4,000,000.00	4,000,000.00
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,000,000.00	4,000,000.00
负债合计		114,993,581.81	1,119,626,455.11
股东权益:			
股本		1,322,017,394.00	1,322,017,394.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积		3,750,985,939.01	3,750,066,628.47
减: 库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		64,559,654.40	64,559,654.40
未分配利润		-551,269.74	49,538,320.93
股东权益合计		5,137,011,717.67	5,186,181,997.80
负债和股东权益总计		5,252,005,299.48	6,305,808,452.91

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



利润表

2025年1-12月

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入			
减: 营业成本			
税金及附加		1,871.59	51,800.00
销售费用			
管理费用		44,355,378.20	46,033,789.27
研发费用			
财务费用		3,375,135.02	6,584,199.70
其中: 利息费用		14,352,499.99	28,328,750.00
利息收入		10,985,205.80	21,746,707.17
加: 其他收益		37,848.13	63,455.62
投资收益(损失以“-”号填列)	十六、3	39,913,335.58	126,520,412.19
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		39,913,335.58	53,816,726.62
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
信用减值损失(损失以“-”号填列)			
资产减值损失(损失以“-”号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)			
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		-7,781,201.10	73,914,078.84
加: 营业外收入		11,315.00	3,020,235.67
减: 营业外支出		15,147.96	
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		-7,785,034.06	76,934,314.51
减: 所得税费用			
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		-7,785,034.06	76,934,314.51
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		-7,785,034.06	76,934,314.51
(二) 终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
1、重新计量设定受益计划变动额			
2、权益法下不能转损益的其他综合收益			
3、其他权益工具投资公允价值变动			
4、企业自身信用风险公允价值变动			
5、其他			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1、权益法下可转损益的其他综合收益			
2、其他债权投资公允价值变动			
3、金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4、其他债权投资信用减值准备			
5、现金流量套期储备			
6、外币财务报表折算差额			
7、其他			
六、综合收益总额		-7,785,034.06	76,934,314.51

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



现金流量表

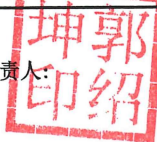
2025年1-12月

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

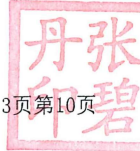
金额单位:人民币元

项 目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		566,891,548.80	781,358,883.69
经营活动现金流入小计		566,891,548.80	781,358,883.69
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		38,193,875.69	11,238,251.76
支付的各项税费		231,542.71	255,605.14
支付其他与经营活动有关的现金		14,395,284.30	741,185,838.21
经营活动现金流出小计		52,820,702.70	752,679,695.11
经营活动产生的现金流量净额		514,070,846.10	28,679,188.58
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		42,940,000.00	26,876,788.23
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
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		500,000,000.00	500,000,000.00
投资活动现金流入小计		542,940,000.00	526,876,788.23
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			
投资支付的现金			
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			500,000,000.00
投资活动现金流出小计			500,000,000.00
投资活动产生的现金流量净额		542,940,000.00	26,876,788.23
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			1,000,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			1,000,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		57,430,005.75	54,790,915.88
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		1,057,430,005.75	1,054,790,915.88
筹资活动产生的现金流量净额		-1,057,430,005.75	-54,790,915.88
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			
		-419,159.65	765,060.93
加: 期初现金及现金等价物余额		765,062.93	2.00
六、期末现金及现金等价物余额			
		345,903.28	765,062.93

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



股东权益变动表

2025年1-12月

编制单位:辽宁能源煤电产业股份有限公司

金额单位:人民币元

项 目	2025年度										
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,322,017,394.00				3,750,066,628.47				64,559,654.40	49,538,320.93	5,186,181,997.80
加:会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	1,322,017,394.00				3,750,066,628.47				64,559,654.40	49,538,320.93	5,186,181,997.80
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					919,310.54					-50,089,590.67	-49,170,280.13
(一)综合收益总额										-7,785,034.06	-7,785,034.06
(二)股东投入和减少资本											
1、股东投入的普通股											
2、其他权益工具持有者投入资本											
3、股份支付计入股东权益的金额											
4、其他											
(三)利润分配										-42,304,556.61	-42,304,556.61
1、提取盈余公积										-42,304,556.61	-42,304,556.61
2、对股东的分配											
3、其他											
(四)股东权益内部结转											
1、资本公积转增股本											
2、盈余公积转增股本											
3、盈余公积弥补亏损											
4、设定受益计划变动额结转留存收益											
5、其他综合收益结转留存收益											
6、其他											
(五)专项储备											
1、本期提取											
2、本期使用											
(六)其他					919,310.54						919,310.54
四、本年年末余额	1,322,017,394.00				3,750,985,939.01				64,559,654.40	-551,269.74	5,137,011,717.67

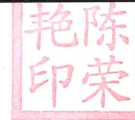
公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



股东权益变动表(续)

2025年1-12月

金额单位：人民币元

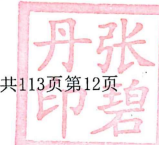
编制单位：辽宁能源煤电产业股份有限公司

项目	2024年度										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,322,017,394.00				3,749,359,478.73				56,866,222.95	6,737,785.75	5,134,980,881.43
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	1,322,017,394.00				3,749,359,478.73				56,866,222.95	6,737,785.75	5,134,980,881.43
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					707,149.74				7,693,431.45	42,800,535.18	51,201,116.37
（一）综合收益总额										76,934,314.51	76,934,314.51
（二）股东投入和减少资本											
1、股东投入的普通股											
2、其他权益工具持有者投入资本											
3、股份支付计入股东权益的金额											
4、其他											
（三）利润分配									7,693,431.45	-34,133,779.33	-26,440,347.88
1、提取盈余公积									7,693,431.45	-7,693,431.45	
2、对股东的分配										-26,440,347.88	-26,440,347.88
3、其他											
（四）股东权益内部结转											
1、资本公积转增股本											
2、盈余公积转增股本											
3、盈余公积弥补亏损											
4、设定受益计划变动额结转留存收益											
5、其他综合收益结转留存收益											
6、其他											
（五）专项储备											
1、本期提取											
2、本期使用											
（六）其他					707,149.74						707,149.74
四、本年年末余额	1,322,017,394.00				3,750,066,628.47				64,559,654.40	49,538,320.93	5,186,181,997.80

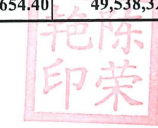
公司负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



辽宁能源煤电产业股份有限公司

2025 年度财务报表附注

(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

一、公司基本情况

1、历史沿革

辽宁能源煤电产业股份有限公司(设立原名为“辽宁金帝建设集团股份有限公司”)(以下简称“公司”或“本公司”)是 1993 年 3 月经辽宁省体改委批准, 并采用社会定向募集方式设立的股份制企业。

1996 年 9 月 25 日经中国证券监督管理委员会“证监发字[1996]237 号”文件和“证监发字[1996]238 号”文件批准向社会公开发行人民币普通股股票 2,000 万股。其中: 对社会公开发行 1,852.76 万股, 内部职工股中的 147.24 万股占用发行额度一并上市, 发行后总股本为 7,987.76 万股。

1996 年 10 月 29 日公司股票在上海证券交易所正式挂牌上市交易。

公司根据 1997 年 5 月 7 日召开的 1996 年度股东年会决议, 向全体股东实施了每 10 股派送红股 6 股, 用资本公积金转增 4 股的分配方案。实施方案后总股本为 15,975.52 万股, 并重新在辽宁省工商行政管理局进行了变更登记注册。

2006 年 7 月, 公司与原第一大股东沈阳煤业(集团)有限责任公司(以下简称“沈煤集团”)签署了《资产置换协议》, 本公司以合法拥有的全部资产和部分负债与沈煤集团持有的灯塔市红阳热电有限公司 100% 股权进行置换。该重大资产置换方案业经中国证券监督管理委员会(证监公司字(2006)253 号)审核通过, 并经公司 2006 年第一次临时股东大会审议通过。此次资产置换已于 2006 年 12 月 31 日办理财产交接手续。

根据公司 2015 年度第一次临时股东大会决议、第八届董事会第十二次会议决议, 并经中国证券监督管理委员会证监许可[2015]2140 号《关于核准辽宁红阳能源投资股份有限公司向沈阳煤业(集团)有限责任公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》核准, 本公司向沈煤集团发行 546,694,237 股股份、向中国信达资产管理股份有限公司(以下简称“中国信达公司”)发行 145,241,948 股股份、向西藏山南锦天投资合伙企业(有限合伙)(以下简称“锦天投资”)发行 96,798,445 股股份、向西藏山南锦瑞投资合伙企业(有限合伙)(以下简称“锦瑞投资”)发行 48,399,222 股股份、向西藏山南锦强投资合伙企业(有限合伙)(以下简称“锦强投资”)发行 48,399,222 股股份购买相关资产。以发行股份方式增加注册资本 885,533,074 元, 每股面值 1 元, 每股发行价格为人民币 6.72 元。

2015 年 12 月 3 日, 本公司非公开发行人民币普通股(A 股) 247,664,478 股, 每股发行价格为 8.01 元, 共募集资金总额为人民币 1,983,792,468.78 元(其中: 兴业全球基金管理有限公司 207,845,995.14 元、金鹰基金管理有限公司 299,999,995.83 元、华宝信托有限公司 199,999,999.89 元、



平安大华基金管理有限公司 296,999,994.51 元、东海基金管理有限公司 230,158,498.95 元、中欧盛世资产管理（上海）有限公司 244,999,995.66 元、东海证券股份有限公司 23,787,993.87 元、刘晖 199,999,999.89 元、申万菱信（上海）资产管理有限公司 279,999,995.04 元）。至此，公司总股本增加至 1,340,879,312 股。

2016 年 5 月 5 日公司召开第八届董事会第二十三次会议，本公司以 1.00 元人民币的价格予以回购并注销资产减值补偿与业绩未达盈利预测数补偿合计 9,470,377 股，其中回购注销沈煤集团所持公司 5,847,011 股、回购注销中国信达所持公司 1,553,142 股、回购注销锦天投资所持公司 1,035,112 股、回购注销锦瑞投资所持公司 517,556 股、回购注销锦强投资所持公司 517,556 股。

2020 年 2 月 8 日，沈煤集团与辽宁能源投资（集团）有限责任公司（以下简称“辽宁能源投资集团”）签署了《股份转让协议》，拟将沈煤集团持有的 97,229,797 股公司股份通过非公开协议转让给辽宁能源投资集团，占公司股份的 7.35%。2020 年 3 月 6 日，沈煤集团持有的 97,229,797 股公司股份已过户登记至辽宁能源投资集团账户。

2020 年 3 月 9 日，沈煤集团与辽宁省能源产业控股集团有限责任公司（以下简称“辽宁能源控股集团”）签署了《沈阳煤业（集团）有限公司与辽宁省能源产业控股集团有限责任公司之股份转让协议》，辽宁能源控股集团拟通过非公开协议转让的方式，收购沈煤集团持有的 3.18 亿股公司股份，占公司股份的 24.05%。2020 年 4 月 29 日，沈煤集团持有的 3.18 亿股份已过户登记至辽宁能源控股集团账户。本次股权过户完成后，辽宁能源控股集团直接持有本公司 24.05%的股份，通过辽宁能源投资集团持有 7.35%的股份，合计持有 31.41%的股份，成为公司的控股股东。公司的实际控制人仍为辽宁省国资委。

公司注册资本为：1,322,017,394.00 元人民币。

公司于 2020 年 5 月 21 日更名为辽宁能源煤电产业股份有限公司。

公司的注册地址：辽宁省沈阳市沈河区青年大街 110 号 2 号楼 5 楼。

法定代表人：郭绍坤。

统一社会信用代码：9121000011759560XG。

2、所处行业

本公司及各子公司（统称“本集团”）所属行业为煤炭采选业；电力、蒸汽、热力的生产和供应行业。

3、经营范围



本集团主要业务经营范围是：能源投资开发；煤炭及伴生资源开采与生产；原煤洗选加工与销售；电力、热力生产与销售；城市集中供热、供汽；供热、供汽工程设计、工程施工、设备安装与检修；煤气层开发利用；余热综合利用；煤泥、煤矸石综合利用；物流运输服务；循环水工程开发综合利用；股权投资；投资运营；高效节能环保项目投资；信息化工程建设；智能化系统运营与服务；技术、经济咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

4、主要产品

本集团主要产品是煤炭、电力、热力。

5、本公司母公司

本公司的母公司是辽宁省能源产业控股集团有限责任公司。

6、财务报表的批准

本财务报表业经本公司董事会于 2026 年 4 月 21 日决议批准报出。

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”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本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。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团 2025 年 12 月 31 日的财务状况及 2025 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司及本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。



四、重要会计政策和会计估计

本集团从事煤炭开采、洗选经营；电力、热力、蒸汽的生产销售。本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注四、25“收入”等各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注四、31“重大会计判断和估计”。

1、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。

2、营业周期

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

3、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

4、重要性标准确定方法和选择依据

本集团相关披露事项涉及的重要性标准如下：

项 目	重要性标准
重要的单项计提、转回及核销坏账准备的应收款项	单项计提、转回及核销坏账准备的应收款项原值占资产总额的 0.1%以上且金额大于 1,000 万元
重要的在建工程	单项在建工程期末余额占资产总额的 0.5%以上且金额大于 5,000 万元
重要的无形资产	单项无形资产期末净值占资产总额的 1%以上且金额大于 1 亿元
账龄超过 1 年的重要应付账款、预收账款、其他应付款	单项账龄超过一年的应付账款、预收账款、其他应付款期末余额占资产总额的 0.5%以上且金额大于 5,000 万元
收到/支付重要的投资活动有关的现金	单项收到/支付重要的投资活动有关的现金占资产总额的 1%以上且金额大于 1 亿元
重要的非全资子公司	子公司总资产账面价值占集团总资产 1%以上且金额大于 1 亿元



项 目	重要性标准
重要的联营企业	长期股权投资账面价值占合并长期股权投资金额20%以上且金额大于1亿元

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

(1) 同一控制下企业合并

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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

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

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



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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、6“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、15“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

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

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

6、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本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。其中，本集团享有现时权利使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本集团是否实际行使该权利，视为本集团拥有对被投资方的权力；本集团自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本集团以主要责任人身份行使决策权的，视为本集团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。

本集团在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本集团享



有的权利是否使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动；本集团是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本集团是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本集团与其他方的关系等。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本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，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

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

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、15“长期股权投资”或本附注四、10“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、15“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本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、15“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。

8、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。



9、外币业务和外币报表折算

(1) 发生外币交易时折算汇率的确定方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率折算为记账本位币金额，但本集团发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

(2) 在资产负债表日对外币货币性项目和外币非货币性项目采用的折算方法和汇兑损益的处理方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

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

10、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。

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。

（4）金融负债的终止确认

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

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

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本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净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。



（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

（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，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

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

11、金融资产减值

本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、其他应收款、长期应收款等。

（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；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。

(5) 各类金融资产信用损失的确定方法

① 应收票据

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
组合1-银行承兑汇票及信用证	承兑人或议付人为信用风险较小的金融机构。
组合2-商业承兑汇票	承兑人为企业。

② 应收账款

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。



除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
组合 1-正常回收期内经营性应收款项	本组合为未超过正常回收期的应收售电、售热、售汽款。
组合 2-账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。账龄自其初始确认日起算。债务人以商业承兑汇票或财务公司承兑汇票结算应收账款的，应收票据的账龄与原应收账款合并计算。本集团账龄组合分为煤炭板块、电力板块分别进行计算。
组合 3-内部关联方组合	本组合为本集团合并范围内关联方的应收账款。

③其他应收款

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
组合 1-账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。账龄自其初始确认日起算。预付账款转至其他应收款的，其他应收款账龄与原预付账款账龄合并计算。
组合 2-备用金、保证金等	本组合为备用金、保证金、抵押金、垫付医疗赔款、待抵扣税金、代扣代缴款项等。
组合 3-内部关联方组合	本组合为本集团合并范围内关联方的其他应收款。

④长期应收款

《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的应收融资租赁款和应收经营租赁款，本集团不选择简化处理方法，依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本集团长期应收款均单项评估信用风险。

12、存货

(1) 存货的分类

存货主要包括原材料、库存商品、发电材料等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履行成本也列报为存货。

(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；材料日常核算以计划成本核算，对材料的计划成本和实际成本之间的差异，通过成本差异科目核算，并按期结转发出存货应负担的成本差异，将计划成本调整为实际成本。

（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

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

13、合同资产

本集团将客户尚未支付合同对价，但本集团已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注四、11、金融资产减值。

14、持有待售资产和处置组

本集团若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本集团已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，



减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本集团不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

15、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，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注四、10“金融工具”。

共同控制，是指本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股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权



益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应判断是否属于“一揽子交易”分别进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应判断是否属于“一揽子交易”分别进行处理：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，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

① 成本法核算的长期股权投资



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

② 权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，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。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本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。

③ 收购少数股权

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



足冲减的，调整留存收益。

④ 处置长期股权投资

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

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

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

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

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

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间



的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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

16、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，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) 各类固定资产的折旧方法

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

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	9-50	3-5	1.90-10.78
矿井建筑物	年限平均法	5-45	3-5	2.11-19.40
煤炭生产相关设备	年限平均法	2-20	3-5	4.75-48.50
变电配电设备	年限平均法	22	5	4.32
发电及供热相关设备	年限平均法	10-30	5	3.17-9.50
运输设备	年限平均法	4-25	3-5	3.80-24.25
其他设备	年限平均法	3-12	3-5	7.92-32.33

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、21“长期资产减值”。

(4) 其他说明



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

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

本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。

17、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，建筑工程、机电设备等在建工程均以验收通过达到可以用状态时结转为固定资产。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、21“长期资产减值”。

18、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；构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。



19、无形资产

(1) 无形资产

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。

采矿权以成本减累计摊销列示，并采用产量法摊销。

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。

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

(2) 研究与开发支出

本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。研发支出的归集范围包括委外研发费等。

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。



(3) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、21“长期资产减值”。

20、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。本集团的长期待摊费用主要包括补偿款、改造工程等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

21、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本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，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

22、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。

23、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。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。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。

24、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本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。

25、收入

收入，是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本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（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本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。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本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按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：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。

本集团收入确认的具体方法：

①电力、蒸汽销售收入

本集团根据实际生产的上网电量、蒸汽量，按照交易习惯，每月与客户进行即时结算，经与客户核实后的产品数量和价格等，本集团依据确认单开具正式的发票与客户结算，此时客户已取得与



商品有关控制权，予以确认收入。

② 供暖收入

本集团供暖收入按照实际供暖面积及供暖价格确认。2022 年 1 月 11 日，辽阳市发展和改革委员会、辽阳市住房和城乡建设局、辽阳市财政局共同下发了《关于重新规范我市城区公共建筑供暖价格的通知》（辽市发改发[2022]6 号）。根据文件通知，供暖价格分为居民供暖价格和非居民供暖价格。居民供暖价格为每建筑平方米 26 元；非居民供暖价格为每建筑平方米 32 元。幼儿园（所）、养老服务机构、社区服务设施、公办中小学供暖价格，按居民供暖价格执行；机关、事业单位、部队、非营利性医院和除公办中小学以外的学校等其他公共建筑供暖价格，均按非居民供暖价格执行。上述通知自 2021 至 2022 年供暖期开始执行。本集团自每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个核算期。本集团按供暖期（本年 11 月 1 日至次年 3 月 31 日）分摊确认本年取暖费收入。

③ 煤炭销售收入

本集团根据在煤炭销售合同中与客户约定的销售价格、交货方式和时点等信息，在将商品煤控制权转移给购货方时予以确认。具体确认原则如下：

采取铁路运输的煤炭销售，约定车板交货，货物到达合同约定地点或到货火车站时，本集团确认相关煤炭收入。

采取陆路运输的煤炭销售，购货方自提的，以购货方提货的时点为收入确认时点；委托本集团承运的，约定车板交货，货物到达合同约定地点或到货火车站时，本集团确认相关煤炭收入。

26、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。本集团将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为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。

27、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

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

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

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

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



延所得税负债。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。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。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

28、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、机器设备、发电及供热相关设备。

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、16“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团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，计入当期损益或计入相关资产成本。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或相关资产成本。

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，本集团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（单项租赁资产为全新资产时价值低于 100,000 元人民币的租赁），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。

本集团本期仅发生经营租赁业务。

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。

29、其他重要的会计政策和会计估计



安全费与维简费：

本集团按照国家规定提取的生产安全费，应当计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。

本集团使用提取的安全费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产，同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本集团提取的维简费和其他具有类似性质的费用，比照上述规定处理。

(1) 根据财政部、国家发展改革委、国家煤矿安全监察局关于《〈煤炭生产安全费用提取和使用管理办法〉和〈关于规范煤矿维简费管理问题的若干规定〉的通知》（财建[2004]119号）的规定，本集团维简费计提标准为辽宁地区 8.7 元/吨、内蒙古地区 9.5 元/吨。

(2) 根据《财政部应急部关于印发〈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），本集团按如下标准计提安全费：

①本集团各矿区：煤（岩）与瓦斯（二氧化碳）突出矿井、冲击地压矿井吨煤 50 元；高瓦斯矿井，水文地质类型复杂、极复杂矿井，容易自燃煤层矿井吨煤 30 元。

②本集团各电力生产企业按以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。具体提取标准为：上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 3%提取；上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.5%提取；上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 1%提取；上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.8%提取。

30、重要会计政策、会计估计的变更

(1) 会计政策变更

本集团本年度无重要会计政策变更。

(2) 会计估计变更

本集团本年度无重要会计估计变更。

31、重大会计判断和估计

本集团在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本集团管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的



报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本集团管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本集团对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本集团需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）收入确认

如本附注四、25、“收入”所述，本集团在收入确认方面涉及到如下重大的会计判断和估计：识别客户合同；估计因向客户转让商品而有权取得的对价的可收回性；识别合同中的履约义务；估计合同中单项履约义务的单独售价；等等。

本集团主要依靠过去的经验和工作作出判断，这些重大判断和估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

（2）租赁

①租赁的识别

本集团在识别一项合同是否为租赁或包含租赁时，需要评估是否存在一项已识别资产，且客户控制了该资产在一定期间内的使用权。在评估时，需要考虑资产的性质、实质性替换权、以及客户是否有权获得因在该期间使用该资产所产生的几乎全部经济利益，并能够主导该资产的使用。

②租赁的分类

本集团作为出租人时，将租赁分类为经营租赁和融资租赁。在进行分类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人作出分析和判断。

③租赁负债

本集团作为承租人时，租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计量租赁付款额的现值时，本集团对使用的折现率以及存在续租选择权或终止选择权的租赁合同的租赁期进行估计。在评估租赁期时，本集团综合考虑与本集团行使选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化等。不同的判断及估计可能会影响租赁负债和使用权资产的确认，并将影响后续期间的损益。

（3）金融资产减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本集团根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况



的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。

（4）存货跌价准备

本集团根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

（5）金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本集团通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本集团需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。权益工具投资或合同有公开报价的，本集团不将成本作为其公允价值的最佳估计。

（6）长期资产减值准备

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

（7）折旧和摊销

本集团对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本集团定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变



化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（8）递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本集团就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本集团管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

（9）所得税

本集团在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

（10）预计负债

本集团根据合约条款、现有知识及历史经验，对塌陷复垦费用、矿山弃置费用等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本集团的情况下，本集团对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本集团需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

（11）公允价值计量

本集团的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本集团采用可获得的可观察市场数据。如果无法获得第一层次输入值，如有重大事项本集团会聘用第三方有资质的评估师来执行估价。在确定各类资产和负债的公允价值的过程中所采用的估值技术和输入值的相关信息在附注十一中披露。

五、税项

1、主要税种及税率

税种	具体税率情况
增值税	应税收入按 6%、9%、13% 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 5%、7% 计缴。
企业所得税	除沈阳焦煤建设工程设计有限责任公司、沈阳焦煤建设工程监理有限责任公司、辽宁红阳燃气开发有限公司实际执行税率为 5% 以外，集团内其他



税种	具体税率情况
	公司税率均为 25%。
资源税	辽宁地区：按原煤销售额 3% 计算，按洗选煤销售额 2% 计算；内蒙地区按原煤销售额扣除铁路运费后 10% 计算。对充填开采置换出来的煤炭，资源税减征 50%。

2、税收优惠及批文

(1) 根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部、税务总局公告2023年第12号）等规定，本集团下属沈阳焦煤建设工程设计有限责任公司、沈阳焦煤建设工程监理有限责任公司、辽宁红阳燃气开发有限公司自2023年1月1日起至2027年12月31日按照小型微利企业普惠性税收减免政策征收企业所得税。对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。（计算实际所得税率为5%）。

(2) 根据《关于延续供热企业增值税 房产税 城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税[2019]38号）及《财政部税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第56号），对“三北地区”（包括北京、天津、河北、山西、内蒙古、辽宁、大连、吉林、黑龙江、山东、青岛、河南、陕西、甘肃、宁夏、新疆、青海）的供热企业，自2019年1月1日至2027年供暖期结束，对供热企业向居民个人（以下称居民）供热取得的采暖费收入（包括供热企业直接向居民收取的、通过其他单位向居民收取的和由单位代居民缴纳的采暖费）免征增值税。

(3) 根据《关于延续供热企业增值税 房产税 城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税[2019]38号）及《财政部税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第56号），对“三北地区”（包括北京、天津、河北、山西、内蒙古、辽宁、大连、吉林、黑龙江、山东、青岛、河南、陕西、甘肃、宁夏、新疆、青海）的供热企业，自2019年1月1日至2027年12月31日，对向居民供热收取采暖费的供热企业，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。

六、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，“年初”指 2025 年 1 月 1 日，“年末”指 2025 年 12 月 31 日，“上年年末”指 2024 年 12 月 31 日，“本年”指 2025 年度，“上年”指 2024 年度。



1、货币资金

项目	年末余额	年初余额
库存现金		
银行存款	3,582,034,527.09	2,641,008,323.24
其他货币资金	57,578,254.82	180,683,848.50
合计	3,639,612,781.91	2,821,692,171.74

注：①2025 年 12 月 31 日，本集团使用权受到限制的银行存款为人民币 260,195,360.23 元（上年末：人民币 248,752,187.04 元）；银行存款中使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的金额合计为人民币 119,644,903.11 元（上年末：人民币 101,606,650.18 元），详见附注六、55、（3）使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况。

②其他货币资金 57,578,254.82 元（上年末：180,683,848.50 元）均为使用权受到限制的保证金存款。

2、应收票据**（1）应收票据分类列示**

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	349,800,284.40	952,073,332.52
商业承兑汇票		
小计	349,800,284.40	952,073,332.52
减：坏账准备		
合计	349,800,284.40	952,073,332.52

（2）年末已质押的应收票据

项目	年末已质押金额
银行承兑汇票	58,000,000.00
合计	58,000,000.00

（3）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

项目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	248,899,221.73	
合计	248,899,221.73	

（4）按坏账计提方法分类列示披露

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备的应收票据	349,800,284.40	100.00			349,800,284.40
其中：					
银行承兑汇票	349,800,284.40	100.00			349,800,284.40
合计	349,800,284.40	100.00			349,800,284.40

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备的应收票据	952,073,332.52	100.00			952,073,332.52
其中：					
银行承兑汇票	952,073,332.52	100.00			952,073,332.52
合计	952,073,332.52	100.00			952,073,332.52

3、应收账款

(1) 按账龄披露

账龄	年末余额	年初余额
1 年以内 (含 1 年)	334,839,002.50	351,828,897.09
1-2 年 (含 2 年)	7,398,909.21	42,805,725.98
2-3 年 (含 3 年)	11,583,774.62	5,765,235.07
3-4 年 (含 4 年)	5,473,466.77	28,949,717.63
4-5 年 (含 5 年)	23,089,536.93	27,170,120.02
5 年以上	260,497,383.42	246,721,217.18
小计	642,882,073.45	703,240,912.97
减：坏账准备	290,956,619.70	300,564,270.43
合计	351,925,453.75	402,676,642.54



(2) 按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	245,054,612.82	38.12	245,054,612.82	100.00	
按组合计提坏账准备	397,827,460.63	61.88	45,902,006.88		351,925,453.75
其中:					
账龄组合	278,554,660.48	43.33	45,902,006.88	16.48	232,652,653.60
正常回收期内经营性应收款项	119,272,800.15	18.55			119,272,800.15
合计	642,882,073.45	—	290,956,619.70	—	351,925,453.75

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	245,077,880.02	34.85	245,077,880.02	100.00	
按组合计提坏账准备	458,163,032.95	65.15	55,486,390.41		402,676,642.54
其中:					
账龄组合	359,981,670.32	51.19	55,486,390.41	15.41	304,495,279.91
正常回收期内经营性应收款项	98,181,362.63	13.96			98,181,362.63
合计	703,240,912.97	—	300,564,270.43	—	402,676,642.54

① 年末重要的单项计提坏账准备的应收账款

应收账款 (按单位)	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
辽宁盛盟焦化有限公司	85,869,731.92	85,869,731.92	100.00	款项无法收回
珲春矿业 (集团) 煤炭经销有限公司	38,526,495.00	38,526,495.00	100.00	款项无法收回
鹤岗市征楠煤化工有限公司	36,838,099.01	36,838,099.01	100.00	款项无法收回
黑龙江龙阳国际贸易有限公司	25,811,644.34	25,811,644.34	100.00	款项无法收回



应收账款（按单位）	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
辽阳欧泰房地产开发有限公司	20,447,374.50	20,447,374.50	100.00	款项无法收回

②组合中，正常回收期内经营性应收账款组合计提坏账准备的应收账款

项目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
正常回收期内经营性应收款项	119,272,800.15		

③组合中，账龄组合计提坏账准备的应收账款

项目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内（含 1 年）	215,566,202.35	1,994,375.49	0.93
1 年至 2 年（含 2 年）	7,398,909.21	508,492.33	6.87
2 年至 3 年（含 3 年）	11,479,626.49	5,577,123.75	48.58
3 年至 4 年（含 4 年）	5,473,466.77	3,093,588.10	56.52
4 年至 5 年（含 5 年）	7,229,536.93	3,321,508.48	45.94
5 年以上	31,406,918.73	31,406,918.73	100.00
合计	278,554,660.48	45,902,006.88	—

(3) 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备的应收账款	55,486,390.41	-9,584,383.53				45,902,006.88
单项计提坏账准备的应收账款	245,077,880.02		23,267.20			245,054,612.82
合计	300,564,270.43	-9,584,383.53	23,267.20			290,956,619.70

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

本集团按欠款方归集的年末余额前五名应收账款合计数的汇总金额为 426,776,962.21 元，占应收账款年末余额合计数的比例为 66.38%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为 162,215,520.44 元。



4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账 龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内 (含 1 年)	20,613,185.13	96.43	32,020,828.15	95.98
1-2 年 (含 2 年)	725,944.35	3.40	113,176.40	0.34
2-3 年 (含 3 年)			20,934.00	0.06
3 年以上	36,156.00	0.17	1,208,991.08	3.62
合 计	21,375,285.48	100.00	33,363,929.63	100.00

(2) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

本集团按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为 18,332,637.84 元，占预付账款年末余额合计数的比例为 85.77%。

5、其他应收款

项 目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	51,000,000.00	
其他应收款	11,796,848.65	14,438,748.49
合 计	62,796,848.65	14,438,748.49

(1) 应收股利

应收股利情况

被投资单位	年末余额	年初余额
辽宁辽能风力发电有限公司	51,000,000.00	
小 计	51,000,000.00	
减：坏账准备		
合 计	51,000,000.00	

(2) 其他应收款

① 按账龄披露



账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内 (含 1 年)	9,867,889.78	10,781,909.61
1-2 年 (含 2 年)	1,025,999.87	1,726,862.00
2-3 年 (含 3 年)	361,100.31	2,901,806.31
3-4 年 (含 4 年)	2,634,103.68	2,134,539.39
4-5 年 (含 5 年)	1,050,590.39	706,016.58
5 年以上	137,082,112.43	142,472,637.56
小 计	152,021,796.46	160,723,771.45
减: 坏账准备	140,224,947.81	146,285,022.96
合 计	11,796,848.65	14,438,748.49

②按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
保证金	290,182.21	1,352,712.90
备用金	1,500,636.74	2,203,459.01
代垫运费	8,568,516.04	10,880,498.54
代扣代缴款项	6,739,361.77	6,671,839.16
水电费	270,767.86	270,767.86
往来款	134,361,205.75	139,062,892.53
其他	291,126.09	281,601.45
小 计	152,021,796.46	160,723,771.45
减: 坏账准备	140,224,947.81	146,285,022.96
合 计	11,796,848.65	14,438,748.49

③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)	
2025 年 1 月 1 日余额		47,091,418.31	99,193,604.65	146,285,022.96
2025 年 1 月 1 日余额在本年:				



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)	
——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		-5,309,159.15		-5,309,159.15
本年转回			750,916.00	750,916.00
本年转销				
本年核销				
其他变动				
2025 年 12 月 31 日余额		41,782,259.16	98,442,688.65	140,224,947.81

④ 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的其他应收账款	99,193,604.65		750,916.00			98,442,688.65
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收账款	47,091,418.31	-5,309,159.15				41,782,259.16
其中：账龄组合	47,091,418.31	-5,309,159.15				41,782,259.16
合计	146,285,022.96	-5,309,159.15	750,916.00			140,224,947.81

⑤ 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况



单位名称	年末余额	占其他应收款 年末余额合计 数的比例 (%)	款项 性质	账龄	坏账准备 年末余额
左云县晶峰精煤有限公司	62,694,682.24	41.24	往来款	5 年以上	62,694,682.24
突泉县莲花山矿业有限责任公 司	10,770,000.00	7.08	往来款	5 年以上	10,770,000.00
沈阳矿务局灵山洗煤厂集体企 业公司	8,125,293.20	5.34	往来款	5 年以上	8,125,293.20
沈阳煤业集团山西晋辽矿业有 限公司	5,751,264.88	3.78	往来款	5 年以上	5,751,264.88
本溪万旭达选煤有限公司	4,700,000.00	3.09	往来款	5 年以上	4,700,000.00
合 计	92,041,240.32	60.53	—	—	92,041,240.32

6、存货

(1) 存货分类

项 目	年末余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	54,917,796.66	12,867,248.09	42,050,548.57
库存商品	148,044,921.68	48,451,293.75	99,593,627.93
合同履约成本	267,326.74		267,326.74
发电材料	98,175,892.14	35,099.39	98,140,792.75
合 计	301,405,937.22	61,353,641.23	240,052,295.99

(续)

项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	57,379,998.32	13,501,224.73	43,878,773.59
库存商品	121,462,405.80	952,467.19	120,509,938.61



项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减值准备	账面价值
合同履约成本	267,326.74		267,326.74
发电材料	111,895,553.00	1,566,905.38	110,328,647.62
合 计	291,005,283.86	16,020,597.30	274,984,686.56

(2) 存货跌价准备

类 别	年初余额	本年增加金额		本年减少金额		年末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	13,501,224.73	-114,606.23		519,370.41		12,867,248.09
库存商品	952,467.19	50,105,036.43		2,606,209.87		48,451,293.75
发电材料	1,566,905.38			1,531,805.99		35,099.39
合 计	16,020,597.30	49,990,430.20		4,657,386.27		61,353,641.23

7、其他流动资产

项 目	年末余额	年初余额
待抵扣进项税	27,894,622.39	56,406,262.79
待取得抵扣凭证的进项税额	10,035,883.52	11,082,828.24
预缴所得税	2,016,671.50	800,197.08
待认证进项税	153,987.30	17,805.92
其他	168,853.31	350,643.74
合 计	40,270,018.02	68,657,737.77



8、长期应收款

项目	年末余额			年初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
租赁应收保证金-原值	14,151,000.00		14,151,000.00	15,795,000.00		15,795,000.00	
租赁应收保证金-未实现融资收益	-1,966,498.20		-1,966,498.20	-2,748,084.06		-2,748,084.06	3.6%、4.65%
减：一年内到期的部分							
合计	12,184,501.80		12,184,501.80	13,046,915.94		13,046,915.94	

9、长期股权投资

被投资单位	年初账面价值	减值准备年初余额	本年增减变动							年末账面价值	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			其他
联营企业：												
辽宁辽能配售电有限责任公司	23,141,804.84				884,520.86		4,388.45	600,000.00			23,430,714.15	
红阳瑞能碳源资产管理有限公司	20,535.64				652.49						21,188.13	
辽宁辽能风力发电有限公司	566,717,915.02	68,824,212.27			39,028,162.23		914,922.09	51,000,000.00			555,660,999.34	68,824,212.27
辽宁红阳清洁能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	33,880.34				-553.24						33,327.10	
合计	589,914,135.84	68,824,212.27			39,912,782.34		919,310.54	51,600,000.00			579,146,228.72	68,824,212.27



10、其他非流动金融资产

项目	年末余额	年初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	726,715.47	715,556.82
其中：权益工具投资	726,715.47	715,556.82
合计	726,715.47	715,556.82

11、固定资产

项目	年末余额	年初余额
固定资产	5,471,348,540.08	5,857,597,665.35
固定资产清理		
合计	5,471,348,540.08	5,857,597,665.35

① 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	矿井建筑物	煤炭生产相关设备	变电配电设备	发电及供热相关设备	运输设备	其他设备	合计
一、账面原值								
1.年初余额	3,821,239,490.16	2,558,808,189.27	5,398,778,827.70	3,183,443,812.20	1,495,017,471.07	310,717,293.10	717,896,092.59	17,485,901,176.09
2.本年增加金额	34,103,644.37	15,222,712.47	175,194,406.47	4,411,830.51	7,685,146.28	19,665,481.18	21,500,261.93	277,783,483.21
（1）购置	7,452,773.96		148,423,809.55	2,017,862.82	5,807,429.91	19,665,481.18	21,392,675.31	204,760,032.73
（2）在建工程转入	26,650,870.41	327,560.16	26,770,596.92	2,393,967.69	1,877,716.37		107,586.62	58,128,298.17



项目	房屋及建筑物	矿井建筑物	煤炭生产相关设备	变电配电设备	发电及供热相关设备	运输设备	其他设备	合计
(3) 其他		14,895,152.31						14,895,152.31
3.本年减少金额	665,800.00		1,706,226.48		6,193,197.00	22,685,567.80	429,495.73	31,680,287.01
(1) 处置或报废			1,706,226.48		5,898,727.00	22,685,567.80	429,495.73	30,720,017.01
(2) 其他	665,800.00				294,470.00			960,270.00
4.年末余额	3,854,677,334.53	2,574,030,901.74	5,572,267,007.69	3,187,855,642.71	1,496,509,420.35	307,697,206.48	738,966,858.79	17,732,004,372.29
二、累计折旧								
1.年初余额	2,112,209,988.83	1,613,067,075.81	4,358,741,266.70	1,884,755,579.45	738,038,245.53	218,116,803.28	647,162,418.07	11,572,091,377.67
2.本年增加金额	100,793,022.88	62,903,185.33	214,369,395.43	143,587,270.78	49,305,493.80	19,574,462.97	45,942,921.57	636,475,752.76
(1) 计提	100,793,022.88	62,575,625.17	179,425,309.56	143,587,270.78	49,305,493.80	19,384,639.96	22,964,083.00	578,035,445.15
(2) 专项储备资金		327,560.16	34,944,085.87			189,823.01	22,978,838.57	58,440,307.61
购置								
3.本年减少金额	444,005.13		1,663,193.52		3,600,650.27	21,860,268.35	416,610.86	27,984,728.13
(1) 处置或报废			1,663,193.52		3,320,903.77	21,860,268.35	416,610.86	27,260,976.50
(2) 其他	444,005.13				279,746.50			723,751.63
4.年末余额	2,212,559,006.58	1,675,970,261.14	4,571,447,468.61	2,028,342,850.23	783,743,089.06	215,830,997.90	692,688,728.78	12,180,582,402.30
三、减值准备								
1.年初余额	7,407,489.07	6,049,943.98	8,965,828.72	20,966,596.13	12,515,791.72	306,483.45		56,212,133.07



项目	房屋及建筑物	矿井建筑物	煤炭生产相关设备	变电配电设备	发电及供热相关设备	运输设备	其他设备	合计
2.本年增加金额	3,439,886.62	6,613,157.15	13,375,201.27			382,974.71	50,077.09	23,861,296.84
(1) 计提	3,439,886.62	6,613,157.15	13,375,201.27			382,974.71	50,077.09	23,861,296.84
3.本年减少金额								
4.年末余额	10,847,375.69	12,663,101.13	22,341,029.99	20,966,596.13	12,515,791.72	689,458.16	50,077.09	80,073,429.91
四、账面价值								
1.年末账面价值	1,631,270,952.26	885,397,539.47	978,478,509.09	1,138,546,196.35	700,250,539.57	91,176,750.42	46,228,052.92	5,471,348,540.08
2.年初账面价值	1,701,622,012.26	939,691,169.48	1,031,071,732.28	1,277,721,636.62	744,463,433.82	92,294,006.37	70,733,674.52	5,857,597,665.35

②暂时闲置的固定资产情况

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	42,047,897.82	34,539,668.61	7,407,489.07	100,740.14	
矿井建筑物	7,986,724.68	1,936,780.70	6,049,943.98		
煤炭生产相关设备	47,974,798.05	37,969,608.19	8,965,828.72	1,039,361.14	
变电配电设备	54,094,017.14	30,950,383.67	20,966,596.13	2,177,037.34	
发电及供热相关设备	22,657,514.00	10,141,722.28	12,515,791.72		
运输设备	1,792,479.40	1,432,221.55	306,483.45	53,774.40	
其他设备	1,104,355.10	1,072,358.96		31,996.14	
合计	177,657,786.19	118,042,743.96	56,212,133.07	3,402,909.16	



③未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
子公司沈阳焦煤股份有限公司房屋	86,715,701.27	正在办理中
合计	86,715,701.27	

④固定资产减值测试情况

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
固定资产	293,393,028.51	359,485,238.73	23,861,296.84	433 月	原煤产量、洗煤 产出率、精煤收 入	原煤产量、洗煤 产出率、精煤收 入	北京金开中天资产评估 有限公司出具的《沈阳焦 煤股份有限公司红阳二 矿以财务报告为目的进 行资产减值测试涉及的 该公司资产组项目资产 评估报告》（金开中天 (2026)资评字第 90019 号）
无形资产	174,685,589.74		18,408,493.84				
长期待摊费用	625,734.71						
预计负债	66,949,323.55						
合计	401,755,029.41	359,485,238.73	42,269,790.68	—	—	—	—



12、在建工程

项目	年末余额	年初余额
在建工程	20,910,180.81	25,481,399.28
合计	20,910,180.81	25,481,399.28

在建工程情况

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
红阳三矿光伏发电项目				23,059,279.17		23,059,279.17
66kv 文林线、文红线、林红线改造项目	7,470,596.53		7,470,596.53	689,577.22		689,577.22
沈北运输段及机车库整体迁移项目				247,680.50		247,680.50
锅炉房改造土建工程				1,484,862.39		1,484,862.39
2 号机组深度灵活性系统	9,488,137.01		9,488,137.01			
除铁器	734,513.27		734,513.27			
第二主力热源超低排放系统	2,351,934.00		2,351,934.00			
第二主力热源在线监测系统	865,000.00		865,000.00			
合计	20,910,180.81		20,910,180.81	25,481,399.28		25,481,399.28

13、使用权资产

项目	房屋建筑物	发电及供热相关设备	合计
一、账面原值			



项 目	房屋建筑物	发电及供热相关设备	合计
1.年初余额	51,719,302.58	123,096,180.71	174,815,483.29
2.本年增加金额			
3.本年减少金额	1,685,662.95		1,685,662.95
(1) 租赁变更	1,685,662.95		1,685,662.95
4.年末余额	50,033,639.63	123,096,180.71	173,129,820.34
二、累计折旧			
1.年初余额	15,065,940.56	44,762,247.33	59,828,187.89
2.本年增加金额	7,317,891.12	11,190,561.84	18,508,452.96
(1) 计提	7,317,891.12	11,190,561.84	18,508,452.96
3.本年减少金额			
4.年末余额	22,383,831.68	55,952,809.17	78,336,640.85
三、减值准备			
1.年初余额			
2.本年增加金额			
3.本年减少金额			
4.年末余额			
四、账面价值			
1.年末账面价值	27,649,807.95	67,143,371.54	94,793,179.49
2.年初账面价值	36,653,362.02	78,333,933.38	114,987,295.40

14、无形资产

(1) 无形资产情况

项 目	采矿权	土地使用权	专用软件	合计
一、账面原值				
1.年初余额	2,391,168,309.16	1,062,367,455.12	63,611,446.01	3,517,147,210.29
2.本年增加金额	14,440,600.00		1,300,966.15	15,741,566.15
(1) 购置	14,440,600.00		1,300,966.15	15,741,566.15
3.本年减少金额				



项 目	采矿权	土地使用权	专用软件	合计
4.年末余额	2,405,608,909.16	1,062,367,455.12	64,912,412.16	3,532,888,776.44
二、累计摊销				
1.年初余额	1,131,458,603.01	285,537,133.04	51,310,972.28	1,468,306,708.33
2.本年增加金额	82,393,301.18	21,874,093.69	3,436,819.39	107,704,214.26
(1) 计提	82,393,301.18	21,874,093.69	3,436,819.39	107,704,214.26
3.本年减少金额				
4.年末余额	1,213,851,904.19	307,411,226.73	54,747,791.67	1,576,010,922.59
三、减值准备				
1.年初余额				
2.本年增加金额	9,298,669.64	9,109,824.20		18,408,493.84
(1) 计提	9,298,669.64	9,109,824.20		18,408,493.84
3.本年减少金额				
4.年末余额	9,298,669.64	9,109,824.20		18,408,493.84
四、账面价值				
1.年末账面价值	1,182,458,335.33	745,846,404.19	10,164,620.49	1,938,469,360.01
2.年初账面价值	1,259,709,706.15	776,830,322.08	12,300,473.73	2,048,840,501.96

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
三盘区风景广场	873,947.87	正在办理手续中

(3) 重要的单项无形资产情况

项 目	年末账面价值	摊销方法/剩余摊销月份
采矿权情况:	——	——
子公司呼伦贝尔蒙西煤业有限公司采矿权	165,641,285.63	按照可采储量摊销
子公司呼伦贝尔呼盛矿业有限责任公司采矿权	568,541,075.38	按照可采储量摊销
子公司沈阳焦煤股份有限公司红阳三矿采矿权	178,011,772.52	按照可采储量摊销
土地使用权:		
子公司鞍山市沈焦洗煤有限公司土地使用权	150,240,040.46	423

(4) 无形资产减值测试情况



可收回金额按预计未来现金流量的现值确定详见附注六、11、④固定资产减值测试情况。

15、商誉

(1) 商誉账面原值

被投资单位名称或 形成商誉的事项	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
呼伦贝尔蒙西煤业有限公司	2,318,751.09					2,318,751.09
合计	2,318,751.09					2,318,751.09

(2) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部	是否与以前年度保持一致
呼伦贝尔蒙西煤业有限公司	呼伦贝尔蒙西煤业有限公司所在资产组可以带来独立的现金流	煤炭分部	是

16、长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	其他减少金额	年末余额
一户一阀改造工程	10,984,099.02		2,874,129.60		8,109,969.42
牧场补偿款	2,827,654.00		400,650.00		2,427,004.00
排水管线工程	337,290.63		87,988.80		249,301.83
门口围墙工程	53,818.63		14,677.92		39,140.71
路面工程	4,643,833.18		894,223.36		3,749,609.82
救护队迁址改造项目	3,085,379.04		606,959.88		2,478,419.16
谢尔塔拉农牧场煤矿专用 公路工程	1,756,434.67		296,862.12		1,459,572.55
呼盛矿业采矿权使用费	101,749.57		11,000.04		90,749.53
市政道路维修	2,230,181.96		1,371,989.42		858,192.54
二矿路面硬化工程	694,346.39		101,611.68		592,734.71
二矿道路维修费	69,000.00		36,000.00		33,000.00
三矿道路硬化工程	285,190.91		285,190.91		



项目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	其他减少金额	年末余额
招待所维修改造项目	689,539.90		80,498.04		609,041.86
左云土地及建筑物	6,486,786.86		6,486,786.86		
蒙西煤业地面硬化工程	144,596.09		39,435.24		105,160.85
呼盛矿业矿公路	10,065,802.66		372,807.48		9,692,995.18
地面演习巷道建设工程		2,276,194.54	52,934.76		2,223,259.78
呼盛矿业快装线后方通道	9,745,778.64		328,509.36		9,417,269.28
其他长期待摊项目	39,246.16		11,774.04		27,472.12
合计	54,240,728.31	2,276,194.54	14,354,029.51		42,162,893.34

17、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 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	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	102,456,317.76	25,614,079.44	12,990,698.76	3,247,674.69
坏账准备	174,001,012.21	43,330,800.29	186,808,920.71	46,511,308.13
递延收益	42,828,170.73	10,707,042.68	58,529,949.36	14,632,487.34
预计负债等	459,202,799.71	114,800,699.93	441,123,473.17	110,280,868.30
内部交易未实现利润			16,530,371.12	4,132,592.78
可抵扣亏损	262,004,742.37	64,610,041.32		
租赁负债及租赁保证金未实现融资收益	32,233,253.95	8,058,313.49	40,821,633.17	10,205,408.30
无形资产摊销形成的税会差	71,303,577.85	17,825,894.46	72,913,259.64	18,228,314.91
预提费用（造育林费）	17,393,905.79	4,348,476.45	17,393,905.79	4,348,476.45



项目	年末余额		年初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
专项储备形成的固定资产折旧税会差	281,465,716.13	70,366,429.03	301,314,610.83	75,328,652.71
其他应付款-递延收益转入	15,547,400.00	3,886,850.00	15,547,400.00	3,886,850.00
补充养老保险及失业保险	4,966,724.25	1,241,681.07	4,966,724.25	1,241,681.07
合计	1,463,403,620.75	364,790,308.16	1,168,940,946.80	292,044,314.68

(2) 递延所得税负债明细

项目	年末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	27,336,110.40	6,834,027.61	36,276,924.88	9,069,231.22
固定资产-矿山弃置义务	285,143,228.97	71,285,807.24	279,286,058.00	69,821,514.50
长期应付款税会差	20,961,873.00	5,240,468.25	26,185,268.42	6,546,317.10
原值 500 万元以下固定资产折旧一次性扣除	693,039,118.15	173,259,779.53	716,386,449.30	179,096,612.33
内部交易未实现利润	2,948,679.48	737,169.87	2,288,261.56	572,065.39
合计	1,029,429,010.00	257,357,252.50	1,060,422,962.16	265,105,740.54

(3) 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	417,838,848.26	430,382,625.01
可抵扣亏损	1,415,939,137.89	1,701,777,924.48
合计	1,833,777,986.15	2,132,160,549.49



(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	年 末 余 额	年 初 余 额	备 注
2025 年		314,248,724.40	
2026 年	307,063,611.07	369,922,980.27	
2027 年	478,136,757.00	481,604,970.46	
2028 年	300,299,429.80	302,967,472.36	
2029 年	228,493,972.94	233,033,776.99	
2030 年	101,945,367.08		
合 计	1,415,939,137.89	1,701,777,924.48	

18、其他非流动资产

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
预付设备款	2,654,790.00		2,654,790.00	3,560,148.00		3,560,148.00
预付采矿权价款				1,692,000.00		1,692,000.00
合 计	2,654,790.00		2,654,790.00	5,252,148.00		5,252,148.00



19、所有权或使用权受限资产

项 目	年 末				年 初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	317,773,615.05	317,773,615.05	保证金、使用用途受限等	票据保证金、矿山地质环境治理恢复基金等	429,436,035.54	429,436,035.54	保证金、使用用途受限等	票据保证金、矿山地质环境治理恢复基金等
应收票据	58,000,000.00	58,000,000.00	质押	开具应付票据	159,420,000.00	159,420,000.00	质押	开具应付票据
合 计	375,773,615.05	375,773,615.05		—	588,856,035.54	588,856,035.54		—

20、短期借款

项 目	年 末 余 额	年 初 余 额
保证借款	2,226,488,370.75	2,242,044,651.73
信用借款	250,161,180.56	1,100,930,416.66
合 计	2,476,649,551.31	3,342,975,068.39

注：公司取得的保证借款主要由本集团内部提供担保。



21、应付票据

种类	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	114,451,261.37	331,442,650.01
合计	114,451,261.37	331,442,650.01

22、应付账款

(1) 应付账款列示

项目	年末余额	年初余额
应付材料及配件款	495,401,761.47	659,721,346.06
应付设备款	174,613,642.28	178,197,674.26
应付工程款	138,769,077.95	203,044,375.71
应付购煤款	21,509,987.80	54,567,417.90
应付修理费等款	91,934,704.64	113,437,431.95
应付运费	28,576,420.47	36,625,028.02
应付水电费	32,323,375.18	38,772,449.38
应付质保金款	47,737,605.09	49,945,238.07
应付服务费	306,368,282.53	285,626,575.22
服务及中介费	63,085,427.62	75,163,892.75
其他	74,621,975.32	75,920,494.63
合计	1,474,942,260.35	1,771,021,923.95

(2) 账龄超过 1 年重要应付账款

项目	年末余额	未偿还或结转的原因
服务费	285,626,575.22	尚未结算
合计	285,626,575.22	

23、预收款项

项目	年末余额	年初余额
预收供暖工程款	9,815.30	9,815.30
预收煤款		442,043.75



项目	年末余额	年初余额
预收蒸汽款	48,315.50	48,315.50
预收其他	638,429.45	698,108.49
合计	696,560.25	1,198,283.04

24、合同负债

项目	年末余额	年初余额
销售商品合同	37,246,758.06	93,513,466.10
取暖供应合同	403,514,490.14	424,440,601.47
蒸汽供应合同	776,273.15	962,530.49
合计	441,537,521.35	518,916,598.06

25、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	270,407,760.04	1,595,777,540.22	1,621,697,444.71	244,487,855.55
二、离职后福利-设定提存计划	7,471,881.99	187,249,276.54	187,201,696.52	7,519,462.01
三、辞退福利		391,588.24	391,588.24	
合计	277,879,642.03	1,783,418,405.00	1,809,290,729.47	252,007,317.56

(2) 短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	184,544,358.71	1,181,779,062.97	1,195,137,581.87	171,185,839.81
2、职工福利费	2,782,407.84	134,578,763.62	134,651,423.73	2,709,747.73
3、社会保险费	32,088,216.65	110,729,290.10	122,027,358.62	20,790,148.13
其中：医疗保险费	31,228,677.95	87,762,159.63	99,059,393.94	19,931,443.64
工伤保险费	859,538.70	22,967,130.47	22,967,964.68	858,704.49
4、住房公积金	7,683,761.92	133,159,710.28	133,359,898.62	7,483,573.58



项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
5、工会经费和职工教育经费	42,946,656.42	32,301,145.00	33,029,856.54	42,217,944.88
6、短期带薪缺勤	362,358.50	2,989,592.25	3,251,349.33	100,601.42
7、其他短期薪酬		239,976.00	239,976.00	
合计	270,407,760.04	1,595,777,540.22	1,621,697,444.71	244,487,855.55

(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
1、基本养老保险	2,423,350.36	181,594,039.05	181,547,437.17	2,469,952.24
2、失业保险费	1,738,533.92	5,655,237.49	5,654,259.35	1,739,512.06
3、企业年金缴费	3,309,997.71			3,309,997.71
合计	7,471,881.99	187,249,276.54	187,201,696.52	7,519,462.01

26、应交税费

项目	年末余额	年初余额
增值税	25,160,163.28	13,824,180.87
资源税	11,093,203.21	14,841,291.81
企业所得税	32,229,334.40	123,603,017.85
城市维护建设税	1,337,668.32	650,561.04
房产税	1,537,077.44	1,591,849.00
土地使用税	2,339,907.99	2,376,400.96
个人所得税	3,203,603.26	3,504,555.93
教育费附加（含地方教育费附加）	1,304,162.75	606,077.81
印花税	870,511.06	1,370,276.48
环境保护税	1,024,551.60	1,043,777.68
水资源税	2,618,597.70	3,896,330.98
水利建设基金	36,165.34	25,043.06
水土保持补偿费	849,596.00	982,733.00
水资源费		2,515,842.50



项目	年末余额	年初余额
合计	83,604,542.35	170,831,938.97

27、其他应付款

项目	年末余额	年初余额
应付利息		
应付股利	46,173.25	42,179.20
其他应付款	275,558,698.69	279,877,674.91
合计	275,604,871.94	279,919,854.11

(1) 应付股利

项目	年末余额	年初余额
普通股股利	46,173.25	42,179.20
合计	46,173.25	42,179.20

(2) 其他应付款

按款项性质列示

项目	年末余额	年初余额
往来款	37,102,406.84	34,607,065.17
煤矿安全改造专项资金（项目未取得国家相关部门验收手续部分）	50,407,400.00	50,407,400.00
代扣代缴款项	23,466,705.02	22,119,686.00
职工个人款项	9,718,486.21	9,583,808.91
取暖费	28,554,981.44	28,025,337.67
造育林费	17,393,905.79	17,393,905.79
保证金	31,703,276.66	23,342,854.98
押金	1,013,135.24	973,145.24
塌陷补偿费	47,530,904.14	49,627,427.65
其他	28,667,497.35	43,797,043.50
合计	275,558,698.69	279,877,674.91



28、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（附注六、30）	324,409,631.58	3,290,775.53
1 年内到期的长期应付款（附注六、32）	12,140,825.67	11,620,604.58
1 年内到期的租赁负债（附注六、31）	3,845,089.06	11,340,831.66
合 计	340,395,546.31	26,252,211.77

29、其他流动负债

项 目	年末余额	年初余额
待转销项税	4,856,855.31	12,208,603.48
合 计	4,856,855.31	12,208,603.48

30、长期借款

项 目	年末余额	年初余额
保证借款	1,628,450,000.00	299,000,000.00
信用借款	21,510,000.00	3,850,000.00
应计借款利息	1,159,631.58	290,775.53
减：一年内到期的长期借款（附注六、28）	324,409,631.58	3,290,775.53
合 计	1,326,710,000.00	299,850,000.00

注：公司取得的保证借款主要由本集团内部提供担保。

31、租赁负债

项 目	年初余额	本年增加			本年减少	年末余额
		新增租赁	本年利息	其他		
租赁付款额	36,368,170.38				12,257,533.26	24,110,637.12
未确认融资费用	-2,589,106.47		1,015,504.20		-87,890.94	-1,485,711.33
减：一年内到期的租赁 负债（附注六、28）	11,340,831.66	—	—	—	—	3,845,089.06
合 计	22,438,232.25	—	—	—	—	18,779,836.73



32、长期应付款

项 目	年末余额	年初余额
沈阳市财政局	49,462,533.80	55,329,702.63
鞍山财政信用发展总公司	10,379,000.00	10,379,000.00
内蒙古自治区自然资源厅	55,887,593.20	61,641,028.95
减：一年内到期部分（附注六、28）	12,140,825.67	11,620,604.58
合 计	103,588,301.33	115,729,127.00

33、预计负债

项 目	年末余额	年初余额	形成原因
对外提供担保	4,000,000.00	4,000,000.00	注：①
塌陷复垦费		29,048.35	注：②
矿山弃置费用	422,203,956.01	404,392,865.75	注：③
环境治理恢复基金	36,298,843.70	36,701,559.07	注：④
违约及诉讼赔偿	101,607.24	101,607.24	
备用水源补偿费用	700,000.00		
合 计	463,304,406.95	445,225,080.41	

注：① 对外提供担保情况形成的预计负债为本集团的前身辽宁金帝建设集团股份有限公司对外提供担保所致。

② 塌陷复垦费：本集团根据与复垦地面及矿井相关的支出的情况，按原煤产量 3 元/吨计提复垦费。

③ 矿山弃置费用：根据关于印发《辽宁省矿山地质环境治理恢复基金管理暂行办法》等的通知，本集团按照企业会计准则和国家有关规定计量矿井弃置费用。

④ 环境治理恢复基金：根据《内蒙古自治区矿山地质环境治理恢复基金管理办法（试行）》，本集团内蒙古地区的子公司按规定计提的环境治理恢复基金。

34、递延收益

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
与资产相关的政府补助	80,466,533.72	30,000.00	20,306,588.07	60,189,945.65	政府拨入



项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
与收益相关的政府补助	31,398,156.35	10,093,300.00	1,778,547.74	39,712,908.61	政府拨入
合计	111,864,690.07	10,123,300.00	22,085,135.81	99,902,854.26	

35、其他非流动负债

项目	年末余额	年初余额
合同负债-采暖入网费	93,405,917.89	85,587,988.50
合计	93,405,917.89	85,587,988.50

36、股本

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股份总数	1,322,017,394.00			1,322,017,394.00
合计	1,322,017,394.00			1,322,017,394.00

37、资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	3,408,985,433.01			3,408,985,433.01
其他资本公积	12,839,229.91	919,310.54		13,758,540.45
合计	3,421,824,662.92	919,310.54		3,422,743,973.46

注：本年资本公积增加系公司对联营企业的其他所有者权益变动确认其他资本公积 919,310.54 元。

38、专项储备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	168,778,232.84	405,476,554.42	195,843,671.52	378,411,115.74
维简费	52,879,896.70	88,128,759.60	68,596,039.95	72,412,616.35
合计	221,658,129.54	493,605,314.02	264,439,711.47	450,823,732.09



39、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	161,555,995.37			161,555,995.37
合计	161,555,995.37			161,555,995.37

40、未分配利润

项目	本年	上年
调整前上年年末未分配利润	370,199,362.06	202,193,427.70
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后年初未分配利润	370,199,362.06	202,193,427.70
加：本年归属于母公司股东的净利润	-273,962,938.67	202,139,713.69
减：提取法定盈余公积		7,693,431.45
提取任意盈余公积		
应付普通股股利	42,304,556.61	26,440,347.88
转作股本的普通股股利		
年末未分配利润	53,931,866.78	370,199,362.06

41、营业收入和营业成本

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,645,422,299.32	4,061,903,069.35	5,468,474,833.29	4,177,733,690.36
其他业务	44,710,087.41	45,949,531.02	57,680,991.43	57,159,701.26
合计	4,690,132,386.73	4,107,852,600.37	5,526,155,824.72	4,234,893,391.62



(1) 营业收入和营业成本的分解信息

合同分类	煤炭分部		电力分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务收入：	2,948,350,836.01	2,490,806,189.29	1,697,071,463.31	1,571,096,880.06	4,645,422,299.32	4,061,903,069.35
煤炭业产品销售	2,948,350,836.01	2,490,806,189.29			2,948,350,836.01	2,490,806,189.29
电力、热力及供暖			1,697,071,463.31	1,571,096,880.06	1,697,071,463.31	1,571,096,880.06
其他业务收入：	40,502,219.39	45,949,531.02	4,207,868.02		44,710,087.41	45,949,531.02
铁路运输	25,564,700.50	31,909,667.65			25,564,700.50	31,909,667.65
劣质煤、煤泥、矸石	9,860,520.93	11,645,281.12			9,860,520.93	11,645,281.12
转供电	3,928,940.88	3,854.51	3,235,548.01		7,164,488.89	3,854.51
其他	1,148,057.08	2,390,727.74	972,320.01		2,120,377.09	2,390,727.74
合计	2,988,853,055.40	2,536,755,720.31	1,701,279,331.33	1,571,096,880.06	4,690,132,386.73	4,107,852,600.37



(2) 履约义务的说明

项 目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	本集团承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	本集团承担的预期将退还给客户的款项	本集团提供的质量保证类型及相关义务
煤炭销售	交付时	预收或次月结算	煤炭及副产品	是	无	无
电力	发货时	次月结算	电力	是	无	无
热力	服务提供时	预收款	热力	是	无	无
铁路运输	服务完成时	预收或次月结算	运输服务	是	无	无

(3) 分摊至剩余履约义务的说明

本集团本年末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 534,943,439.24 元，其中：441,537,521.35 元预计将于 2026 年度确认收入，93,405,917.89 元预计将于 2035 年度前分期确认收入。



42、税金及附加

项 目	本年发生额	上年发生额
城市维护建设税	16,150,025.48	22,843,792.71
教育费附加	8,914,135.56	12,320,713.53
资源税	129,757,345.08	160,648,235.14
房产税	10,398,769.67	10,250,613.17
土地使用税	18,243,119.50	19,607,637.22
车船使用税	57,523.98	61,736.95
印花税	3,191,922.52	3,700,090.17
环境保护税	18,677,611.62	6,832,672.11
地方教育费附加	5,942,757.05	8,213,809.05
水资源税	10,243,658.82	7,265,601.98
水利建设基金	519,050.69	562,986.50
合 计	222,095,919.97	252,307,888.53

43、销售费用

项 目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	32,884,662.17	31,964,957.84
储运费	2,204,193.66	2,407,585.28
折旧费	4,532,449.89	4,263,243.96
办公费	81,218.29	89,656.59
材料及低值易耗品	1,852,539.75	2,393,644.42
长期摊销费	340,283.40	432,369.68
会议费	378,701.52	346,062.10
差旅费	318,686.88	343,733.47
水电费	233,263.87	297,916.22
业务招待费	161,832.18	297,256.46
取暖费	211,963.66	204,893.58
服务费	814,249.95	450,024.14



项 目	本年发生额	上年发生额
物业费	501,239.81	421,806.99
其他	691,103.06	1,139,275.64
合 计	45,206,388.09	45,052,426.37

44、管理费用

项 目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	343,610,146.95	368,446,169.08
修理费	3,209,985.06	3,690,244.19
材料及低值易耗品	4,602,053.88	5,558,069.38
折旧费	27,645,918.99	24,417,123.78
无形资产摊销	25,209,543.39	25,179,784.44
长期待摊费用摊销	9,926,419.47	4,167,153.12
聘请中介机构费用	3,127,243.04	5,673,085.35
咨询费	2,049,012.43	4,545,476.63
业务招待费	22,095.00	165,060.05
差旅费	1,523,836.00	2,685,207.91
水费	526,211.17	3,169,277.30
电费	1,812,600.47	2,055,912.99
办公费	1,481,693.35	1,497,106.37
会议费	241,116.67	437,317.66
保险费	1,637,593.13	1,608,478.91
排污费	17,574.60	17,774.80
绿化费	176,963.00	230,234.00
信息中心专项费用	2,225,598.50	2,793,454.00
运输费	737,557.79	752,735.41
试验检验费	2,049,925.56	1,687,644.30
租赁费	200,594.70	142,750.82
残疾人就业保障金	2,764,727.93	2,886,386.25



项目	本年发生额	上年发生额
印刷费	434,418.37	542,839.76
党建工作经费	572,535.23	916,719.43
取暖费	1,069,297.27	998,876.09
诉讼费	737,328.45	764,812.05
警卫消防费	1,429,955.29	2,037,134.10
其他	4,015,472.01	6,064,220.82
合计	443,057,417.70	473,131,048.99

45、财务费用

项目	本年发生额	上年发生额
利息支出	119,260,658.56	138,200,537.75
减：利息收入	27,674,028.11	22,667,494.13
汇兑损益	-0.01	
银行手续费	374,164.52	400,098.60
矿山弃置费用利息	16,940,227.35	16,947,942.16
合计	108,901,022.31	132,881,084.38

46、其他收益

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
政府补助	22,717,932.77	40,574,965.85	4,064,053.40
个税手续费	323,429.36	316,149.45	
减免税款	98,429.79	7,603.28	
合计	23,139,791.92	40,898,718.58	4,064,053.40

注：计入其他收益的政府补助的具体情况，请参阅九、“政府补助”。

47、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	39,912,782.34	53,815,632.74



项目	本年发生额	上年发生额
合计	39,912,782.34	53,815,632.74

48、公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本年发生额	上年发生额
其他非流动金融资产	11,158.65	54,812.32
合计	11,158.65	54,812.32

49、信用减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
应收账款减值损失	9,607,650.73	21,059,582.93
其他应收款减值损失	6,060,075.15	9,413,596.66
合计	15,667,725.88	30,473,179.59

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

50、资产减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-49,990,430.20	-26,721,781.78
固定资产减值损失	-23,861,296.84	-6,049,943.98
无形资产减值损失	-18,408,493.84	
合计	-92,260,220.88	-32,771,725.76

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

51、营业外收入

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
违约赔偿收入	963,258.46	856,840.85	963,258.46
罚款收入	2,625,693.87	2,114,360.50	2,625,693.87
应付账款核销	10,404,482.98	11,376,870.11	10,404,482.98
废品销售收入	7,936,516.62	2,505,614.33	7,936,516.62



项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
其他	703,909.57	4,432,554.28	703,909.57
合计	22,633,861.50	21,286,240.07	22,633,861.50

52、营业外支出

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	2,660,046.70		2,660,046.70
罚款及滞纳金	22,670,167.39	77,143,951.94	22,670,167.39
赔偿金、违约金等支出	1,816,251.18	4,418,457.00	1,816,251.18
碳排放权交易支出	245,196.00	4,196,231.79	
其他支出	642,980.25	95,567.36	642,980.25
合计	28,034,641.52	85,854,208.09	27,789,445.52

53、所得税费用

(1) 所得税费用表

项目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	98,699,804.11	204,676,726.37
递延所得税费用	-80,494,481.52	10,356,871.12
合计	18,205,322.59	215,033,597.49

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本年发生额
利润总额	-255,910,503.82
按法定/适用税率计算的所得税费用	-63,977,625.95
子公司适用不同税率的影响	985,432.27
调整以前期间所得税的影响	-3,919,032.65
非应税收入的影响	-10,128,195.59
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	88,174,947.01
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-11,746,577.34
本年未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣	18,816,374.84



项 目	本年发生额
亏损的影响	
税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	
税法规定的额外可扣除费用的影响	
转回以前年度确认递延所得税资产的时间性差异及可抵扣亏损的影响	
所得税费用合计	18,205,322.59

54、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

①收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
收往来款	152,125,925.51	154,458,843.68
收利息收入	27,095,542.30	21,056,746.97
代收代付保险理赔款	1,271,905.11	7,163,588.42
政府补助	10,756,096.96	57,124,563.88
收回备用金借款	523,892.98	407,328.66
其他	17,036,930.34	47,451,080.65
收保证金	50,120,705.60	4,715,000.00
合 计	258,930,998.80	292,377,152.26

②支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
支付往来款	156,269,298.52	174,188,085.71
支付的各项费用	182,037,293.12	133,016,039.36
支付备用金借款	904,421.32	546,272.07
代收代付保险理赔款	1,074,455.42	9,277,999.52
赔偿金、违约金、罚款	76,992,518.09	82,668,683.88
购买碳排放权款项	245,196.00	1,251,407.20
其他	12,687,784.19	14,572,294.82



项目	本年发生额	上年发生额
支付矿山恢复治理基金等	40,244,532.54	12,906,968.00
合计	470,455,499.20	428,427,750.56

(2) 与筹资活动有关的现金

①收到其他与筹资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
票据保证金利息收入		500,000.00
合计		500,000.00

②支付其他与筹资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
支付使用权资产租赁费	11,776,046.00	859,000.00
合计	11,776,046.00	859,000.00

③筹资活动产生的各项负债变动情况

项目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
租赁负债（包含 1 年内到期金额）	33,779,063.91		1,015,504.20	9,090,913.77	3,078,728.55	22,624,925.79
短期借款	3,342,975,068.39	3,194,776,562.72	111,086,490.14	4,172,188,569.94		2,476,649,551.31
长期借款（包含 1 年内到期金额）	303,140,775.53	1,374,463,437.28	1,159,631.58	27,644,212.81		1,651,119,631.58
合计	3,679,894,907.83	4,569,240,000.00	113,261,625.92	4,208,923,696.52	3,078,728.55	4,150,394,108.68

55、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本年发生额	上年发生额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-274,115,826.41	200,759,036.79



补充资料	本年发生额	上年发生额
加：资产减值准备	92,260,220.88	32,771,725.76
信用减值损失	-15,667,725.88	-30,473,179.59
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折 旧	578,035,445.15	612,435,779.47
使用权资产折旧	18,508,452.96	19,851,187.61
无形资产摊销	107,704,214.26	113,524,813.62
长期待摊费用摊销	14,354,029.51	9,086,983.40
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）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,659,220.52	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-11,158.65	-54,812.32
财务费用（收益以“-”号填列）	131,385,882.52	144,840,191.44
投资损失（收益以“-”号填列）	-39,912,782.34	-53,815,632.74
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-72,745,993.48	14,274,521.76
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-7,748,488.04	-3,917,650.64
存货的减少（增加以“-”号填列）	-15,058,039.63	-176,391,434.06
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	494,480,893.13	43,736,946.49
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-437,216,715.43	-130,531,288.78
其他	275,644,074.35	217,666,174.23
经营活动产生的现金流量净额	852,555,703.42	1,013,763,362.44
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	3,321,839,166.86	2,392,256,136.20
减：现金的年初余额	2,392,256,136.20	1,921,454,996.47
加：现金等价物的年末余额		



补充资料	本年发生额	上年发生额
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	929,583,030.66	470,801,139.73

(2) 现金及现金等价物的构成

项目	年末余额	年初余额
一、现金	3,321,839,166.86	2,392,256,136.20
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,321,839,166.86	2,392,256,136.20
可随时用于支付的其他货币资金		
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	3,321,839,166.86	2,392,256,136.20
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	119,644,903.11	101,606,650.18

(3) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

项目	本年金额	上年金额	理由
专项救援补助	16,159,189.32	24,201,482.51	专款专用
环境治理恢复基金	49,857,299.20	23,662,323.22	专款专用
煤矿安全改造专项资金	53,628,414.59	53,742,844.45	专款专用
合计	119,644,903.11	101,606,650.18	——

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

项目	本年金额	上年金额	理由
环境治理恢复基金	153,470,048.49	143,742,458.54	使用权受限
诉讼冻结	106,725,311.74	104,932,256.51	使用权受限
久悬未取等		77,471.99	使用权受限
保证金	57,578,254.82	180,683,848.50	使用权受限
合计	317,773,615.05	429,436,035.54	——

56、租赁



(1) 本集团作为承租人

本年度简化处理的短期租赁费用为 6,607,794.82 元；与租赁相关的现金流出总额为 17,408,257.62 元。

(2) 本集团作为出租人

经营租赁

项 目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
土地、设备等	1,114,574.55	
合 计	1,114,574.55	

七、合并范围的变更

本集团 2025 年度下属子公司辽宁沈焦供应链管理有限公司注销。



八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 本集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册资本（人民币）	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
沈阳焦煤股份有限公司	沈阳市	235,000 万元	沈阳市	生产、销售煤炭	99.99	0.01	同一控制下企业合并
灯塔市红阳热电有限公司	灯塔市	24,000 万元	灯塔市	电力、热力生产	100		资产置换
辽宁沈焦国际贸易有限公司	沈阳市	27,000 万元	沈阳市	煤炭贸易		100	同一控制下企业合并
辽宁沈煤红阳热电有限公司	辽阳市	122,000 万元	辽阳市	电力、热力生产		100	同一控制下企业合并
呼伦贝尔蒙西煤业有限公司	呼伦贝尔市	5,000 万元	呼伦贝尔市	生产、销售煤炭		100	非同一控制下企业合并
鞍山市沈焦洗煤有限公司	鞍山市	1,000 万元	鞍山市	生产、销售煤炭		100	设立
辽宁红阳资本投资有限公司	沈阳市	3,000 万元	沈阳市	投资管理、资产管理	100		设立
辽宁红阳燃气开发有限公司	沈阳市	1,200 万元	沈阳市	燃气经营、工程技术服务	83.33		设立
沈阳焦煤建设工程设计有限责任公司	沈阳市	100 万元	沈阳市	煤炭、建筑工程设计		100	同一控制下企业合并
沈阳焦煤建设工程监理有限责任公司	沈阳市	100 万元	沈阳市	工程监理、技术咨询		100	同一控制下企业合并
呼伦贝尔呼盛矿业有限责任公司	呼伦贝尔市	36,547.7656 万元	呼伦贝尔市	煤炭开采、销售		100	收购单一资产



(2) 非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例 (%)	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东分派的股利	年末少数股东权益余额
辽宁红阳燃气开发有限公司	16.67	-152,887.74		-3,529,402.29

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制的交易

本年未发生在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易。

3、在联营企业中的权益

(1) 重要的联营企业

联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
辽宁辽能风力发电有限公司	辽宁省	沈阳市	电力生产和供应业	30.00		权益法

(2) 重要联营企业的主要财务信息

项 目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
	辽宁辽能风力发电有限公司	辽宁辽能风力发电有限公司
流动资产	963,914,391.36	898,383,051.66
非流动资产	4,300,704,296.07	4,272,749,710.90
资产合计	5,264,618,687.43	5,171,132,762.56
流动负债	954,432,231.79	950,239,256.12
非流动负债	1,796,759,367.99	1,664,398,086.08
负债合计	2,751,191,599.78	2,614,637,342.20
少数股东权益	431,809,715.59	438,021,662.69
归属于母公司股东权益	2,081,617,372.06	2,118,473,757.67
按持股比例计算的净资产份额	624,485,211.61	635,542,127.29



项 目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
	辽宁辽能风力发电有限公司	辽宁辽能风力发电有限公司
调整事项-减值	68,824,212.27	68,824,212.27
—其他		
对联营企业权益投资的账面价值	555,660,999.34	566,717,915.02
营业收入	407,439,936.80	388,094,997.52
净利润	139,890,565.13	193,919,113.49
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	139,890,565.13	193,919,113.49
本年收到的来自联营企业的股利		

(3) 不重要的联营企业的汇总财务信息

项 目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
投资账面价值合计	23,485,229.38	23,196,220.82
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	884,620.11	717,137.93
—其他综合收益		
—综合收益总额	884,620.11	717,137.93

注：本年收到联营企业辽宁辽能配售电有限责任公司分配的股利 60 万元。

九、政府补助

1、涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	年初余额	本年新增补助金额	本年转入其他收益	本年其他变动	年末余额	与资产/收益相关
递延收益	80,466,533.72	30,000.00	20,306,588.07		60,189,945.65	与资产相关
递延收益	31,398,156.35	10,093,300.00	1,778,547.74		39,712,908.61	与收益相关
合 计	111,864,690.07	10,123,300.00	22,085,135.81		99,902,854.26	——



2、计入本年损益的政府补助

类 型	本年发生额	上年发生额
燃煤锅炉淘汰补贴	1,006,784.64	1,006,784.64
煤矿安全改造中央基建投资项目	14,084,731.63	17,574,834.97
政府道路补贴	517,250.04	517,250.04
土地出让及房屋交易契税补贴	76,390.92	76,390.92
备用热源吸收热泵改造补贴	45,454.56	45,454.56
备用热源及配套管网补贴	1,999,999.64	2,000,000.04
稳岗补贴	532,796.96	2,255,443.30
沈阳市燃煤锅炉烟气治理	313,815.36	313,815.36
沈铁道口铺设及配套工程	89,987.40	89,987.40
热源厂工程补助	400,000.00	400,000.00
脱硫脱硝工程补助	35,714.28	35,714.28
救援专项补助	3,248,547.74	3,901,539.76
非常规天然气奖		340,000.00
联合计划项目经费		650,000.00
企业高质量发展奖励资金		484,000.00
工业经济稳增长政策补贴	50,000.00	420,000.00
安全生产预防及应急救援能力建设补助金	230,000.00	6,560,000.00
灯塔市住房和城乡建设局供暖补贴		3,543,750.58
应急管理局补助金		220,000.00
沈阳市自然资源局奖励金		100,000.00
灯塔市水利事务服务中心补贴款	36,459.60	40,000.00
新建专家工作站补贴款	50,000.00	
合 计	22,717,932.77	40,574,965.85

十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险



所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

1、金融工具的风险

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

(1) 市场风险

①利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团的利率风险产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2025 年 12 月 31 日，本集团的带息债务主要为以人民币计价的浮动利率借款合同，金额合计为 1,168,010,000.00 元，及以人民币计价的固定利率合同，金额为 2,956,950,000.00 元。

于 2025 年 12 月 31 日，如果以浮动利率金融负债的利率上升或下降 25 个基点，而其他因素保持不变，则本集团净利润将减少或增加约 2,190,018.75 元，不包括留存收益的股东权益将增加或减少约 2,190,018.75 元。

②其他价格风险

本集团持有的分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的投资在资产负债表日以公允价值计量。

(2) 信用风险

2025 年 12 月 31 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保，具体包括：

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



值的变化而改变。

为降低信用风险，本集团成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

(3) 流动性风险

管理流动性风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

2、金融资产转移

(1) 转移方式分类

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书转让	应收票据中已背书未到期部分	248,899,221.73	终止确认	风险报酬已转移
合计	—	248,899,221.73	—	—

(2) 因转移而终止确认的金融资产

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收票据	票据背书转让	248,899,221.73	
合计	—	248,899,221.73	

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

项目	年末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
持续的公允价值计量：				
（一）其他非流动金融资产			726,715.47	726,715.47
持续以公允价值计量的资产总额			726,715.47	726,715.47



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

本集团对其他非流动金融资产无控制、无共同控制、无重大影响，且非上市公司，确定公允价值的近期信息不足。本集团管理层认为被投资方的净资产更能合理代表对公允价值的最佳估计，故以按持股比例计算的净资产份额作为对公允价值的恰当估计。

十二、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对本 公司的持股 比例 (%)	母公司对本公 司的表决权比 例 (%)
辽宁省能源产业控股集团有 限责任公司	辽宁省沈抚 示范区金枫 街 75-1 号	石油、煤 炭及其他 燃料加工 业	2,000,000.00	31.41	31.41

注：①本公司的最终控制方是辽宁省人民政府国有资产监督管理委员会。

②辽宁省能源产业控股集团有限责任公司直接持有公司 24.05%股份，及其通过辽宁能源投资（集团）有限责任公司间接持有 7.35%股份，合计持有 31.41%股份，为公司的控股股东。

2、本公司的子公司情况

详见附注八、1、在子公司中的权益。

3、本集团的合营和联营企业情况

本集团重要的合营和联营企业详见附注八、3、在联营企业中的权益。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
抚顺矿业集团有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业



其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
内蒙古阜矿煤炭销售有限公司	受同一控股股东控制的其他企业
辽宁金碳碳管理有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
辽宁辽能中油能源有限公司	受同一控股股东控制的其他企业
辽宁煤机装备制造（集团）有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
辽宁通用重型机械股份有限公司	受同一控股股东控制的其他企业
铁法煤业（集团）有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
阜新矿业（集团）有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
铁法煤业集团铁路工程有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
铁法煤业集团建设工程有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
阜新矿业集团机械制造有限公司	受同一控股股东控制的其他企业
辽宁新碧湖酒店管理有限公司	受同一控股股东控制的其他企业
辽宁阜矿仓储物流有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
阜新衡天矿山设备安全检测有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
琥珀纸业有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
辽宁铁煤集团东浩热电技术有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
辽宁抚矿供电有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
铁法煤业集团安全生产检测检验有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
抚顺煤矿电机制造有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
辽宁煤炭工业经贸有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
抚顺煤矿电机修理有限公司	受同一控股股东控制的其他企业
抚顺安仪煤矿有限责任公司	受同一控股股东控制的其他企业
沈阳煤矿建设机械有限公司	受同一控股股东控制的其他企业
沈阳煤业（集团）安全设备检测检验有限公司	受同一控股股东控制的其他企业
鞍山盛盟煤气化有限公司	控股股东的托管企业
沈煤鸡西隆丰矿山机械制造有限公司	控股股东的托管企业
沈阳焦煤鸡西盛隆矿业有限责任公司	控股股东的托管企业
沈阳煤业（集团）国源物流有限责任公司	控股股东的托管企业
沈阳煤业（集团）机械制造有限公司	控股股东的托管企业



其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
沈阳煤业（集团）有限责任公司	控股股东的托管企业
沈阳煤业集团后勤服务有限责任公司	控股股东的托管企业
沈阳煤业集团企业管理有限公司	控股股东的托管企业
辽宁沈煤龙盟新型环保材料有限公司	控股股东的托管企业
沈阳沈北煤矿有限公司	控股股东的托管企业
辽阳文东石膏建材有限责任公司	控股股东的托管企业
沈阳煤业集团山西晋辽矿业有限公司	控股股东的托管企业
辽宁信诚物业服务有限公司	控股股东的托管企业
辽宁红阳生态产业发展有限公司	控股股东的托管企业
沈阳煤业（集团）信诚房地产开发有限公司	控股股东的托管企业
辽宁久益创达智能科技有限公司	控股股东子公司的联营企业
铁法煤业联发生产服务有限公司	控股股东子公司的联营企业
铁煤多种经营建筑集成劳务有限责任公司	控股股东子公司的联营企业
辽宁东煤基本建设有限责任公司	控股股东子公司的联营企业
灯塔市红阳水务有限公司	控股股东子公司的联营企业
辽宁盛盟焦化有限公司	控股股东子公司的联营企业
李秀峰	总经理
田双龙	总经理
张碧丹	财务总监
任长宏	副总经理
王振涛	副总经理、党委副书记
刘海英	副总经理、党委副书记
连泽绵	副总经理、党委副书记
艾俊友	副总经理
刘敬来	纪委书记
张忠臣	副总经理
王革良	副总经理
韩健	董事会秘书



5、关联方交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
辽宁辽能中油能源有限公司	购油款等	14,805,936.77	14,999,252.86
灯塔市红阳水务有限公司	污水处理费	2,598,156.00	2,480,215.20
鞍山盛盟煤气化有限公司	材料及配件款	875,610.62	347,890.98
辽宁金碳碳管理有限责任公司	节能费、检测费	1,841,645.28	5,206,141.36
内蒙古阜矿煤炭销售有限公司	煤炭采购	228,257,508.55	267,248,917.72
铁法煤业（集团）有限责任公司	煤炭采购	201,953,359.45	95,900,737.92
辽宁铁煤集团东浩热电技术有限责任公司	修理费	2,006,146.79	
铁煤多种经营建筑集成劳务有限责任公司	安装费		275,471.70
辽宁辽能配售电有限责任公司	技术服务费		9,433.96
沈阳煤业（集团）机械制造有限公司	修理费、材料及设备款	8,643,014.17	43,700,848.86
辽宁煤机装备制造（集团）有限责任公司	修理费、材料及设备款	43,592,056.40	23,748,738.22
抚顺煤矿电机制造有限责任公司	修理费、材料及设备款	3,878,394.69	5,944,798.22
辽宁通用重型机械股份有限公司	修理费、材料及设备款	16,129,132.76	35,444,519.48
沈煤鸡西隆丰矿山机械制造有限公司	修理费、材料及配件款	1,622,168.17	1,670,312.39
沈阳煤业集团企业管理有限公司	设备、材料及配件款	32,482,639.62	42,395,195.89
铁法煤业联发生产服务有限公司	设备、材料及配件款	78,192.92	586,958.61
辽宁东煤基本建设有限责任公司	工程款	10,208,520.10	5,868,012.46
辽宁抚矿供电有限责任公司	工程款		9,422,018.33



关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
沈阳煤业（集团）有限责任公司	培训费、会议费、 住宿费	4,987,032.55	7,649,789.78
铁法煤业集团安全生产检测检验有限责任公司	检测费	765,375.50	859,339.61
抚顺矿业集团有限责任公司	修理费、材料及 配件、培训费等	752,072.80	2,370,027.98
沈阳煤业（集团）安全设备检测检验有限公司	检测费	7,654,418.76	8,203,962.22
阜新矿业集团机械制造有限公司	修理费	407,079.65	317,292.02
阜新衡天矿山设备安全检测有限责任公司	检测费	1,258,875.48	
辽宁新碧湖酒店管理有限公司	材料及配件款、 培训费	35,398.00	121,666.04
辽宁久益创达智能科技有限公司	修理费、材料及 设备款	3,306,216.81	2,761,547.71
辽宁信诚物业服务有限公司	物业费	878,448.92	406,278.09
辽宁阜矿仓储物流有限责任公司	煤炭采购	4,536,952.60	51,762,283.19
阜新矿业（集团）有限责任公司	培训费	6,990.29	21,600.00
铁法煤业集团建设工程有限责任公司	工程款	917,431.19	
琥珀纸业有限责任公司	材料及配件款	2,269.91	

②出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
灯塔市红阳水务有限公司	取暖费	238,065.82	218,409.01
辽宁盛盟焦化有限公司	电费	1,596.77	
鞍山盛盟煤气化有限公司	煤炭销售、服务费等	134,605,498.59	105,869,540.36
沈阳焦煤鸡西盛隆矿业有限责任公司	设计费、服务费	1,981.13	431,926.03
辽宁红阳生态产业发展有限公司	电费、服务费等	28,850.02	23,761.15
辽宁新碧湖酒店管理有限公司	服务费	1,981.13	1,980.20
沈阳煤业集团企业管理有限公司	电费、服务费	95,972.17	102,474.59



关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
沈阳煤业（集团）有限责任公司	煤炭销售、电费、服务费	142,862,915.27	149,300,749.03
沈阳煤业（集团）信诚房地产开发有限公司	服务费	671.81	4,188.52
沈阳煤业集团后勤服务有限责任公司	电费、服务费	123,798.02	133,020.55
辽宁东煤基本建设有限责任公司	电费	401,314.87	167,044.16
沈阳煤业（集团）国源物流有限责任公司	服务费	2,500.00	4,752.48
沈阳沈北煤矿有限公司	设计费、服务费	15,646.32	7,891.98
辽宁信诚物业服务有限公司	电费、服务费	20,393.44	38,000.17
沈阳煤业（集团）安全设备检测检验有限公司	服务费	6,415.09	6,337.82
铁法煤业（集团）有限责任公司	煤炭销售		42,780,438.02
沈煤鸡西隆丰矿山机械制造有限公司	服务费	3,962.26	4,950.50
辽阳文东石膏建材有限责任公司	服务费	2,971.70	2,970.30
辽宁沈煤龙盟新型环保材料有限公司	服务费	1,981.13	1,980.20
沈阳煤业（集团）机械制造有限公司	电费、服务费	440,695.89	567,552.46

(2) 关联租赁情况

本集团作为承租方

出租方名称	租赁资产种类	本年发生额			上年发生额		
		支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
沈阳煤业（集团）有限责任公司	房屋	11,217,046.00	845,380.51	-1,685,662.95	3,644,000.00	521,388.96	18,307,887.74
沈阳煤业集团山西晋辽矿业有限公司	设备					27,908.50	
合计	——	11,217,046.00	845,380.51	-1,685,662.95	3,644,000.00	549,297.46	18,307,887.74



(3) 关键管理人员报酬

项 目	本年发生额	上年发生额
关键管理人员报酬	5,588,140.00	4,395,479.00

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款：				
鞍山盛盟煤气化有限公司	146,304,050.53	981,194.51	158,272,386.57	9,393,591.59
沈阳焦煤鸡西盛隆矿业有 限责任公司	290,000.00	4,031.00	290,000.00	4,524.00
辽宁盛盟焦化有限公司	85,869,731.92	85,869,731.92	85,869,731.92	85,869,731.92
沈阳煤业（集团）有限责任 公司	1,381,962.55	12,198.33	1,450,634.30	44,672.04
沈阳煤业集团企业经营管 理有限公司	57,252.37	8,207.93	57,252.37	11,897.05
沈阳煤业（集团）信诚房地 产开发有限公司	11,518.55	364.82	10,759.40	1,054.48
辽宁东煤基本建设有限责 任公司	209,284.00	10,378.04	69,180.00	14,375.60
沈阳煤业集团后勤服务有 限责任公司	264,751.85	2,070.33	163,911.95	8,909.67
辽宁红阳生态产业发展有 限公司	39,170.00	115.22	11,846.35	184.80
辽宁信诚物业服务有限公 司	63,107.65	985.12	40,485.70	2,318.99
沈阳煤业（集团）机械制造 有限公司	13,413.00	8.05	101,240.00	21,037.67



项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
沈阳煤业（集团）安全设备检测检验有限公司			6,401.20	99.86
合计	234,504,242.42	86,889,285.27	246,343,829.76	95,372,397.67
应收票据：				
铁法煤业（集团）有限责任公司			9,579.72	
鞍山盛盟煤气化有限公司	4,283.37		20,000,000.00	
合计	4,283.37		20,009,579.72	
预付款项：				
沈阳煤业（集团）机械制造有限公司	139,767.20			
鞍山盛盟煤气化有限公司	297,443.20		160,860.80	
辽宁辽能中油能源有限公司	539,222.37		160,826.20	
铁法煤业（集团）有限责任公司	543,915.00		6,284,447.53	
合计	1,520,347.77		6,606,134.53	
其他应收款：				
沈阳煤业集团山西晋辽矿业有限公司	5,751,264.88	5,751,264.88	10,189,779.08	10,189,779.08
沈阳煤业集团企业经营管理有限公司			23,152.00	1,157.60
合计	5,751,264.88	5,751,264.88	10,212,931.08	10,190,936.68
长期应收款：				
沈阳煤业（集团）有限责任公司	14,151,000.00		15,795,000.00	
合计	14,151,000.00		15,795,000.00	

(2) 应付项目



项目名称	年末余额	年初余额
应付账款：		
辽宁金碳碳管理有限责任公司	4,441,175.42	6,574,935.42
铁法煤业集团建设工程有限责任公司	475,079.48	475,079.48
灯塔市红阳水务有限公司	530,529.38	2,372,399.96
沈阳煤业集团后勤服务有限责任公司	87,863.50	87,863.50
抚顺矿业集团有限责任公司	650,849.29	1,647,892.50
铁煤多种经营建筑集成劳务有限责任公司	493,913.00	1,295,956.88
沈阳煤业（集团）机械制造有限公司	5,383,152.17	8,711,614.19
铁法煤业集团铁路工程有限责任公司	214,496.72	414,496.72
辽宁辽能配售电有限责任公司	34,500.00	54,500.00
辽宁抚矿供电有限责任公司	308,100.00	308,100.00
辽宁辽能中油能源有限公司	1,384,028.39	1,388,987.82
抚顺煤矿电机制造有限责任公司	4,535,097.04	5,001,994.46
辽宁通用重型机械股份有限公司	15,206,068.75	46,621,134.99
沈煤鸡西隆丰矿山机械制造有限公司	1,633,489.78	3,855,811.20
沈阳煤业集团企业管理有限公司	18,829,641.20	11,849,359.74
辽宁东煤基本建设有限责任公司	8,740,713.20	5,059,623.34
抚顺煤矿电机修理有限公司		60,300.00
辽宁煤炭工业经贸有限责任公司	119,978.60	119,978.60
内蒙古阜矿煤炭销售有限公司	2,276,808.87	10,180,401.85
铁法煤业联发生产服务有限公司	90,763.35	422,405.35
阜新衡天矿山设备安全检测有限责任公司	1,071,666.00	
阜新矿业集团机械制造有限公司	1,480,282.00	9,132,953.67
阜新矿业（集团）有限责任公司	221,817.98	221,817.98
沈阳煤业（集团）安全设备检测检验有限公司	6,729,406.80	4,354,940.00
抚顺安仪煤矿有限责任公司	210,988.29	271,988.58
辽宁煤机装备制造（集团）有限责任公司	31,215,167.85	26,999,603.83
铁法煤业集团安全生产检测检验有限责任公司	648,229.13	577,900.00



项目名称	年末余额	年初余额
沈阳煤矿建设机械有限公司		5,310.00
沈阳煤业集团山西晋辽矿业有限公司		4,512,000.00
辽宁久益创达智能科技有限公司	3,689,762.33	2,866,645.52
辽宁信诚物业服务有限公司	568,867.92	
沈阳煤业（集团）有限责任公司	2,051,703.00	2,794,866.01
琥珀纸业有限责任公司	2,565.00	
辽宁新碧湖酒店管理有限公司	35,398.00	
辽宁铁煤集团东浩热电技术有限责任公司	2,186,700.00	
合 计	115,548,802.44	158,240,861.59
合同负债：		
沈阳煤业（集团）有限责任公司	956,595.44	5,274,073.00
合 计	956,595.44	5,274,073.00
其他应付款：		
沈阳煤业（集团）国源物流有限责任公司	49,190.60	49,190.60
辽阳文东石膏建材有限责任公司	922.72	922.72
沈阳沈北煤矿有限公司	84,283.22	84,283.22
辽宁东煤基本建设有限责任公司	57,745.00	
沈阳煤业（集团）有限责任公司	1,229,685.41	3,923,694.01
合 计	1,421,826.95	4,058,090.55

7、关联方承诺

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团无需披露的关联方承诺事项。

十三、承诺及或有事项

1、重大承诺事项

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项



截至 2025 年 12 月 31 日，本集团无需要披露的重大或有事项。

十四、资产负债表日后事项

截至本报告批准报出日，本公司无需披露的重大资产负债日后事项。

十五、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为 2 个经营分部，本集团的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本集团确定了 2 个报告分部，分别为煤炭板块及电力板块。这些报告分部是以从事的业务内容为基础确定的。本集团各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为：①煤炭业务板块，主要从事煤炭采选业务；②电力业务板块，主要从事电力、蒸汽、热力的生产和供应业务。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

(2) 报告分部的财务信息

项 目	煤炭板块报告分部	电力板块报告分部	分部间抵销	合计
对外营业收入	3,215,642,886.71	1,712,147,462.11	237,657,962.09	4,690,132,386.73
分部间交易收入	226,789,831.31	10,868,130.78	237,657,962.09	
销售费用	41,811,135.37	3,395,252.72		45,206,388.09
利息收入	38,534,393.92	124,356.41	10,984,722.22	27,674,028.11
利息费用	91,470,111.52	39,454,574.81	11,664,027.77	119,260,658.56
对联营企业和合营企业的投资收益	39,912,782.34			39,912,782.34
信用减值损失	25,429,297.38	-9,761,571.50		15,667,725.88
资产减值损失	-92,260,220.88			-92,260,220.88
折旧费和摊销费	457,879,820.15	260,722,321.73		718,602,141.88
利润总额	-281,001,812.43	25,091,308.61		-255,910,503.82
资产总额	12,338,702,608.19	3,561,053,657.04	2,664,417,848.06	13,235,338,417.17



项 目	煤炭板块报告分部	电力板块报告分部	分部间抵销	合计
负债总额	5,452,992,752.55	3,226,233,684.94	851,431,579.73	7,827,794,857.76
折旧和摊销以外的非现金费用	24,963,293.77	8,586,927.14	6,824,972.22	26,725,248.69
对联营企业和合营企业的长期股权投资	579,146,228.72			579,146,228.72
长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	-228,124,170.18	-236,041,886.40		-464,166,056.58

(3) 对外交易收入信息

A、每类产品的对外交易收入详见 附注六、41“营业收入和营业成本”。

B、主要客户信息

本年有941,475,433.56元的营业收入系来自于煤炭板块分部对单一客户（包括已知受客户控制下的所有主体）的收入。

十六、公司财务报表主要项目注释

1、其他应收款

项 目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	332,671,422.67	324,011,422.67
其他应收款	1,251,200,729.12	2,302,564,164.24
合 计	1,583,872,151.79	2,626,575,586.91

(1) 应收股利

① 应收股利情况

被投资单位	年末余额	年初余额
灯塔市红阳热电有限公司	39,210,890.01	39,210,890.01
沈阳焦煤股份有限公司	242,460,532.66	284,800,532.66
辽宁辽能风力发电有限公司	51,000,000.00	
小 计	332,671,422.67	324,011,422.67
减：坏账准备		
合 计	332,671,422.67	324,011,422.67



②重要的账龄超过 1 年的应收股利

被投资单位	年末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
沈阳焦煤股份有限公司	242,460,532.66	1-2年、3年以上	暂未支付	未发生减值
灯塔市红阳热电有限公司	39,210,890.01	3年以上	暂未支付	未发生减值
合 计	281,671,422.67	——	——	——

注：本公司应收沈阳焦煤股份有限公司 1-2 年股利：72,703,685.57 元，3 年以上的股利 169,756,847.09 元，应收灯塔市红阳热电有限公司 3 年以上的股利 39,210,890.01 元，本公司认为上述应收股利未发生减值，本年年末资产负债表日相对其初始确认时的信用风险也未显著增加。

(2) 其他应收款

①按账龄披露

账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	22,141,777.51	1,351,974,613.76
1-2 年（含 2 年）	873,864,134.58	536,544,291.64
2-3 年（含 3 年）	350,455,205.10	409,327,729.91
3-4 年（含 4 年）	81,032.00	723,868.00
4-5 年（含 5 年）	664,919.00	4,458,579.93
5 年以上	4,658,579.93	200,000.00
小 计	1,251,865,648.12	2,303,229,083.24
减：坏账准备	664,919.00	664,919.00
合 计	1,251,200,729.12	2,302,564,164.24

②按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
备用金	318,225.00	607,010.00
代扣代缴款项	641,726.87	623,256.96
往来款	1,250,905,696.25	2,301,998,816.28
小 计	1,251,865,648.12	2,303,229,083.24
减：坏账准备	664,919.00	664,919.00



款项性质	年末账面余额	年初账面余额
合计	1,251,200,729.12	2,302,564,164.24

③ 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）	
2025 年 1 月 1 日余额			664,919.00	664,919.00
2025 年 1 月 1 日余额在本年：				
——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				
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动				
2025 年 12 月 31 日余额			664,919.00	664,919.00

④ 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的其他应收账款	664,919.00					664,919.00
合计	664,919.00					664,919.00



⑤ 按欠款方归集的年末余额前三名的其他应收款情况

单位名称	年末余额	占其他应收款年末余额合计数的比例 (%)	款项性质	账龄	坏账准备年末余额
沈阳焦煤股份有限公司	1,202,733,586.21	96.08	往来款	0-3 年	
辽宁沈煤红阳热电有限公司	42,848,611.11	3.42	往来款	0-2 年	
辽宁红阳燃气开发有限公司	4,658,579.93	0.37	往来款	5 年以上	
合计	1,250,240,777.25	99.87			

2、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

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
对子公司投资	3,088,276,199.86		3,088,276,199.86	3,088,276,199.86		3,088,276,199.86
对联营、合营企业投资	647,937,113.89	68,824,212.27	579,112,901.62	658,704,467.77	68,824,212.27	589,880,255.50
合计	3,736,213,313.75	68,824,212.27	3,667,389,101.48	3,746,980,667.63	68,824,212.27	3,678,156,455.36



(2) 对子公司投资

被投资单位	年初账面价值	本年增加	本年减少	年末账面价值	本年计提减值准备	减值准备年末余额
灯塔市红阳热电有限公司	272,986,735.31			272,986,735.31		
沈阳焦煤股份有限公司	2,779,011,564.55			2,779,011,564.55		
辽宁红阳资本投资有限公司	26,277,900.00			26,277,900.00		
辽宁红阳燃气开发有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
合计	3,088,276,199.86			3,088,276,199.86		

(3) 对联营企业、合营企业投资

被投资单位名称	年初账面价值	减值准备年初余额	本年增减变动								年末账面价值	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		
联营企业												
辽宁辽能配售电有限责任公司	23,141,804.84				884,520.86		4,388.45	600,000.00			23,430,714.15	



被投资单位名称	年初账面价值	减值准备年初余额	本年增减变动								年末账面价值	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		
红阳瑞能碳源资产管理有限公	20,535.64				652.49						21,188.13	
辽宁辽能风力发电有限公司	566,717,915.02	68,824,212.27			39,028,162.23		914,922.09	51,000,000.00			555,660,999.34	68,824,212.27
合计	589,880,255.50	68,824,212.27			39,913,335.58		919,310.54	51,600,000.00			579,112,901.62	68,824,212.27



3、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	39,913,335.58	53,816,726.62
成本法核算的长期股权投资分配股利		72,703,685.57
合计	39,913,335.58	126,520,412.19

十七、补充资料

1、本年非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分		
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	4,064,053.40	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	11,158.65	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	774,183.20	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公		



项 目	金 额	说 明
允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,155,584.02	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小 计	-306,188.77	
减：所得税影响额	4,695,660.22	
少数股东权益影响额（税后）		
合 计	-5,001,848.99	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本集团对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益（2023年修订）》（证监会公告[2023]65号）的规定执行。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股 收益	稀释每股 收益
归属于公司普通股股东的净利润	-5.00	-0.21	-0.21
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	-4.91	-0.20	-0.20

辽宁能源煤电产业股份有限公司

公司负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：

