

山西蓝焰控股股份有限公司

2024 年半年度财务报告

(未经审计)

2024 年 8 月

合并资产负债表

2024年06月30日

编制单位：山西蓝焰控股股份有限公司
元

金额单位：人民币

项目	2024年6月30日	2024年1月1日
流动资产：		
货币资金	1,218,498,667.19	2,028,111,601.82
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	1,435,068,006.63	1,243,761,544.60
应收款项融资	364,652,312.95	315,457,974.87
预付款项	54,054,782.15	56,800,648.97
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	1,576,376.26	4,679,001.72
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	38,528,511.46	37,533,845.40
其中：数据资源		
合同资产	44,865,902.09	32,332,765.83
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	49,837,259.59	57,392,812.14
流动资产合计	3,207,081,818.32	3,776,070,195.35
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资		
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	4,817,433,419.80	5,070,433,028.73
在建工程	2,993,517,455.30	2,814,847,951.00

生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	10,938,786.94	11,889,326.94
无形资产	74,850,202.03	76,145,229.31
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	17,135,108.85	20,069,589.86
递延所得税资产	58,800,735.77	59,875,022.39
其他非流动资产		
非流动资产合计	7,972,675,708.69	8,053,260,148.23
资产总计	11,179,757,527.01	11,829,330,343.58
流动负债：		
短期借款	100,062,500.00	480,485,833.33
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	56,700,000.00	332,650,000.00
应付账款	1,016,640,762.26	1,332,567,227.76
预收款项		
合同负债	65,425,271.68	26,443,360.24
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	49,066,546.75	105,107,767.79
应交税费	70,090,413.42	73,891,029.07
其他应付款	28,230,761.79	27,597,604.58
其中：应付利息		
应付股利	487,462.47	487,462.47
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	151,048,601.39	672,443,142.98
其他流动负债	48,313,338.39	17,602,527.61
流动负债合计	1,585,578,195.68	3,068,788,493.36
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	2,574,490,000.00	1,976,000,000.00
应付债券	1,000,455,067.16	1,000,730,501.46

其中：优先股		
永续债		
租赁负债	6,431,710.97	5,108,579.63
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	27,299,513.01	26,666,487.31
递延收益	75,117,102.35	58,579,340.11
递延所得税负债	8,955,465.82	8,955,465.82
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,692,748,859.31	3,076,040,374.33
负债合计	5,278,327,054.99	6,144,828,867.69
所有者权益：		
股本	967,502,660.00	967,502,660.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	975,573,663.77	975,573,663.77
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	17,598,102.23	15,339,517.73
盈余公积	615,518,212.52	615,518,212.52
一般风险准备		
未分配利润	3,317,282,423.36	3,094,784,269.37
归属于母公司所有者权益合计	5,893,475,061.88	5,668,718,323.39
少数股东权益	7,955,410.14	15,783,152.50
所有者权益合计	5,901,430,472.02	5,684,501,475.89
负债和所有者权益总计	11,179,757,527.01	11,829,330,343.58

合并利润表

2024年6月

编制单位：山西蓝焰控股股份有限公司
币元

金额单位：人民

项目	2024年半年度	2023年半年度
一、营业总收入	1,159,045,856.23	1,186,854,115.44
其中：营业收入	1,159,045,856.23	1,186,854,115.44
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	928,751,501.60	958,119,622.18
其中：营业成本	706,646,312.22	714,530,707.79
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	32,477,953.56	61,382,443.56
销售费用	2,066,150.16	2,692,449.03
管理费用	85,970,157.60	80,418,854.41

研发费用	46,476,454.19	38,478,888.48
财务费用	55,114,473.87	60,616,278.91
其中：利息费用	64,729,781.70	73,160,167.45
利息收入	9,701,394.72	12,842,443.26
加：其他收益	38,637,346.68	150,091,172.24
投资收益（损失以“—”号填列）		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	4,013,230.54	4,747,487.55
资产减值损失（损失以“—”号填列）		-28,061.04
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-443,525.76	
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	272,501,406.09	383,545,092.01
加：营业外收入	227,200.19	795,403.01
减：营业外支出	4,881,750.17	157,446.28
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	267,846,856.11	384,183,048.74
减：所得税费用	52,792,054.82	68,669,932.91
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	215,054,801.29	315,513,115.83
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	215,054,801.29	315,513,115.83
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）	222,498,153.99	321,181,759.67
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	-7,443,352.70	-5,668,643.84
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		

3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	215,054,801.29	315,513,115.83
归属于母公司所有者的综合收益总额	222,498,153.99	321,181,759.67
归属于少数股东的综合收益总额	-7,443,352.70	-5,668,643.84
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.23	0.33
(二) 稀释每股收益	0.23	0.33

合并现金流量表

2024年6月

编制单位：山西蓝焰控股股份有限公司

金额单位：人民币元

项目	2024年半年度	2023年半年度
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	979,961,100.63	844,630,910.04
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	900,470.34	128,174.54
收到其他与经营活动有关的现金	82,421,858.40	187,880,111.24
经营活动现金流入小计	1,063,283,429.37	1,032,639,195.82
购买商品、接受劳务支付的现金	393,399,742.24	435,919,898.27
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		

支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	228,464,438.60	237,038,565.72
支付的各项税费	127,828,871.87	137,011,397.13
支付其他与经营活动有关的现金	34,208,196.03	21,673,406.93
经营活动现金流出小计	783,901,248.74	831,643,268.05
经营活动产生的现金流量净额	279,382,180.63	200,995,927.77
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		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		880.00
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	58,655,364.32	
投资活动现金流入小计	58,655,364.32	880.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	471,785,764.87	226,523,117.62
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	40,111,325.00	2,534,105.15
投资活动现金流出小计	511,897,089.87	229,057,222.77
投资活动产生的现金流量净额	-453,241,725.55	-229,056,342.77
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	600,000,000.00	2,306,943,360.50
收到其他与筹资活动有关的现金	35,618,617.78	41,387,592.28
筹资活动现金流入小计	635,618,617.78	2,348,330,952.78
偿还债务支付的现金	883,500,000.00	1,094,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	83,220,768.73	90,297,863.22
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	46,399,358.16	21,129,260.38
筹资活动现金流出小计	1,013,120,126.89	1,205,927,123.60
筹资活动产生的现金流量净额	-377,501,509.11	1,142,403,829.18
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	-551,361,054.03	1,114,343,414.18
加：期初现金及现金等价物余额	1,628,476,128.86	834,037,451.81
六、期末现金及现金等价物余额	1,077,115,074.83	1,948,380,865.99

合并所有者权益变动表

金额单位：人民币元

项目	2024年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	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	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	967,502,660.00				975,573,663.77			15,339,517.73	615,518,212.52		3,094,784,269.37		5,668,718,323.99	15,783,152.50	5,684,501,475.89
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	967,502,660.00				975,573,663.77			15,339,517.73	615,518,212.52		3,094,784,269.37		5,668,718,323.99	15,783,152.50	5,684,501,475.89

	60.00				63.77			7.73	12.52		,269.37		,323.39	2.50	,475.89
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							2,258,584.50				222,498,153.99		224,756,738.49	-7,827,742.36	216,928,996.13
（一）综合收益总额											222,498,153.99		222,498,153.99	-7,443,352.70	215,054,801.29
（二）所有者投入和减少资本															
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
（三）利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															

初余额	,50 2,6 60. 00				,57 3,6 63. 77			853 ,12 0.9 7	,08 3,5 55. 58		78, 966 ,18 0.2 0		84, 979 ,18 0.5 2	978 ,27 4.4 0	10, 957 ,45 4.9 2
三、本期增 减变动金额 (减少以 “一”号填 列)							- 166 ,30 0.4 7				321 ,18 1,7 59. 67		321 ,01 5,4 59. 20	- 5,5 19, 937 .05	315 ,49 5,5 22. 15
(一) 综合 收益总额											321 ,18 1,7 59. 67		321 ,18 1,7 59. 67	- 5,6 68, 643 .84	315 ,51 3,1 15. 83
(二) 所有 者投入和减 少资本															
1. 所有者 投入的普通 股															
2. 其他权 益工具持有 者投入资本															
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额															
4. 其他															
(三) 利润 分配															
1. 提取盈 余公积															
2. 提取一 般风险准备															
3. 对所有 者(或股 东)的分配															
4. 其他															
(四) 所有 者权益内部 结转															
1. 资本公 积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公 积转增资本 (或股本)															
3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动															

一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	29,325,428.43	30,732,754.57
流动资产合计	1,513,148,274.59	1,742,060,176.01
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	5,358,991,334.53	5,330,972,548.58
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	3,883,950.92	4,081,062.47
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	4,282,569.68	5,353,212.14
无形资产	76,686.73	87,539.71
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	1,108,075.40	1,108,075.40
其他非流动资产		
非流动资产合计	5,368,342,617.26	5,341,602,438.30
资产总计	6,881,490,891.85	7,083,662,614.31
流动负债：		
短期借款		180,192,500.00
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	203,479,889.44	112,118,098.58
预收款项		
合同负债	24,600,000.00	
应付职工薪酬	998,978.23	4,986,568.42
应交税费	46,383,984.28	27,542,343.58
其他应付款	326,013,847.20	447,867,133.43
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	86,665,533.29	123,577,381.22
其他流动负债		2,158,173.07

流动负债合计	688,142,232.44	898,442,198.30
非流动负债：		
长期借款	389,000,000.00	389,000,000.00
应付债券	1,000,455,067.16	1,000,730,501.46
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	2,241,386.63	2,190,567.59
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	10,000,000.00	
递延所得税负债	1,338,303.04	1,338,303.04
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,403,034,756.83	1,393,259,372.09
负债合计	2,091,176,989.27	2,291,701,570.39
所有者权益：		
股本	967,502,660.00	967,502,660.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,262,852,091.95	3,262,852,091.95
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	315,181,475.06	315,181,475.06
未分配利润	244,777,675.57	246,424,816.91
所有者权益合计	4,790,313,902.58	4,791,961,043.92
负债和所有者权益总计	6,881,490,891.85	7,083,662,614.31

利润表

2024年6月

编制单位：山西蓝焰控股股份有限公司（母公司）

金额单位：人民币元

项目	2024年半年度	2023年半年度
一、营业收入	35,512,362.14	0.00
减：营业成本	0.00	0.00
税金及附加	265,906.05	950.11
销售费用		
管理费用	17,481,521.99	12,126,228.70
研发费用		
财务费用	19,625,039.19	19,871,538.98
其中：利息费用	25,065,995.69	24,864,624.30
利息收入	5,412,607.18	5,048,400.74
加：其他收益	57,224.75	47,592.21
投资收益（损失以“—”号填列）		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金		

融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	150,500.00	
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）		
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-1,652,380.34	-31,951,125.58
加：营业外收入	5,239.00	1,940.00
减：营业外支出		134.81
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-1,647,141.34	-31,949,320.39
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-1,647,141.34	-31,949,320.39
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-1,647,141.34	-31,949,320.39
（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	-1,647,141.34	-31,949,320.39
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

现金流量表

2024年6月

编制单位：山西蓝焰控股股份有限公司（母公司）

金额单位：人民币

元

项目	2024年半年度	2023年半年度
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	263,249,728.20	
收到的税费返还		50,447.75
收到其他与经营活动有关的现金	1,420,144,818.90	735,882,672.69
经营活动现金流入小计	1,683,394,547.10	735,933,120.44
购买商品、接受劳务支付的现金	260,285,358.48	
支付给职工以及为职工支付的现金	17,723,790.31	13,293,214.43
支付的各项税费	292,915.97	950.11
支付其他与经营活动有关的现金	1,530,407,830.32	734,429,331.96
经营活动现金流出小计	1,808,709,895.08	747,723,496.50
经营活动产生的现金流量净额	-125,315,347.98	-11,790,376.06
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		300,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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	48,012,635.00	
投资活动现金流入小计	48,012,635.00	300,000,000.00

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	36,185.50	80,644.50
投资支付的现金	25,895,185.95	67,496,349.98
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	40,000,000.00	
投资活动现金流出小计	65,931,371.45	67,576,994.48
投资活动产生的现金流量净额	-17,918,736.45	232,423,005.52
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		1,656,943,360.50
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		1,656,943,360.50
偿还债务支付的现金	198,500,000.00	932,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	46,020,383.98	42,779,574.98
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	244,520,383.98	974,779,574.98
筹资活动产生的现金流量净额	-244,520,383.98	682,163,785.52
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	-387,754,468.41	902,796,414.98
加：期初现金及现金等价物余额	1,352,678,905.49	324,794,613.26
六、期末现金及现金等价物余额	964,924,437.08	1,227,591,028.24

所有者权益变动表

编制单位：山西蓝焰控股股份有限公司（母公司）

金额单位：人民币元

项目	2024年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	967,502,660.00				3,262,852,091.95				315,181,475.06	246,424,816.91		4,791,961,043.92
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	967,502,660.00				3,262,852,091.95				315,181,475.06	246,424,816.91		4,791,961,043.92

三、本期增减变动金额 (减少以 “—”号填 列)											- 1,647 ,141. 34	- 1,647 ,141. 34
(一) 综合 收益总额											- 1,647 ,141. 34	- 1,647 ,141. 34
(二) 所有 者投入和减 少资本												
1. 所有者 投入的普通 股												
2. 其他权 益工具持有 者投入资本												
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额												
4. 其他												
(三) 利润 分配												
1. 提取盈 余公积												
2. 对所有 者(或股 东)的分配												
3. 其他												
(四) 所有 者权益内部 结转												
1. 资本公 积转增资本 (或股本)												
2. 盈余公 积转增资本 (或股本)												
3. 盈余公 积弥补亏损												
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益												
5. 其他综 合收益结转 留存收益												
6. 其他												
(五) 专项												

储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	967,502,660.00				3,262,852,091.95				315,181,475.06	244,777,675.57		4,790,313,902.58

所有者权益变动表（续一）

项目	2023年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	967,502,660.00				3,262,852,091.95				296,897,952.77	139,923,275.94		4,667,175,980.66
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	967,502,660.00				3,262,852,091.95				296,897,952.77	139,923,275.94		4,667,175,980.66
三、本期增减变动金额（减少以										-31,949,320		-31,949,320

“一”号填列)											.39		.39
(一) 综合收益总额											-		-
											31,94		31,94
											9,320		9,320
											.39		.39
(二) 所有者投入和减少资本													
1. 所有者投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积													
2. 对所有者(或股东)的分配													
3. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													

2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	967,502,660.00				3,262,852,091.95				296,897,952.77	107,973,955.55		4,635,226,660.27

山西蓝焰控股股份有限公司
2024 年上半年财务报表附注
(除特别说明外，金额单位为人民币元)

一、公司基本情况

山西蓝焰控股股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）设立于 1998 年 12 月 22 日，系经山西省人民政府以《关于同意设立山西神州煤电焦化股份有限公司的批复》（晋政函[1998]163 号）文批准，由太原煤炭气化（公司）有限责任公司（以下简称太原煤气化）、山西省经济建设投资公司、北京华煤工贸公司、中煤多种经营工贸总公司、四达矿业公司共同发起设立山西神州煤电焦化股份有限公司。

本公司于 2000 年 6 月首次公开发行股票并在深圳证券交易所上市，根据中国证监会《关于核准山西神州煤电焦化股份有限公司公开发行股票的通知》（证监发行字[2000]47 号）批准，同意本公司通

过深圳证券交易所向社会公开发行人民币普通股 150,000,000 股。本公司首次发行上市后总股本为 395,190,000 股，股票代码为 0968，股票简称为“神州股份”。

2004 年 9 月 6 日，本公司更名为太原煤气化股份有限公司。

经国务院国资委《关于太原煤气化股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》（国资产权函[2005]1397 号）及山西省人民政府国有资产监督管理委员会（以下简称山西省国资委）《关于太原煤气化股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》（晋国资产权函[2005]168 号）批准，并经本公司 2005 年 11 月 21 日召开的股东大会审议通过，本公司于 2005 年 12 月 5 日实施股权分置改革方案，本公司非流通股股东以其持有的 45,000,000 股股份向全体流通股股东按照每 10 股流通股送 3 股的方式支付对价，本公司总股本不变。

经本公司 2006 年第一次临时股东大会审议通过，本公司于 2006 年 6 月 26 日实施股权分置改革方案，本公司非流通股股东以其持有的 13,500,000 股股份向全体流通股股东按照每 10 股流通股送 3 股的方式支付对价，本公司总股本不变。

经本公司 2008 年 4 月 2 日召开的 2007 年年度股东大会决议，本公司以 2007 年 12 月 31 日股本数 395,190,000 股为基数，向全体股东每 10 股送 3 股，本公司总股本变更为 513,747,000 股。

2016 年 12 月 23 日，经中国证券监督管理委员会《关于核准太原煤气化股份有限公司向山西晋城无烟煤矿业公司有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2016]第 3160 号）核准，本公司向晋煤公司发行人民币普通股（A 股）股票 262,870,153 股股份购买相关资产，非公开发行不超过 190,885,507 股新股募集本次发行股份购买资产的配套资金。

2016 年 12 月 30 日，中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司已经受理本公司非公开发行新股登记材料，本次非公开发行新股数量 262,870,153 股，非公开发行后本公司股份数量 776,617,153 股。非公开发行后本公司的股本由人民币 513,747,000.00 元变更为人民币 776,617,153.00 元。

2017 年 3 月，根据 2016 年第 2 次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可[2016]3160 号文《关于核准太原煤气化股份有限公司向山西晋城无烟煤矿业公司有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》，本次非公开发行普通股（A 股）的发行数量 190,885,507 股，配套募集资金总额为 1,317,109,998.30 元。

2017年3月16日，本公司收到特定投资人缴入的出资款人民币1,317,109,998.30元，扣除发行费用19,098,094.98元后，实际募集资金净额人民币1,298,011,903.32元，其中新增注册资本人民币190,885,507.00元，余额为人民币1,107,126,396.32元转入资本公积。

2017年5月22日经山西省工商行政管理局核准，太原煤气化股份有限公司更名山西蓝焰控股股份有限公司。

截至2024年6月30日，本公司注册资本为人民币967,502,660元，股本为人民币967,502,660元。

1、本公司注册地、组织形式和总部地址

本公司组织形式：股份有限公司

统一社会信用代码：911400007011380105

本公司注册地：山西转型综合改革示范区学府产业园中心街6号

本公司总部地址：山西转型综合改革示范区学府产业园中心街6号

2、本公司的业务性质和主要经营活动

煤矿瓦斯治理及煤层气勘查、开发与利用，主要产品为煤层气（煤矿瓦斯），是赋存在煤层及煤系地层的烃类气体，属优质清洁能源。公司煤层气（煤矿瓦斯）通过管输、压缩、液化三种方式销往用户，广泛用于工业和民用领域。公司具有独立、完整的产供销业务体系，采购模式、生产（施工）模式和销售模式。

3、母公司以及公司最终母公司的名称

2023年2月28日原控股股东晋能控股装备制造集团有限公司将其持有的本公司40.05%股份以非公开协议转让方式增资至山西燃气集团有限公司，本次转让后本公司的母公司变更为山西燃气集团有限公司，根据2022年11月15日省国资运营公司下发《关于加快推进山西燃气集团有限公司重组事项的通知》（晋国资运营函[2022]376号）的相关规定，华新燃气集团有限公司受托履行山西燃气集团有限公司的股东职责，本公司的最终控制人为山西省人民政府国有资产监督管理委员会。

4、财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报表已经本公司董事会于2024年8月26日决议批准报出。

5、本年度合并财务报表范围及其变化情况

截至2024年6月30日，本公司纳入合并范围的子公司共11户，详见本附注“在其他主体中的权益”。

二、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

本公司自本报告期末至少12个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。本公司有近期获利经营的历史且有财务资源支持，认为以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

三、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司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“收入”。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2024年6月30日的合并及母公司财务状况以及2024年半年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

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

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司气井施工业务营业周期一般超过一年，其他业务的营业周期通常为一年以内。

4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

不适用

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；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差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行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。

7、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确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

（2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

①增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

②处置子公司

A. 一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，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以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

B. 分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，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，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 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。

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；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。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

③购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但本公司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）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

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；以及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。

（3）外币财务报表的折算方法

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

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

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

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

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

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

11、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

（1）金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量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外，本公司将其余所有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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

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以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量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：

①该项指定能够消除或显著减少会计错配。

②根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

③该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

⑤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、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

⑥以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，

但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

①所转移金融资产的账面价值；

②因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

①终止确认部分的账面价值；

②终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

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

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有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，才使用不可观察输入值。

(6) 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

12、应收票据

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

项目	确定组合的依据
----	---------

银行承兑汇票及信用证	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，与“应收账款”组合划分相同

13、应收账款

对于不含重大融资成分的应收款项和合同资产，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项、合同资产和租赁应收款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

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
应收账款：	
组合 1（合并范围内关联方组合）	合并报表范围内各母、子公司相互之间的应收款项。
组合 2（控股股东及其控制的其他公司的关联方组合）	控股股东及其控制的公司之间的应收款项。
组合 3（账龄组合）	除已单独计量损失准备的应收账款及组合（1）、（2）外，本公司根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的应收款项组合，账龄段分析均基于其入账日期来确定。
合同资产：	
组合 1：	本组合为业主尚未结算的建造工程款项
组合 2：	本组合为质保金

14、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注“金融工具”。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。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（合并范围内关联方款项）	合并报表范围内各母、子公司相互之间的应收款项。
组合 2（控股股东及其控制的其他公司的关联方组合）	控股股东及其控制的公司之间的应收款项。
组合 3（备用金及员工借款）	日常经常活动中支付给职工的备用金及应收取的员工借款。
组合 4（应收财政补贴款）	根据相关法规应收取的政府补贴款项。
组合 5（账龄组合）	除已单独计量损失准备的应收款项及组合（1）、（2）、（3）、（4）外，本公司根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的应收款项组合，账龄段分析均基于其入账日期来确定。

16、合同资产

（1）合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

（2）合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11 金融工具(6)金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

17、存货

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、工程施工、合同履约成本、周转材料及低值易耗品。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

①低值易耗品采用一次转销法。

②包装物采用一次转销法。

(5) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。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。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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。

18、持有待售资产

(1) 持有待售

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）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，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

②出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，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。

(2) 终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

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

③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19、债权投资

不适用

20、其他债权投资

不适用

21、长期应收款

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来12个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

本公司长期应收款按照单项评估信用风险。

22、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

(2) 初始投资成本的确定

①企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为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对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

②通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(3) 后续计量及损益确认方法

①成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

②权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，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差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；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（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算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按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，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，对于取得被投资单位控制权之前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按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；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，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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，属于一揽子交易的，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得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，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。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

23、投资性房地产

不适用

24、固定资产

(1) 确认条件

在同时满足下列条件时予以确认：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
----	------	------	-----	------

房屋及建筑物	年限平均法	10-45	3	2.16-9.7
机器设备	年限平均法	15-28	3	3.46-9.01
运输设备	年限平均法	10-14	3	6.93
工具仪器	年限平均法	8	3	12.13
文化生活用具	年限平均法	14	3	6.93
房屋及建筑物	年限平均法	10-45	3	2.16-9.7

25、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

(1) 本公司新建煤层气井群转固条件

在煤层气井群设计时，设计部门必须确定出特定地质单元的煤层气井数量，当该井群所有的煤层气井完成井场道路、钻井、测井、固井、压裂、供电、管道集输等工程建设和设备安装，具备煤层气集输并销售的条件时，我们即认定该井群达到预定可使用状态，安全监督管理部门进行竣工验收合格后，可以由在建工程转入固定资产。

(2) 老区块新增煤层气井的转固条件

老区块已有煤层井已完成井场道路、钻井、测井、固井、压裂、供电、管道集输等工程建设和设备安装，已具备煤层气集输销售条件，由于生产实际需要在老区块增加新的煤层气井时，新增煤层气井在完成单井井场道路、钻井、测井、固井、压裂、供电、支管线铺设、单井设备安装时，具备产气条件时，有关部门进行竣工验收合格后，当年一次性将在建工程转入固定资产。

(3) 为了井下安全生产在地面挖掘的不产气的煤层气井的转固条件

由于煤矿安全生产的需要，在地面挖掘的煤层气井（例如防突井、采动井）完全为了井下安全生产打的煤层气井在满足以下条件时，经有关部门验收后达到预定可使用状态后暂估计入固定资产。

①固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或者实质上已经完成；

②所购建的固定资产与设计要求或合同要求相符或基本相符，即使有极个别与设计或合同要求不相符的地方，也不影响其正常使用；

③继续发生在所购建固定资产上的支出金额很少或几乎不再发生。

(4) 勘探井不进行煤层气井转固，计入当期损益

为了验证新建煤层气井区块是否具有开发价值打的前期勘探井不进行转固。

(5) 煤层气井相关的其他

与煤层气井相关的高压供电线路和供气主管线转固条件与煤层气井转固条件相同。

上述暂估确认的固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值进行调整。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、三十“长期资产减值”。

26、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是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者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或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必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

27、生物资产

不适用

28、油气资产

煤层气资产主要包括本公司持有的探明矿区权益（采矿权）和煤层气井及相关设施。与煤层气开采活动相关的辅助设施及设备在“固定资产”核算。

本公司为取得矿区权益而发生的成本（包括按规定申请取得探矿权，应交纳的探矿权使用费、探矿权价款或采矿权价款等）在发生时予以资本化，在“无形资产”科目核算，按照取得时的成本进行初始计量。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

煤层气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。钻井勘探支出的资本化采用成果法，即只有发现了探明经济可采储量的钻井勘探支出才能资本化，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本，否则计入当期损益。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

煤层气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为煤层气开发形成的井及相关设施的成本。

未探明矿区权益不计提折耗，除此之外的煤层气折耗采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的煤层气资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。

煤层气资产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
----	---------	--------	---------

煤层气井	15	3.00	6.47
中心集气站	15	3.00	6.47
供气主管线	15	3.00	6.47
高压供电线路	15	3.00	6.47

除未探明矿区权益外的煤层气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减至公允价值。

29、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

①无形资产的计价方法

i、公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

ii、后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命
土地使用权	50年
采矿权	10-16年
软件	5年

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产，在持有期间内不摊销，每年末对无形资产的寿命进行复核。如果年末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间继续进行减值测试。

(4) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

(5) 开发阶段支出资本化的具体条件

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。

30、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，在以后会计期间不予转回。

31、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

32、合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

33、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

① 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

② 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

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

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

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

34、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

本公司根据相关规定、现有知识及历史经验，对企业承担的涉及煤层气井及相关设施的弃置、拆移、填埋、清理和恢复生态环境等所发生的支出进行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公司的情况下，本公司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公司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。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

35、股份支付

不适用

36、优先股、永续债等其他金融工具

不适用

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、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。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

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

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

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

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

(1) 收入确认具体方式及计量方法

业务	收入项目	业务内容及收入确认方法
	管输煤层气	管输煤层气是由煤层气井开采经集输后通过管道直接输送给客户，本公司销售管输煤层气通常仅包括转让商品的履约义务，在相关的煤层气通过管道输送至用户时相关控制权即转移至用户，本集团通常在月末与客户完成当月销售量认证后开具销售通知单并确认收入。
煤层气销售	压缩煤层气（CNG）	本公司销售 CNG 主要通过客户自备运输车辆上门提货和全资子公司晋城市诚安物流有限公司（以下简称“诚安物流”）运输两种方式。通过客户自备运输车辆上门提货销售 CNG 通常仅包括转让商品的履约义务，在 CNG 输送至客户自备车辆时控制权转移，交付数量以本公司压缩站加气柱的计量表为准，本公司通常在月末与客户完成当月销售量认证后开具销售通知单并确认收入。通过诚安物流运输销售 CNG 通常仅包括转让商品的履约义务，在诚安物流将 CNG 运输至客户指定地点时控制权转移，交付数量以运输至指定地点卸气量为准，本公司通常在月末与客户完成当月销售量认证后开具销售通知单并确认收入。
	液化气（LNG）	本公司销售 LNG 主要通过客户自备运输车辆上门提货和全资子公司晋城市诚安物流有限公司（以下简称“诚安物流”）运输两种方式。通过客户自备运输车辆上门提货销售 LNG 通常仅包括转让商品的履约义务，在 LNG 输送至客户自备车辆时

业务	收入项目	业务内容及收入确认方法
		控制权转移，交付数量以本集团压缩站加气柱的计量表为准，本公司通常在月末与客户完成当月销售量认证后开具销售通知单并确认收入。通过诚安物流运输销售 LNG 通常仅包括转让商品的履约义务,在诚安物流将 LNG 运输至客户指定地点时控制权转移，交付数量以运输至指定地点卸气量为准，本公司通常在月末与客户完成当月销售量认证后开具销售通知单并确认收入。
煤层气井建造服务		因在本公司履约的同时客户能够控制本公司履约过程中的在建商品，根据履约进度在一段时间内确认收入，履约进度的确定方法为投入法，具体进度根据累计已发生的在建成本/总成本的比例确定。本公司与客户之间的部分合同存在未达标扣减合同造价的安排，形成可变对价。本公司按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。
技术服务		本公司提供的勘察设计和工程监理等技术服务，因在本公司履约的同时客户即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益，根据履约进度在一段时间内确认收入，履约进度的确定方法为投入法，具体进度根据累计已发生的成本/总成本的比例确定。
运输服务		本公司按照客户要求提供 LNG、CNG 运输服务，因在本公司履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，根据履约进度在一段时间内确认收入。本公司与客户之间的部分合同存在未达标扣减运输费的安排，形成可变对价。本集团按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

38、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

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

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

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- (1) 转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- (2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

39、政府补助

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。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。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 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)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

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，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。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，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

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。

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

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

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆

①本公司作为承租人

i、使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。

本公司按照本附注“五、30 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

ii、租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

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。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 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动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

iii、短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

iv、租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

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

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

①经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

②融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、11 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

42、其他重要的会计政策和会计估计

不适用

43、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

执行《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定

财政部于 2022 年 11 月 30 日公布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释第 16 号”），其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定自 2023 年 1 月 1 日起施行。

解释第 16 号规定，对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易（包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等单项交易），不适用豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定，企业在交易发生时应当根据《企业会计准则第 18 号——所得税》等有关规定，分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

对于在首次施行该规定的财务报表列报最早期间的期初至施行日之间发生的适用该规定的单项交易，以及财务报表列报最早期间的期初因适用该规定的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照该规定进行调整。

(2) 重要会计估计变更

不适用

(3) 2024年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

不适用

44、其他

不适用

四、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	材料、转供电收入；有形动产租赁收入；煤层气销售；代销手续费收入	13%、9%、6%
消费税		
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、25%
资源税	应税煤层气产品销售额	1.5%
水资源税	按取用水量	回收利用疏干排水：1元/立方米；其他疏干排水：1.2元/立方米；其他取用水：具体适用税额。
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
山西蓝焰控股股份有限公司	25%
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	15%
漾泉蓝焰煤层气有限公司	25%

山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	15%
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	25%
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	25%
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	25%
吕梁蓝焰煤层气有限责任公司	25%
左权蓝焰煤层气有限责任公司	25%
晋城市诚安物流有限公司	25%
山西蓝焰煤层气综合利用有限责任公司	25%
山西华焰煤层气有限公司	25%

2、税收优惠

(1) 享受增值税先征后退

根据《财政部国家税务总局关于加快煤层气抽采有关税收政策问题的通知》（财税[2007]16号），本公司抽采销售煤层气享受增值税先征后退政策。

(2) 15%的税率征收企业所得税

子公司山西蓝焰煤层气公司有限责任公司于2021年12月7日取得《高新技术企业证书》（证书编号：GR202114000042），有效期：三年。孙公司山西蓝焰煤层气工程研究有限公司于2022年12月12日取得《高新技术企业证书》（证书编号：GR202214001332），有效期：三年。

根据《中华人民共和国企业所得税法》（中华人民共和国主席令第63号）第二十八条的规定：国家需要重点扶持的高新技术企业，减按15%的税率征收企业所得税。

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	1,077,115,074.83	1,626,860,850.23
其他货币资金	141,383,592.36	399,635,472.96
存放财务公司款项	-	1,615,278.63
合计	1,218,498,667.19	2,028,111,601.82
其中：存放在境外的款项总额		

2、交易性金融资产

无

3、衍生金融资产

无

4、应收票据

无

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	507,930,888.29	614,216,517.04
	507,930,888.29	614,216,517.04
1至2年	249,575,468.90	250,649,007.71
2至3年	235,225,005.18	88,537,356.69
3年以上	569,309,963.10	420,401,796.55
3至4年	110,075,022.35	53,125,063.05
4至5年	113,211,906.05	136,866,678.57
5年以上	346,023,034.70	230,410,054.93
合计	1,562,041,325.47	1,373,804,677.99

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	72,571,798.59	4.65%	72,571,798.59	100.00%	0.00	72,164,029.79	5.25%	72,164,029.79	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,489,469,526.88	95.35%	54,401,520.25	3.65%	1,435,068,006.63	1,301,640,648.20	94.75%	57,879,103.60	4.45%	1,243,761,544.60

其中：										
组合 1 (关联方组合)	1,236,976,536.38	79.19%	17,708,504.58	1.43%	1,219,268,031.80	1,115,134,860.83	81.17%	17,848,504.58	1.60%	1,097,286,356.25
组合 2 (账龄组合)	252,492,990.50	16.16%	36,693,015.67	14.53%	215,799,974.83	186,505,787.37	13.58%	40,030,599.02	21.46%	146,475,188.35
合计	1,562,041,325.47	100.00%	126,973,318.84		1,435,068,006.63	1,373,804,677.99	100.00%	130,043,133.39		1,243,761,544.60

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
山西通豫煤层气输配有限公司销售分公司	29,331,452.92	29,331,452.92	29,081,452.92	29,081,452.92	100.00%	预计无法收回
沁水县嘉峰镇潘庄村村民委员会	26,064,923.80	26,064,923.80	26,064,923.80	26,064,923.80	100.00%	预计无法收回
山西天弗燃气有限公司	119,630.40	119,630.40	119,630.40	119,630.40	100.00%	预计无法收回
河南铭石煤层气利用有限公司	921,374.99	921,374.99	921,374.99	921,374.99	100.00%	预计无法收回
五里庙村	1,332,264.50	1,332,264.50	1,332,264.50	1,332,264.50	100.00%	预计无法收回
沁水县嘉峰镇刘庄村村民委员会	1,668,785.60	1,668,785.60	1,668,785.60	1,668,785.60	100.00%	预计无法收回
卧虎庄村	1,214,132.70	1,214,132.70	1,214,132.70	1,214,132.70	100.00%	预计无法收回
下李庄村	11,511,464.88	11,511,464.88	12,169,233.68	12,169,233.68	100.00%	预计无法收回
合计	72,164,029.79	72,164,029.79	72,571,798.59	72,571,798.59		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	507,930,888.29	8,658,303.37	1.70%
1至2年	237,571,383.00	3,854,755.33	1.62%
2至3年	234,638,753.18	5,383,205.69	2.29%
3至4年	109,631,772.35	1,272,011.52	1.16%
4至5年	94,524,688.23	1,473,505.26	1.56%
5年以上	305,172,041.83	33,759,739.08	11.06%
合计	1,489,469,526.88	54,401,520.25	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	72,164,029.79	407,768.80				72,571,798.59
账龄组合	40,030,599.02	3,337,583.35				36,693,015.67
关联方组合	17,848,504.58	-140,000.00				17,708,504.58
合计	130,043,133.39	3,069,814.55				126,973,318.84

(4) 本期实际核销的应收账款情况

无

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
山西华新燃气销售有限公司	248,433,799.92		248,433,799.92	15.43%	2,141,820.55
晋城天煜新能源有限公司	218,726,631.91		218,726,631.91	13.59%	3,569,700.92
山西三晋新能源发展有限公司	148,021,347.27		148,021,347.27	9.19%	2,677,275.69
晋城蓝焰煤业股份有限公司	129,885,090.00		129,885,090.00	8.07%	2,141,820.55
晋能控股装备制造集团有限公司	123,043,989.54		123,043,989.54	7.64%	1,963,335.50
合计	868,110,858.64		868,110,858.64	53.92%	12,493,953.21

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
煤层气井建造服务	47,892,703.70	3,026,801.61	44,865,902.09	35,359,567.44	3,026,801.61	32,332,765.83
减：计入其他非流动资产						
合计	47,892,703.70	3,026,801.61	44,865,902.09	35,359,567.44	3,026,801.61	32,332,765.83

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

无

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	47,892,703.70	100.00%	3,026,801.61	6.32%	44,865,902.09	35,359,567.44	100.00%	3,026,801.61	8.56%	32,332,765.83
其中：										
组合1（关联方组合）	47,150,057.57	98.45%	2,490,195.07	5.28%	44,659,862.50	32,119,550.16	90.84%	2,490,195.07	7.75%	29,629,355.09
组合2（账龄组合）	742,646.13	1.55%	536,606.54	72.26%	206,039.59	3,240,017.28	9.16%	536,606.54	16.56%	2,703,410.74
合计	47,892,703.70	100.00%	3,026,801.61		44,865,902.09	35,359,567.44	100.00%	3,026,801.61		32,332,765.83

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	38,791,020.71	37,132.31	0.10%
1至2年	1,538.89	769.45	50.00%
2至3年	2,811,437.48	644,882.12	22.94%
3至4年	411,956.43	178,964.81	43.44%
4至5年	3,504,971.16	1,426,548.91	40.70%
5年以上	2,371,779.03	738,504.01	31.14%
合计	47,892,703.70	3,026,801.61	

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	364,652,312.95	315,457,974.87
合计	364,652,312.95	315,457,974.87

(2) 按坏账计提方法分类披露

不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

不适用

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

不适用

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	75,820,000.00	
合计	75,820,000.00	

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	年初余额		本年变动		年末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
应收票据	315,457,974.87		49,194,338.08		364,652,312.95	
合计	315,457,974.87		49,194,338.08		364,652,312.95	

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,576,376.26	4,679,001.72
合计	1,576,376.26	4,679,001.72

(1) 应收利息

无

(2) 应收股利

无

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
抵押金	1,729,367.00	6,148,031.07
备用金	222,671.50	143,084.75
代垫款	794,214.37	501,178.51
仲裁费	10,466.84	10,466.84
合计	2,756,719.71	6,802,761.17

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	716,124.42	3,581,511.43
1至2年	11,999.64	192,654.10
2至3年	0.00	560,700.00
3年以上	2,028,595.65	2,467,895.64
3至4年	809,080.00	1,138,380.00
4至5年	890,000.00	77,748.00
5年以上	329,515.65	1,251,767.64
合计	2,756,719.71	6,802,761.17

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备										
其中：										

按组合计提坏账准备	2,756,719.71	100.00%	1,180,343.45	42.82%	1,576,376.26	6,802,761.17	100.00%	2,123,759.45	31.22%	4,679,001.72
其中：										
组合1（关联方组合）										
组合2（账龄组合）	2,233,762.41	81.03%	1,180,343.45	52.84%	1,053,418.96	6,063,383.46	89.13%	2,123,759.45	35.03%	3,939,624.01
组合3（其他无风险组合）	522,957.30	18.97%			522,957.30	739,377.71	10.87%			739,377.71
合计	2,756,719.71	100.00%	1,180,343.45		1,576,376.26	6,802,761.17	100.00%	2,123,759.45		4,679,001.72

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	716,124.42	1,500.00	0.21%
1至2年	11,999.64	0.00	0.00%
2至3年	0.00	0.00	
3至4年	809,080.00	404,540.00	50.00%
4至5年	890,000.00	445,000.00	50.00%
5年以上	329,515.65	329,303.45	99.94%
合计	2,756,719.71	1,180,343.45	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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）	
2024年1月1日余额		872,204.00	1,251,555.45	2,123,759.45
2024年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提		-21,164.00	-922,252.00	-943,416.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额		851,040.00	329,303.45	1,180,343.45

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

账面余额	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)	
2024年1月1日余额	739,377.71	4,811,828.01	1,251,555.45	6,802,761.17
2024年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期新增	277,508.16	97,630.96	-	375,139.12
本期终止确认	-	3,498,928.58	922,252.00	4,421,180.58
其他变动				
2024年6月30日余额	1,016,885.87	1,410,530.39	329,303.45	2,756,719.71

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
账龄组合	2,123,759.45	-943,416.00				1,180,343.45
合计	2,123,759.45	-943,416.00				1,180,343.45

5) 本期实际核销的其他应收款情况

无

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
山西地方电力有限公司柳林分公司	抵押金	790,000.00	0-5年	28.66%	381,500.00
柳林县自然资源局	抵押金	729,080.00	3-4年	26.45%	364,540.00
代扣社保	代垫款	256,134.35	1年以内	9.29%	
国网山西省电力公司晋中供电公司	抵押金	130,000.00	4-5年	4.72%	65,000.00
山西太长高速公路有限责任公司	抵押金	80,000.00	3-4年	2.90%	40,000.00
合计		1,985,214.35		72.01%	851,040.00

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

无

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	49,448,587.50	91.48%	54,480,804.83	95.92%
1至2年	3,217,024.95	5.95%	1,635,301.32	2.88%
2至3年	862,316.62	1.60%	125,967.35	0.22%
3年以上	526,853.08	0.97%	558,575.47	0.98%
合计	54,054,782.15		56,800,648.97	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
山西沁水新奥清洁能源有限公司	15,760,175.15	28.98
国网山西省电力公司晋城供电公司	13,249,284.62	24.37
国网山西省电力公司	4,075,653.31	7.50
沁水县浩坤煤层气有限公司	3,107,340.00	5.71
中国石化销售股份有限公司山西晋城石油分公司	2,791,265.98	5.13
合计	38,983,719.06	71.69

10、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	38,822,340.53	329,954.83	38,492,385.70	26,636,595.24	329,954.83	26,306,640.41
在产品						
库存商品						
周转材料	33,369.91		33,369.91	37,669.99		37,669.99
消耗性生物资产						
合同履约成本						
发出商品						
工程施工				11,189,535.00		11,189,535.00

低值易耗品	2,755.85		2,755.85			
合计	38,858,466.29	329,954.83	38,528,511.46	37,863,800.23	329,954.83	37,533,845.40

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	329,954.83					329,954.83
合计	329,954.83					329,954.83

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

无

11、持有待售资产

无

12、一年内到期的非流动资产

无

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣进项税额	33,209,419.70	32,783,924.02
待认证进项税额	435,924.56	7,876,481.16
预缴所得税	15,723,468.46	15,723,468.46
预交城建税教育费附加	294,775.58	209,613.81
增值税留抵税额		787,324.69
预缴房产税	12,000.00	12,000.00
预缴车船使用税	27,848.72	
预缴个人所得税	133,822.57	
合计	49,837,259.59	57,392,812.14

14、债权投资

无

15、其他债权投资

无

16、其他权益工具投资

无

17、长期应收款

无

18、长期股权投资

无

19、其他非流动金融资产

无

20、投资性房地产

适用 不适用

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,817,433,419.80	5,070,433,028.73
固定资产清理		
合计	4,817,433,419.80	5,070,433,028.73

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	工具仪器	文化生活用具	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	361,210,660.69	7,610,043,369.46	389,239,346.90	224,928,602.31	14,811,231.54	8,600,233,210.90
2. 本期增加金额	174,079.75	7,822,789.23	388,600.00	1,246,861.03		9,632,330.01
(1)		7,348,230.09	388,600.00	1,246,861.03		8,983,691.12

购置						
(2) 在建工程转入	174,079.75	474,559.14				648,638.89
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额			1,857,057.93			1,857,057.93
(1) 处置或报废			1,857,057.93			1,857,057.93
4. 期末余额	361,384,740.44	7,617,866,158.69	387,770,888.97	226,175,463.34	14,811,231.54	8,608,008,482.98
二、累计折旧						
1. 期初余额	103,861,771.17	3,075,414,086.03	166,131,363.21	171,368,223.01	11,216,877.20	3,527,992,320.62
2. 本期增加金额	6,157,444.10	237,545,485.57	13,263,483.09	5,260,259.50	349,554.97	262,576,227.23
(1) 计提	6,157,444.10	237,545,485.57	13,263,483.09	5,260,259.50	349,554.97	262,576,227.23
3. 本期减少金额			1,801,346.22			1,801,346.22
(1) 处置或报废			1,801,346.22			1,801,346.22
4. 期末余额	110,019,215.27	3,312,959,571.60	177,593,500.08	176,628,482.51	11,566,432.17	3,788,767,201.63
三、减值准备						
1. 期初余额		1,807,861.55				1,807,861.55
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额		1,807,861.55				1,807,861.55
四、账面价值						
1. 期末账面价值	251,365,525.17	4,303,098,725.54	210,177,388.89	49,546,980.83	3,244,799.37	4,817,433,419.80
2. 期初账面价值	257,348,889.52	4,532,821,421.88	223,107,983.69	53,560,379.30	3,594,354.34	5,070,433,028.73

(2) 暂时闲置的固定资产情况

无

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
机器设备	6,344,978.47
运输设备	321,217.06

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

无

(5) 固定资产的减值测试情况

无

(6) 固定资产清理

无

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,949,664,021.93	2,770,267,412.66
工程物资	43,853,433.37	44,580,538.34
合计	2,993,517,455.30	2,814,847,951.00

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
吕梁煤层气井项目	264,778,226.42		264,778,226.42	246,168,869.86		246,168,869.86
西山煤层气井项目	174,425,972.91		174,425,972.91	173,625,781.97		173,625,781.97
左权煤层气井项目	136,748,167.84		136,748,167.84	137,134,745.98		137,134,745.98
漾泉煤层气井项目	66,092,085.08		66,092,085.08	65,959,897.85		65,959,897.85
晋城矿区龙湾矿瓦斯地面抽采项目	7,687,350.96		7,687,350.96	7,612,737.32		7,612,737.32
临汾勘探开发项目	21,581,625.68		21,581,625.68	21,141,019.20		21,141,019.20

其他煤层气项目	69,142,216.92	8,577,376.64	60,564,840.28	53,007,213.71	8,577,376.64	44,429,837.07
压缩站项目	23,951,886.11		23,951,886.11	22,549,921.09		22,549,921.09
增压站项目	46,367,443.09		46,367,443.09	17,387,305.84		17,387,305.84
晋煤煤层气物流园建设	18,058,430.68	6,125,942.68	11,932,488.00	18,058,430.68	6,125,942.68	11,932,488.00
武乡勘探开发项目	722,675,571.91		722,675,571.91	715,466,166.65		715,466,166.65
晋城沁城矿瓦斯地面抽采项目	64,921,871.03		64,921,871.03	64,537,204.62		64,537,204.62
和顺横岭开发项目	541,157,852.94		541,157,852.94	507,543,536.30		507,543,536.30
晋城矿区郑庄矿瓦斯地面抽采项目						
晋城矿区寺河矿瓦斯抽采项目	83,978,960.11		83,978,960.11	83,509,192.85		83,509,192.85
晋城矿区采空区地面抽采项目	70,450,157.60		70,450,157.60	69,540,126.13		69,540,126.13
晋城矿区成庄矿瓦斯抽采项目	43,842,157.56		43,842,157.56	43,840,092.15		43,840,092.15
马坊东区块煤层气勘探开发项目	132,831,310.76		132,831,310.76	130,464,388.67		130,464,388.67
和顺西区块煤层气勘探开发项目	40,146,056.07		40,146,056.07	39,993,690.23		39,993,690.23
晋城矿区加密井瓦斯地面抽采项目(2022年15口井)	54,558,484.54		54,558,484.54	51,994,656.62		51,994,656.63
晋城矿区加密井瓦斯地面抽采项目(2023年11口井)	29,433,963.20		29,433,963.20	6,723,794.68		6,723,794.68
洪洞区块煤层气勘探开发项目	4,606,004.83		4,606,004.83	4,499,129.60		4,499,129.60
古交矿区加密井瓦斯地面抽采项目(2022年8口井)	59,781,812.55		59,781,812.55	54,121,785.37		54,121,785.37
龙湾-侯甲合作区块煤层气开发项目	219,884,254.50		219,884,254.50	183,118,629.74		183,118,629.74
晋城矿区胡底矿瓦斯地面抽采项目	3,850,857.69		3,850,857.69	3,747,858.51		3,747,858.51
晋城矿区端氏矿瓦斯地面抽采项目	12,166,993.23		12,166,993.23	12,166,993.23		12,166,993.23

晋城矿区赵庄矿瓦斯地面抽采项目 2020 年投资	51,247,627.04		51,247,627.04	51,057,563.13		51,057,563.12
合计	2,964,367,341.25	14,703,319.32	2,949,664,021.93	2,784,970,731.98	14,703,319.32	2,770,267,412.66

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
吕梁煤层气井项目	580,483,200.00	246,168,869.86	18,609,356.56	0.00	0.00	264,778,226.42	45.61%	45.61%				其他
西山煤层气井项目	262,062,400.00	173,625,781.97	800,190.94	0.00	0.00	174,425,972.91	66.56%	66.56%				其他
左权煤层气井项目	403,847,000.00	137,134,745.98	0.00	386,578.14	0.00	136,748,167.84	33.86%	33.86%				其他
漾泉煤层气井项目	360,895,700.00	65,959,897.85	132,187.23	0.00	0.00	66,092,085.08	18.31%	18.31%				其他
晋城矿区龙湾矿瓦斯地面抽采项目	30,700,000.00	7,612,737.32	74,613.64	0.00	0.00	7,687,350.96	25.04%	25.04%				其他
临汾勘探开发项目	300,600,000.00	21,141,019.20	440,606.48	0.00	0.00	21,581,625.68	7.18%	7.18%				其他
其他煤层气项目	349,062,700.00	44,429,837.07	16,397,063.96	262,060.75	0.00	60,564,840.28	17.35%	17.35%				其他
压缩站项目	58,814,000.00	22,549,921.09	1,401,965.02	0.00	0.00	23,951,886.11	40.72%	40.72%				其他
增压站项目	220,829,100.00	17,387,305.84	28,980,137.25	0.00	0.00	46,367,443.09	21.00%	21.00%				其他
晋煤	53,06	11,93	0.00	0.00	0.00	11,93	22.49	22.49				其他

煤层气物流园建设	0,000.00	2,488.00				2,488.00	%	%				
武乡勘探开发项目	864,145,000.00	715,466,166.65	7,209,405.26	0.00	0.00	722,675,571.91	83.63%	83.63%				其他
晋城沁城矿瓦斯地面抽采项目	350,000,000.00	64,537,204.62	384,666.41	0.00	0.00	64,921,871.03	18.55%	18.55%				其他
和顺横岭开发项目	1,680,198,300.00	507,543,536.30	33,614,316.64	0.00	0.00	541,157,852.94	32.21%	32.21%	19,145,587.49	2,123,600.00	3.74%	金融机构贷款
晋城矿区寺河矿瓦斯抽采项目	250,000,000.00	83,509,192.85	469,767.26	0.00	0.00	83,978,960.11	33.59%	33.59%				其他
晋城矿区采空区地面抽采项目	142,546,200.00	69,540,126.13	910,031.47	0.00	0.00	70,450,157.60	49.42%	49.42%				其他
晋城矿区成庄矿瓦斯抽采项目	46,500,000.00	43,840,092.15	2,065.41	0.00	0.00	43,842,157.56	94.28%	94.28%				其他
马坊东区块煤层气勘探开发项目	164,935,000.00	130,464,388.67	2,366,922.09	0.00	0.00	132,831,310.76	80.54%	80.54%				其他
和顺西区块煤层气勘探开发项目	93,693,100.00	39,993,690.23	152,365.84	0.00	0.00	40,146,056.07	42.85%	42.85%				其他
晋城矿区胡底	143,000,000.00	3,747,858.51	102,999.18	0.00	0.00	3,850,857.69	2.69%	2.69%				其他

矿瓦斯地面抽采项目												
晋城矿区端氏矿瓦斯地面抽采项目	30,000,000.00	12,166,993.23	0.00	0.00	0.00	12,166,993.23	40.56%	40.56%				其他
晋城矿区赵庄矿瓦斯地面抽采项目 2020年投资	52,000,000.00	51,057,563.13	190,063.91	0.00	0.00	51,247,627.04	98.55%	98.55%				其他
晋城矿区加密井瓦斯地面抽采项目 (2022年15口井)	128,921,900.00	51,994,656.62	2,563,827.92	0.00	0.00	54,558,484.54	42.32%	42.32%				其他
晋城矿区加密井瓦斯地面抽采项目 (2023年11口井)	132,644,600.00	6,723,794.68	22,710,168.52	0.00	0.00	29,433,963.20	22.19%	22.19%				其他
洪洞区块煤层气勘探开发项目	10,000,000.00	4,499,129.60	106,875.23	0.00	0.00	4,606,004.83	46.06%	46.06%				其他
古交矿区加密	80,389,600.00	54,121,785.37	5,660,027.18	0.00	0.00	59,781,812.55	74.37%	74.37%				其他

井瓦斯地面抽采项目 (2022年8口井)												
龙湾-侯甲合作区块煤层气开发项目	873,894,500.00	183,18,629.74	36,765,624.76	0.00	0.00	219,884,254.50	25.16%	25.16%				其他
合计	7,663,222,300.00	2,770,267,412.66	180,045,248.16	648,638.89	0.00	2,949,664,021.93			19,145,587.49	2,123,600.00		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
其他煤层气项目	8,577,376.64			8,577,376.64	
晋煤煤层气物流园建设	6,125,942.68			6,125,942.68	
合计	14,703,319.32			14,703,319.32	--

(4) 在建工程的减值测试情况

无

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	43,802,309.92		43,802,309.92	44,580,538.34		44,580,538.34
专用设备	51,123.45		51,123.45			
合计	43,853,433.37		43,853,433.37	44,580,538.34		44,580,538.34

23、生产性生物资产

□适用 □不适用

24、油气资产

□适用 □不适用

25、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	21,285,858.20	21,285,858.20
2. 本期增加金额	2,586,173.81	2,586,173.81
新增租赁	2,586,173.81	2,586,173.81
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	23,872,032.01	23,872,032.01
二、累计折旧		
1. 期初余额	9,396,531.26	9,396,531.26
2. 本期增加金额	3,536,713.81	3,536,713.81
(1) 计提	3,536,713.81	3,536,713.81
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额	12,933,245.07	12,933,245.07
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
(1) 计提		
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	10,938,786.94	10,938,786.94
2. 期初账面价值	11,889,326.94	11,889,326.94

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	采矿权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	88,462,900.31			6,677,147.75	3,318,651.00	98,458,699.06

2. 本期增加金额						
(1) 购置						
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	88,462,900.31			6,677,147.75	3,318,651.00	98,458,699.06
二、累计摊销						
1. 期初余额	15,289,526.82			5,252,290.73	1,771,652.20	22,313,469.75
2. 本期增加金额	931,394.16			253,133.04	110,500.08	1,295,027.28
(1) 计提	931,394.16			253,133.04	110,500.08	1,295,027.28
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	16,220,920.98			5,505,423.77	1,882,152.28	23,608,497.03
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账	72,241,979.33			1,171,723.98	1,436,498.72	74,850,202.03

面价值						
2. 期初账面价值	73,173,373.49			1,424,857.02	1,546,998.80	76,145,229.31

(2) 确认为无形资产的数据资源

无

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
嘉峰镇潘庄村国有建设用地（qs2016-12号宗地）	5,367,763.32	已取得土地出让合同，正在办理中

(4) 无形资产的减值测试情况

无

27、商誉

无

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
低产井改造 2019年第二批固定资产计划	12,426,196.96		1,727,416.38		10,698,780.58
改造及零星工程	3,485,700.40		760,054.06		2,725,646.34
土地费用、年检费、租赁费等	4,157,692.50		447,010.57		3,710,681.93
合计	20,069,589.86		2,934,481.01		17,135,108.85

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	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	109,071,866.11	16,455,808.50	114,759,175.48	17,308,904.90
内部交易未实现利润	97,032,540.86	28,859,332.38	120,970,301.92	30,242,575.48
可抵扣亏损				
企业重组评估增值资产	8,390,192.64	1,258,528.90	8,519,567.21	1,277,935.08
递延收益	60,221,027.01	9,033,154.05	53,765,873.51	8,064,881.03

租赁负债	12,180,468.74	2,520,724.71	9,778,047.48	2,303,060.87
其他	4,487,914.87	673,187.23	4,517,766.88	677,665.03
合计	291,384,010.23	58,800,735.77	312,310,732.48	59,875,022.39

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
固定资产	29,445,438.13	6,390,859.38	29,445,438.13	6,390,859.38
使用权资产	11,850,530.83	2,564,606.44	11,850,530.83	2,564,606.44
合计	41,295,968.96	8,955,465.82	41,295,968.96	8,955,465.82

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		58,800,735.77		59,875,022.39
递延所得税负债		8,955,465.82		8,955,465.82

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	788,598,749.14	723,914,780.55
资产减值准备	31,338,854.20	36,945,699.84
递延收益	14,813,466.60	4,813,466.60
内部交易未实现的毛利	23,109,985.16	23,109,985.16
合计	857,861,055.10	788,783,932.15

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024年	176,771,482.13	176,771,482.13	(2019年亏损额)
2025年	151,305,311.53	151,305,311.53	(2020年亏损额)
2026年	138,979,209.10	138,979,209.10	(2021年亏损额)
2027年	135,918,461.71	135,918,461.71	(2022年亏损额)
2028年	120,940,316.08	120,940,316.08	(2023年亏损额)
2029年	64,683,968.59		(2024年亏损额)

合计	788,598,749.14	723,914,780.55
----	----------------	----------------

30、其他非流动资产

无

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	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	141,383,592.36	141,383,592.36	土地复垦保证金、开具银行承兑汇票保证金、探矿权履约保证金。		399,635,472.96	399,635,472.96	土地复垦保证金、开具银行承兑汇票保证金、探矿权履约保证金。	
合计	141,383,592.36	141,383,592.36			399,635,472.96	399,635,472.96		

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	100,062,500.00	480,485,833.33
合计	100,062,500.00	480,485,833.33

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

无

33、交易性金融负债

无

34、衍生金融负债

无

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		

银行承兑汇票	56,700,000.00	332,650,000.00
合计	56,700,000.00	332,650,000.00

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	625,719,374.84	956,764,899.79
1-2 年	110,832,517.84	167,919,364.29
2-3 年	179,529,937.98	169,590,226.70
3 年以上	100,558,931.60	38,292,736.98
合计	1,016,640,762.26	1,332,567,227.76

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
陕西旭隆能源技术发展有限责任公司	118,473,442.33	未到付款期
合计	118,473,442.33	

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	487,462.47	487,462.47
其他应付款	27,743,299.32	27,110,142.11
合计	28,230,761.79	27,597,604.58

(1) 应付利息

无

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	487,462.47	487,462.47
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
其他		
合计	487,462.47	487,462.47

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金	4,738,882.09	6,168,628.33
代扣社保	265,729.93	425,560.71
其他	22,738,687.30	20,515,953.07
合计	27,743,299.32	27,110,142.11

2) 账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

无

38、预收款项

无

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
煤层气井建造服务	27,001,276.17	12,764,612.90
煤层气销售	38,423,995.51	13,678,747.34
合计	65,425,271.68	26,443,360.24

40、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	104,929,243.70	147,449,244.61	203,577,235.36	48,801,252.95
二、离职后福利-设定提存计划	178,524.09	33,301,295.48	33,214,525.77	265,293.80
三、辞退福利	0.00		0.00	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00			0.00
合计	105,107,767.79	180,750,540.09	236,791,761.13	49,066,546.75

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴	62,938,287.87	100,488,885.44	157,141,147.77	6,286,025.54

和补贴				
2、职工福利费	0.00	7,785,401.55	7,785,401.55	0.00
3、社会保险费	22,420.69	9,875,406.65	9,878,842.16	18,985.18
其中：医疗保险费	12,639.92	7,675,503.22	7,679,959.87	8,183.27
工伤保险费	9,780.77	2,085,393.95	2,084,402.81	10,771.91
生育保险费	0.00	0.00	0.00	0.00
4、住房公积金	14,195.00	13,035,111.00	13,029,931.00	19,375.00
5、工会经费和职工教育经费	41,408,318.46	4,491,462.92	4,373,309.15	41,526,472.23
6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	0.00
7、短期利润分享计划	0.00	0.00	0.00	0.00
8、其他短期薪酬	546,021.68	11,772,977.05	11,368,603.73	950,395.00
合计	104,929,243.70	147,449,244.61	203,577,235.36	48,801,252.95

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	167,172.70	22,851,222.29	22,810,345.91	208,049.08
2、失业保险费	7,313.42	1,022,314.74	999,339.39	30,288.77
3、企业年金缴费	4,037.97	9,427,758.45	9,404,840.47	26,955.95
	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	178,524.09	33,301,295.48	33,214,525.77	265,293.80

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	20,103,750.41	3,816,937.79
消费税		
企业所得税	19,993,573.77	37,274,381.68
个人所得税	84,067.53	852,181.29
城市维护建设税	31,346.54	205,192.49
房产税		134,748.95
教育费附加	27,177,557.97	27,323,941.59
资源税	2,602,726.64	3,028,783.01
土地使用税		23,277.45
印花税	37,441.70	809,196.96
简易计税		199,680.00
河道管理费	59,948.86	59,948.86
水资源税		162,759.00
合计	70,090,413.42	73,891,029.07

42、持有待售负债

无

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	138,396,166.81	640,562,624.03
一年内到期的应付债券	7,604,166.67	26,259,722.23
一年内到期的长期应付款		
一年内到期的租赁负债	5,048,267.91	5,620,796.72
合计	151,048,601.39	672,443,142.98

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税额	47,423,567.36	16,495,349.45
预收相关的增值税款	889,771.03	1,107,178.16
合计	48,313,338.39	17,602,527.61

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	2,710,600,000.00	2,616,562,624.03
减：一年内到期的长期借款	-136,110,000.00	-640,562,624.03
合计	2,574,490,000.00	1,976,000,000.00

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
“20 蓝焰 01”公开发行公司债券	1,000,455,067.16	1,000,730,501.46
合计	1,000,455,067.16	1,000,730,501.46

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
“20蓝焰01”公开发行公司债券	1,000,000.00	3.65%	2020年04月17日	5年	997,000.00	1,000,730.501.46		17,844,444.44	275,434.30	36,500,000.00		1,000,455,067.16	否
合计													

(3) 可转换公司债券的说明

无

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

无

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	12,086,643.06	11,383,547.83
减：未确认融资费用	-606,664.18	-654,171.48
减：一年内到期的租赁负债	-5,048,267.91	-5,620,796.72
合计	6,431,710.97	5,108,579.63

48、长期应付款

无

49、长期应付职工薪酬

无

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
资产弃置义务（弃置费用）	27,299,513.01	26,666,487.31	煤层气井填埋、生态环境恢复
合计	27,299,513.01	26,666,487.31	

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	58,579,340.11	18,353,000.00	1,815,237.76	75,117,102.35	清洁能源相关补贴、“数智强晋”示范工程项目资金
合计	58,579,340.11	18,353,000.00	1,815,237.76	75,117,102.35	

52、其他非流动负债

无

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	967,502,660.00						967,502,660.00

54、其他权益工具

无

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	2,654,653,760.06			2,654,653,760.06
其他资本公积	-1,679,080,096.29			-1,679,080,096.29
合计	975,573,663.77			975,573,663.77

56、库存股

无

57、其他综合收益

无

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	15,339,517.73	4,251,641.36	1,993,056.86	17,598,102.23
合计	15,339,517.73	4,251,641.36	1,993,056.86	17,598,102.23

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	615,518,212.52			615,518,212.52
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	615,518,212.52			615,518,212.52

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	3,094,784,269.37	2,678,966,180.20
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	3,094,784,269.37	2,678,966,180.20
加：本期归属于母公司所有者的净利润	222,498,153.99	321,181,759.67
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	3,317,282,423.36	3,000,147,939.87

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,148,994,348.11	703,429,329.64	1,177,597,100.43	711,757,096.90
其他业务	10,051,508.12	3,216,982.58	9,257,015.01	2,773,610.89
合计	1,159,045,856.23	706,646,312.22	1,186,854,115.44	714,530,707.79

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部1		分部2		分部3		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	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
煤层气销售	1,076,414,597.38	632,884,762.61					1,076,414,597.38	632,884,762.61
气井建设工程			63,201,937.13	55,817,531.95			63,201,937.13	55,817,531.95
其他					19,429,321.72	17,944,017.66	19,429,321.72	17,944,017.66
合计	1,076,414,597.38	632,884,762.61	63,201,937.13	55,817,531.95	19,429,321.72	17,944,017.66	1,159,045,856.23	706,646,312.22

与履约义务相关的信息：本报告期末已签订合同、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162,230,198.79元。

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
城市维护建设税	860,059.45	550,836.68
教育费附加	504,914.72	242,428.21
资源税	14,999,555.13	14,054,674.92
房产税	894,271.44	588,756.87
土地使用税	9,907,258.72	456,496.95
车船使用税	74,541.96	87,262.95
印花税	652,363.32	674,268.94
地方教育费附加	336,609.82	182,584.39
耕地占用税	4,173,534.00	44,436,614.65
水资源税	67,045.00	108,519.00
环保税	7,800.00	
合计	32,477,953.56	61,382,443.56

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	56,360,409.71	53,146,366.88
材料及低值易耗品	395,364.16	309,019.19
电费	473,887.85	301,167.25
折旧费	9,013,443.80	9,211,480.02
修理费	3,623,574.38	4,972,595.41
中介机构服务费	2,422,567.26	782,156.27
咨询费	34,056.60	
诉讼费	7,969.00	175.00
办公费	1,344,139.61	1,098,603.76
水费	14,266.00	12,255.10
租赁费	2,694,951.31	2,755,720.30
差旅费	1,008,695.82	784,825.70
会议费	24,053.86	22,794.18

业务招待费	98,949.04	108,473.21
财产保险费	534,664.85	561,894.59
运输费	580,484.78	636,572.18
无形资产摊销	1,207,290.42	1,351,437.84
长期待摊费用摊销	114,206.86	86,826.40
警卫消防费	25,238.10	70,988.10
党组织工作经费	991,009.81	1,376,442.86
劳动保护费	21,995.29	130,132.85
取暖费	83,021.56	351,457.01
土地使用费	114,191.48	
绿化费	2,420.00	
党建经费	377,456.23	
其他	4,401,849.82	2,347,470.31
合计	85,970,157.60	80,418,854.41

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,011,542.09	2,692,449.03
其他	54,608.07	
合计	2,066,150.16	2,692,449.03

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
技术开发服务费	39,593,845.03	20,449,012.22
职工薪酬	5,966,498.41	12,335,076.94
材料		3,467,029.09
折旧费	38,786.97	1,585,066.48
其他	877,323.78	642,703.75
合计	46,476,454.19	38,478,888.48

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	64,729,781.70	73,160,167.45
减：利息收入	9,701,394.72	12,842,443.26
银行手续费	86,086.89	298,554.72
合计	55,114,473.87	60,616,278.91

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
煤层气抽采利用补贴	36,239,082.58	139,931,899.06
煤层气排采技术及智能化装备开发与示范	147,566.76	246,755.04
煤层气压裂与增产关键技术及装备开	65,666.64	397,563.18

发与示范		
煤层气钻井关键技术及装备研发	138,133.32	498,000.00
个税手续费返还	174,626.34	143,431.82
企业吸纳就业及培训补助	3,400.00	
小升规奖励资金款	200,000.00	350,000.00
空气钻机国拨资金购重大专项设备	642,283.32	
深部煤层气地质-工程一体化高效联动开发技术与工程示范	114,712.50	1,772.00
“专精特新”企业奖励资金	200,000.00	
沁水盆地横岭区块深部煤储层特征对裂缝延展性的影响及机理研究	15,112.00	
中央财政资金拨款		642,283.32
煤成气增储上产补贴		6,234,500.00
沁水盆地南部煤储层裂缝预测及增产技术研究		78,230.36
利用煤层气地封存 CO2 技术及综合效益评价研究		63,394.95
深部煤层气多煤层水平井共采技术研究		1,500,000.00
增值税加计抵减税额		3,342.51
其他	696,763.22	
合计	38,637,346.68	150,091,172.24

68、净敞口套期收益

无

69、公允价值变动收益

无

70、投资收益

无

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失		
其他应收款坏账损失	943,416.00	29,955.20
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
应收账款减值损失	3,069,814.54	4,717,532.35
合计	4,013,230.54	4,747,487.55

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
二、长期股权投资减值损失		
三、投资性房地产减值损失		
四、固定资产减值损失		
五、工程物资减值损失		
六、在建工程减值损失		
七、生产性生物资产减值损失		
八、油气资产减值损失		
九、无形资产减值损失		
十、商誉减值损失		
十一、合同资产减值损失		-28,061.04
十二、其他		
合计		-28,061.04

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
车辆报废	-443,525.76	

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	50,000.00	600,000.00	50,000.00
罚款收入	122,352.52	81,724.25	122,352.52
违约金及赔偿金收入		20,000.00	
其他	54,847.67	93,678.76	54,847.67
合计	227,200.19	795,403.01	227,200.19

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非货币性资产交换损失			
对外捐赠		100,000.00	
非流动资产毁损报废损失			

滞纳金		21,448.68	
其他支出	4,865,107.46	35,997.60	4,865,107.46
固定资产毁损报废损失	16,642.71		16,642.71
合计	4,881,750.17	157,446.28	4,881,750.17

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	51,717,768.20	46,241,929.74
递延所得税费用	1,074,286.62	22,428,003.17
合计	52,792,054.82	68,669,932.91

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	267,846,856.11
按法定/适用税率计算的所得税费用	67,009,234.38
子公司适用不同税率的影响	-32,976,428.59
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-468,757.55
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	19,227,438.78
其他	567.80
所得税费用	52,792,054.82

77、其他综合收益

详见附注

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	10,597,519.08	12,842,443.26
租金收入		
罚款收入	120,810.16	29,347.00
政府补助收入	67,745,929.71	169,302,875.28

保险赔款		5,735.00
违约赔偿收入		20,000.00
废旧物资回收收入	4,379.39	94,433.76
安全抵押金	1,200.00	2,800.00
本单位职工归还借款	625,875.58	88,091.12
代收职工各项保险费	152,655.58	1,947,076.26
保证金收回	40,013.33	30,000.00
其他	3,133,475.57	3,517,309.56
合计	82,421,858.40	187,880,111.24

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职教经费		
工会经费		
党建工作经费	631,523.17	1,001,076.93
办公费	1,852,977.03	2,604,356.21
差旅费	1,528,738.91	914,484.52
业务招待费	65,109.04	89,708.21
会议费	38,007.50	142,526.42
财产保险费	475,264.23	1,486,832.75
中介机构费	1,853,180.36	2,121,914.50
广告宣传费		
销售服务费	19,500.00	46,800.00
经营租赁费	1,366,609.56	1,224,889.04
修理费	1,488,620.73	3,804,109.89
诉讼费		801,336.00
排污费	2,020.00	
警卫消防费	25,500.00	71,750.00
金融业务手续费	2,373,829.24	113,949.25
赔偿金等	795,528.48	51,605.71
保证金	535,375.10	91,196.00
贴现利息		
职工个人借款	973,519.84	795,960.18
退款重汇		444,945.70
其他	20,182,892.84	5,865,965.62
合计	34,208,196.03	21,673,406.93

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
履约保证金收回	15,124,795.00	
借款利息	530,569.32	
项目保证金退回	43,000,000.00	
合计	58,655,364.32	

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
复垦保证金	111,325.00	2,534,105.15
项目保证金	40,000,000.00	

合计	40,111,325.00	2,534,105.15
----	---------------	--------------

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
票据保证金	35,618,617.78	41,387,592.28
合计	35,618,617.78	41,387,592.28

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
票据保证金	46,399,358.16	20,000,000.00
其他		1,129,260.38
合计	46,399,358.16	21,129,260.38

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	480,485,833.33			380,423,333.33		100,062,500.00
长期借款 (含一年内到期的非流动负债)	2,648,443,142.98	600,000,000.00		522,904,541.59		2,725,538,601.39
合计	3,128,928,976.31	600,000,000.00		903,327,874.92		2,825,601,101.39

(4) 以净额列报现金流量的说明

无

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

无

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	215,054,801.29	315,513,115.83
加：资产减值准备	0.00	28,061.04
固定资产折旧、油气资产折	262,576,227.23	257,556,060.27

耗、生产性生物资产折旧		
使用权资产折旧	3,536,713.81	350,265.00
无形资产摊销	1,295,027.28	1,482,333.24
长期待摊费用摊销	2,934,481.01	18,577,709.25
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）	443,525.76	
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	16,642.71	
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	0.00	
财务费用（收益以“－”号填列）	64,729,781.70	73,160,167.45
投资损失（收益以“－”号填列）	0.00	
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	1,074,286.62	1,629,124.17
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	0.00	
存货的减少（增加以“－”号填列）	-994,666.06	-6,175,951.20
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	231,717,826.82	203,945,688.64
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-503,002,467.54	-665,070,645.92
其他		
经营活动产生的现金流量净额	279,382,180.63	200,995,927.77
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,077,115,074.83	1,948,380,865.99
减：现金的期初余额	1,628,476,128.86	834,037,451.81
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-551,361,054.03	1,114,343,414.18

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

无

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,077,115,074.83	1,628,476,128.86
可随时用于支付的银行存款	1,077,115,074.83	1,628,476,128.86
三、期末现金及现金等价物余额	1,077,115,074.83	1,628,476,128.86

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

无

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
土地复垦保证金、开具银行承兑汇票保证金、探矿权履约保证金。	141,383,592.36	513,236,328.12	使用受限
合计	141,383,592.36	513,236,328.12	

80、所有者权益变动表项目注释

无

81、外币货币性项目

无

82、租赁

(1) 本公司作为承租方

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

项目	本年金额	上年金额

计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	25,394,495.40	31,028,571.42
---------------------------------	---------------	---------------

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

项目	本年金额	上年金额
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	2,810,160.91	4,158,631.23

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

单位：元

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
经营租赁收入	1,065,884.96	
合计	1,065,884.96	

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

无

83、数据资源

无

84、其他

无

六、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
高产高效工作面煤层气（瓦斯）地面抽采技术与示范		-132,075.47
利用煤层气低产井封存CO ₂ 技术及综合效益评价研究	175,744.45	62,404.81
沁水盆地南部煤储层裂缝预测及增产技术研究	403,206.75	77,461.01
深部煤层气地质-工程一体化高效联动开发技术与工程示范	104,806.71	1,698.54
沁水盆地横岭区块深部煤储层特征对裂缝延展性的影响及机理研究	14,472.50	0.00
不同地质条件下深部煤层气规模化压裂关键技术及缝网扩展模拟研究	754,473.26	0.00
武乡南区块大数据平台煤储层模拟技术研究	661,417.42	0.00

煤层气排采技术及智能化装备开发与示范		104,837.34
不同温度梯度及变温条件下煤层吸附-解吸模拟试验研究		234,977.13
临汾盆地地热及非常规天然气资源评价技术研究		507,560.67
脉冲中子测井探测煤层及邻近非煤地层储气丰度技术研究		637,604.84
煤粉赋存及运动特征预测技术研究		470,741.19
薄煤层水平井精准定向钻井技术研究	0.00	549.91
煤层气水平井方位伽马地质导向钻井技术研究	0.00	13,239.06
煤层气定向井对接水平井技术研究	0.00	2,392,240.68
煤层气穿采空区L型井钻井工艺研究	25,233.02	0.00
煤层气水平井大口径钻井及大排量压裂技术研究	175,488.19	1,936,467.80
煤层气水平井快速钻完井技术研究	-0.02	1,849,570.13
煤层气成熟区薄煤层煤层气抽采技术研究	-29,276.58	0.00
煤层气井高效增产技术研究	1,335.91	0.00
煤层气井防伤害压裂技术及压裂改造效果评价技术	467,533.24	763,382.45
煤层气井高效增产技术研究	717,735.85	7,586,537.27
深部煤层气多煤层水平井共采技术研究	20,783,810.75	3,358,144.55
煤层气成熟区薄煤层煤层气抽采技术研究	78,251.75	
煤层气水平井捞煤粉技术研究	62,246.05	
煤层气低效井改造潜力评价及增产技术研究	19,056.87	
煤层气井解堵提产技术研究	17,553,164.87	
加密井煤层组煤层气抽采技术研究	3,600,403.48	
煤层气水平井排采设备适应性技术研究	577,461.72	
煤与煤层气共采国家重点实验室-煤层气理论开发课题研究	6,314.55	
深部煤层气地质-工程一体化高效联动开发技术与工程示范	1,114.52	
高渗区煤层气水平井氮气钻进及不压裂技术研究	235,972.44	
深部煤层气水平井二开钻井技术研究	86,486.49	
采空区煤层气分布式发电技术研究		23,592.12
煤层气穿采空区L型井钻井工艺研究		746,607.57
煤层气定向井对接水平井技术研究		188,553.23
煤层气机电信息技术研究		5,914,547.64
煤层气集输优化技术研究		571,346.84
煤层气井套管变形分析及处理研究		200,243.79
煤层气井智能与节能排采技术研究		281,564.16
煤层气排采水处理技术研究		974,286.35
煤层气水平井大口径钻井及大排量压裂技术研究		389,550.15
煤层气水平井方位伽马地质导向钻井技术研究		23,592.12
煤层气水平井快速钻完井技术研究		76,023.76
煤层气水平井增产工艺研究		5,962,978.22
深部煤层气井大规模压裂工艺研究		3,260,660.62

合计	46,476,454.19	38,478,888.48
其中：费用化研发支出	46,476,454.19	38,478,888.48
资本化研发支出		

1、符合资本化条件的研发项目

无

2、重要外购在研项目

无

七、合并范围的变更

无

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
山西蓝焰煤层气集团有限公司	3,599,901,503.32	山西晋城	山西晋城	煤层气开采	100.00%		反向收购
漾泉蓝焰煤层气有限公司	400,000,000.00	山西晋中	山西晋中	煤层气开采	100.00%		投资设立
山西蓝焰煤层气工程研究有限责任公司	10,000,000.00	山西晋城	山西晋城	工程设计	90.00%		投资设立
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	10,000,000.00	山西晋城	山西晋城	煤层气井工程	35.00%		投资设立
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	200,000,000.00	山西古交	山西古交	煤层气开采	51.00%		投资设立
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	100,000,000.00	山西清徐	山西清徐	煤层气开采	51.00%		投资设立
吕梁蓝焰煤层气有限责任公司	10,000,000.00	山西吕梁	山西吕梁	煤层气开采	100.00%		投资设立
左权蓝焰煤层气有限责任公司	10,000,000.00	山西左权	山西左权	煤层气开采	100.00%		投资设立
晋城市诚安物流有限公司	105,918,339.00	山西晋城	山西晋城	煤层气运输	100.00%		同一控制下企业合并
山西蓝焰煤	10,000,000	山西晋城	山西晋城	煤层气开采	96.00%		投资设立

层气综合利用有限责任公司	.00						
山西华焰煤层气有限公司	100,000,000.00	山西晋城	山西晋城	煤层气开采	90.00%		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

- ①对子公司山西沁盛煤层气作业有限责任公司的持股比例为 35%，享有表决权比例为 51%。
- ②对子公司山西蓝焰煤层气综合利用有限责任公司持股比例为 96%，享有表决权比例为 100%。
- ③在其他子公司的持股比例与表决权比例一致。

2、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

无

3、在合营安排或联营企业中的权益

无

4、重要的共同经营

无

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

无

6、其他

九、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

无

2、涉及政府补助的负债项目

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	23,612,753.97			1,481,613.30		22,131,140.67	与资产相关
递延收益	34,966,586.14	18,353,000.00		333,624.46		52,985,961.68	与收益相关
合计	58,579,340	18,353,000		1,815,237.		75,117,102	

	.11	.00		76		.35
--	-----	-----	--	----	--	-----

3、计入当期损益的政府补助

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	36,981,107.04	146,664,844.92
营业外收入	50,000.00	600,000.00

十、与金融工具相关的风险

金融工具产生的各类风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

1. 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口；资产负债表表外的最大信用风险敞口为履行财务担保所需支付的最大金额 0.00 元。本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记

录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

2. 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

3. 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

4. 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。固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

5. 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。

6. 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

十一、公允价值的披露

无

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
山西燃气集团有限公司	山西省太原市	煤气生产和供应业	806,043.06（万元）	40.05%	40.05%

本企业的母公司情况的说明

2023年2月28日原控股股东晋能控股装备制造集团有限公司将其持有的本公司40.05%股份以非公开协议转让方式增资至山西燃气集团有限公司，本次转让后本公司的母公司变更为山西燃气集团有限公司，晋能控股装备制造集团有限公司为山西燃气集团有限公司的控股股东。根据2022年11月15日省国资运营公司下发《关于加快推进山西燃气集团有限公司重组事项的通知》（晋国资运营函[2022]376号）的相关规定，华新燃气集团有限公司受托履行山西燃气集团有限公司的股东职责。

本企业最终控制方是山西省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
高平市长焰煤层气利用有限公司	控股股东控制的公司
晋城市得一工贸有限公司	控股股东的控制人控制的公司
晋城市银焰新能源有限公司	控股股东控制的公司
晋能控股装备制造集团有限公司	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿	控股股东的控制人控制的公司
晋中晨光物流有限公司	控股股东控制的公司
黎城森众燃气有限公司	控股股东控制的公司
灵石县通义天然气有限责任公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西晨光物流有限公司商贸分公司	控股股东控制的公司
山西菲利普斯煤矿机械修造有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西国化能源有限责任公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西国化燃气有限责任公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西华新中昊盛天然气有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西华新煤成气勘查开发有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西华新燃气销售有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西华新液化天然气集团有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	控股股东控制的公司
山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西晋煤集团沁水胡底煤业有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司岳城煤矿	控股股东的控制人控制的公司
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	控股股东控制的公司
山西煤层气有限责任公司	控股股东控制的公司
山西铭石煤层气利用股份有限公司	控股股东控制的公司

山西铭石煤层气利用股份有限公司燃气输配分公司	控股股东控制的公司
山西铭石煤层气利用股份有限公司泽州县分公司	控股股东控制的公司
山西能源产业集团有限责任公司	控股股东控制的公司
山西能源煤层气有限公司	控股股东控制的公司
山西燃气产业集团有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西燃气集团有限公司	控股股东
山西三晋新能源发展有限公司	控股股东控制的公司
山西石港煤业有限责任公司	控股股东的控制人控制的公司
太原燃气集团有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
太原燃气集团有限公司销售分公司	控股股东股权托管企业控制的公司
太原天然气有限公司	控股股东控制的公司
同煤大唐塔山煤矿有限公司	控股股东的控制人控制的公司
武乡县森众燃气有限公司	控股股东控制的公司
襄垣县华新城市燃气有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
左权燃气有限责任公司	控股股东控制的公司
晋城天煜新能源有限公司	控股股东控制的公司
山西长平煤业有限责任公司	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股煤业集团有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西宇光电缆有限公司	控股股东的控制人控制的公司
沁水县鑫海能源有限责任公司	控股股东的控制人控制的公司
山西晋煤集团技术研究院有限责任公司	控股股东的控制人控制的公司
山西沁东能源有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西晋煤集团晟泰能源投资有限公司晋城智慧央厨餐饮管理分公司	控股股东的控制人控制的公司
煤与煤层气共采国家重点实验室	控股股东的控制人控制的公司
山西华焰能源开发有限公司	控股股东控制的公司
山西华新城市燃气集团有限公司榆社分公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西华新城市燃气集团有限公司沁县分公司	控股股东股权托管企业控制的公司
华新永和综合开发有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
晋城奥迅电梯工程有限公司	控股股东的控制人控制的公司
晋城金腾智控科技有限公司	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股装备制造集团金鼎山西煤机有限责任公司	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股装备制造集团天和众邦山西能源技术有限公司	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股装备制造集团有限公司供电分公司	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股装备制造集团有限公司企业年金理事会	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股装备制造集团有限公司通信分公司	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股装备制造集团有限公司行政事务运营分公司	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股装备制造集团有限公司员工素质提升中心	控股股东的控制人控制的公司
晋中国新液化天然气有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西安信建设工程检测有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西晨光物流有限公司	控股股东控制的公司
山西晨光物流有限公司印业分公司	控股股东控制的公司
山西地方电力有限公司柳林分公司	控股股东的控制人控制的公司
山西华新晋药集团有限公司太原分公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西华新数智科技有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西华新维抢工程建设有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西华新物业服务服务有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司

山西华新物业服务集团有限公司晋城分公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西华新阳光科技咨询有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西晋煤集团白马绿苑餐饮管理有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西煤层气有限责任公司液化分公司	控股股东控制的公司
山西铭汇燃气工程有限公司	控股股东控制的公司
山西省燃气规划设计研究院有限责任公司	控股股东控制的公司
晋能控股集团山西工程咨询有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西天然气有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
太原煤气化燃气集团有限责任公司柳林分公司	控股股东控制的公司
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	控股股东控制的公司
中联山西煤层气有限公司	控股股东控制的公司
晋城凤凰实业有限责任公司	控股股东的控制人控制的公司
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	控股股东的控制人控制的公司
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司物业分公司	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股装备制造集团有限公司采供分公司	控股股东的控制人控制的公司
晋城蓝焰煤业股份有限公司古书院矿	控股股东的控制人控制的公司
晋城宏圣润晋园林绿化工程有限公司	控股股东的控制人控制的公司
华新燃气集团有限公司	控股股东股权托管企业
山西晨光物流有限公司沁水分公司	控股股东控制的公司
山西煤炭运销集团阳城侯甲煤业有限公司	控股股东的控制人控制的公司
古交市国新燃气综合利用有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
大同煤矿集团同生精通兴旺煤业有限公司	控股股东的控制人控制的公司
大同煤业股份有限公司煤峪口矿	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股煤业集团有限公司地质处	控股股东的控制人控制的公司
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西潞安集团和顺李阳煤业有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西国强天然气输配有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
华新城市燃气晋中有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
华新城市燃气吕梁有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
晋城蓝焰煤业股份有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西压缩天然气集团晋东有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
陵川县惠民煤层气利用有限公司	控股股东控制的公司
国汇（天津）商业保理有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
晋城宏圣建筑工程有限公司建筑安装分公司	控股股东的控制人控制的公司
晋城乾泰安全技术有限责任公司	控股股东的控制人控制的公司
晋城金鼎环能工程有限公司	控股股东的控制人控制的公司
晋煤集团地测服务公司	控股股东的控制人控制的公司
山西华新气体能源研究院有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
山西国兴煤层气输配有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
晋能控股装备制造集团有限公司林业分公司	控股股东的控制人控制的公司
山西中昊泰能源有限公司	控股股东股权托管企业控制的公司
晋城宏圣建筑工程有限公司煤炭综合服务分公司	控股股东的控制人控制的公司
晋煤集团财务有限公司	控股股东的控制人控制的公司
山西煤炭运销集团晋城有限公司	控股股东的控制人控制的公司
昔阳县祥云燃气有限责任公司	控股股东的控制人控制的公司

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
晋能控股装备制造集团有限公司通信分公司	通讯服务	101,094.68		否	157,296.76
晋能控股装备制造集团有限公司行政事务运营分公司	物资采购	1,186.06		否	827.89
华新永和综合开发有限责任公司	物资采购			否	308,500.00
山西晨光物流有限公司印业分公司	物资采购			否	793,826.73
山西晨光物流有限公司印业分公司	印刷服务	262,840.21		否	19,635.38
山西华新物业服务有限公司	物业服务	36,238.28		否	112,891.25
山西华新数智科技有限公司	网络服务	277,302.78		否	349,282.80
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	购买电力			否	3,337.24
晋能控股装备制造集团金鼎山西煤机有限责任公司	购买电力	26,786.23		否	29,675.66
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	购买电力	106,133.84		否	87,804.53
山西长平煤业有限责任公司	购买电力	179,897.32		否	586,893.33
山西国化能源有限责任公司	购买电力	196,019.73		否	118,804.13
晋能控股装备制造集团有限公司供电分公司	购买电力	9,782,409.57		否	11,235,161.47
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司企业年金理事会	企业年金	9,427,758.45		否	6,629,735.85
左权燃气有限责任公司	管输服务			否	853,526.84
晋能控股装备制造集团天和众邦山西能源技术有限公司	材料采购			否	586,562.66
山西晨光物流有限公司	供暖服务	1,319,252.21		否	351,457.01
山西华新维抢工程建设有限公司	应急保驾服务			否	173,584.90
山西石涅招标代理有限公司	代理服务			否	66,792.45
晋能控股装备制造集团有限公司员工素质提升中心	培训服务			否	21,206.60
太原煤层气燃气集团有限责任公司柳林分公司	设计服务费			否	7,769.00
晋城海斯制药有限公司	物资采购			否	16,552.21
山西煤层气有限责任公司沁水分公司	技术服务			否	2,603,813.56
华新燃气集团有限公司	信息服务	40,000.00		否	
华新永和综合开发有限责任公司	物资采购	212,500.00		否	
晋能控股集团山西工程咨询有限公司	网络服务	471.70		否	
晋能控股装备制造集团有限公司	培训服务	32,830.19		否	
山西地方电力有限公司柳林分公司	购买电力	976,774.41		否	
山西华新晋药集团有限公司太原分公司	体检服务	9,430.18		否	
山西华新物业服务有限公司晋城分公司	物业服务	248,160.00		否	
山西华新阳光科技咨询有限公司	技术服务	322,358.49		否	
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	煤层气采购	28,965,799.35		否	
山西晋煤集团白马绿苑餐饮管理有限公司	物业服务	8,965.00		否	
山西省燃气规划设计研究院有限责任公司	技术服务	175,660.38		否	
山西天然气有限公司计量检测分公司	技术服务	48,667.92		否	
上海晋燃能源投资有限公司山西分公司	物资采购	23,709.43		否	
合计		52,782,246.41		否	25,114,938.25

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
太原天然气有限公司	煤层气销售	924,637.14	718,986.39
武乡县森众燃气有限公司	煤层气销售	3,385,698.35	5,219,918.07
晋城市银焰新能源有限公司	煤层气销售		714,525.80
山西铭石煤层气利用股份有限公司泽州县分公司	煤层气销售		41,333.85
左权燃气有限责任公司	煤层气销售	8,239,043.06	5,870,344.77
昔阳县祥云燃气有限公司	煤层气销售	10,245,720.18	9,352,616.96
山西华新燃气销售有限公司	煤层气销售	505,005,740.56	440,277,911.73
山西能源产业集团有限责任公司	煤层气销售		70,108,820.50
山西三晋新能源发展有限公司	煤层气销售	54,137,425.31	57,485,395.57
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	煤层气销售	35,829,848.05	36,481,529.54
山西华新液化天然气集团有限公司	煤层气销售	36,282,483.15	17,319,773.54
山西国化燃气有限责任公司	煤层气销售	20,033,426.15	12,233,167.58
山西晨光物流有限公司商贸分公司	煤层气销售	4,021,788.99	1,999,209.63
黎城森众燃气有限公司	煤层气销售	1,665,100.92	1,662,924.32
山西能源煤层气有限公司	煤层气销售	31,423,668.30	3,531,517.17
晋城市得一工贸有限公司	煤层气销售	835,513.30	1,834,862.38
山西菲利普斯煤矿机械修造有限公司	煤层气销售		91,743.12
太原燃气集团有限公司销售分公司	煤层气销售	24,999,024.50	20,801,027.22
山西石港煤业有限责任公司	煤层气销售		1,697,053.76
山西铭石煤层气利用股份有限公司	煤层气销售	76,282,365.73	79,813,203.78
山西三晋新能源发展有限公司	电力销售	2,323,952.38	2,269,453.33
煤与煤层气共采国家重点实验室	技术服务费		37,735.85
山西煤层气有限责任公司	煤层气井施工		5,075,687.71
山西铭石煤层气利用股份有限公司	管道运输费	5,207,735.40	3,709,989.90
黎城森众燃气有限公司	电力销售		579.12
襄垣县漳江煤层气(天然气)集输有限公司	检验费	1,894.34	3,984.90
太谷国新城市燃气有限公司	检验费		483.02
山西燃气产业集团有限公司管道分公司	检验费		19,048.41
山西铭石煤层气利用股份有限公司泽州县分公司	检验费	158.49	1,559.75
山西铭石煤层气利用股份有限公司燃气输配分公司	检验费	8,003.14	7,673.46
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	检验费		574.66
山西华新中昊盛天然气有限公司	检验费	8,062.17	8,994.92
山西华新城市燃气集团有限公司长治分公司	检验费	498.12	513.21
山西国新中昊盛天然气有限	检验费		3,115.70

公司			
山西国化能源有限责任公司	检验费	2,535.84	554.72
灵石县通义天然气有限责任公司	检验费		1,068.99
晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿	检验费		792.39
山西华新煤层气勘查开发有限公司	其他		2,259,954.12
大同华新液化天然气有限公司	检验费	29,150.94	
高平市长焰煤层气利用有限公司	检验费	965.81	
华新城市燃气长治有限公司沁县分公司	检验费	259.51	
霍州华新液化天然气有限公司	检验费	942.21	
山西保德华新热电有限公司	检验费	14,886.79	
山西华新生物质能源开发有限公司	检验费	2,370.28	
山西煤层气有限责任公司勘探开发分公司	检验费	151,962.27	
山西三晋新能源发展有限公司	检验费	101.89	
山西寿阳华新热电有限公司	检验费	14,580.18	
山西天然气有限公司	检验费	94,330.16	
山西昔阳华新热电有限公司	检验费	12,452.83	
太原燃气集团有限公司	检验费	7,143.39	
华新燃气销售(晋城)有限公司	煤层气销售	65,446.51	
晋能控股装备制造集团有限公司	煤层气销售	13,761.47	
晋中晨光物流有限公司	煤层气销售	971,313.76	
山西国兴煤层气输配有限公司	煤层气销售	781,829.08	
山西煤层气有限责任公司	煤层气销售	11,039,204.45	
山西煤层气有限责任公司液化分公司	煤层气销售	5,418,487.89	
合计		839,483,513.00	780,657,629.84

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

单位:元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
山西能源产业集团有限责任公司	本公司	委托方持有的山西煤层气有限责任公司81%的股权	2021年12月28日		托管费用为60万元/年,由山西煤层气有限责任公司于每个会计年度结束后六十日内支付。除此之外,本公司不得再要求山	

					西煤层气有限责任公司支付任何形式的托管费用。	
山西燃气产业集团有限公司	本公司	委托方持有的山西煤层气有限责任公司19%的股权	2021年12月28日		托管费用为60万元/年，由山西煤层气有限责任公司于每个会计年度结束后六十日内支付。除此之外，本公司不得再要求山西煤层气有限责任公司支付任何形式的托管费用。	

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
武乡县森众燃气有限公司	设备租赁费		58,715.60

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	场地租赁		63,589.71								
华新燃气集团有限公司	房屋租赁		333,523.29					151,493.48			
晋能控股装备制造集团有限公司	房屋租赁							31,514.72			
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	煤层气井租赁	8,605,504.56	9,980,952.36								
晋能控股装备制造	煤层气井租赁	16,788,990.8	21,047,619.0								

制造集团有限公司寺河煤矿		4	6							
山西石港煤业有限责任公司	煤层气井租赁		57,469.82							
合计		25,394,495.40	31,483,154.24					183,008.20		

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

无

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
晋能控股装备制造集团有限公司	1,000,000,000.00	2020年04月17日	2025年04月17日	否

(5) 关联方资金拆借

无

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

无

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,712,016.50	3,799,783.00

(8) 其他关联交易

存款机构	本年发生额			上年发生额		
	存款金额	支取金额	利息收入	存款金额	支取金额	利息收入
晋煤集团财务有限公司	15,427,276.51	17,042,555.14	4,286.59	731,991,233.82	739,408,434.30	74,195.95

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金					
	晋煤集团财务有限公司			1,615,278.63	
应收账款					
	易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	24,827.00		24,827.00	
	山西华新燃气勘查开发有限公司	798,920.00	79,892.00	3,267,190.00	286,527.00
	山西华新燃气销售有限公司	248,433,799.92	2,141,820.55	133,565,873.37	2,141,820.55
	太原天然气有限公司			420,941.60	
	左权燃气有限责任公司	7,932,746.65	178,485.05	6,209,362.65	178,485.05
	山西三晋新能源发展有限公司	148,021,347.27	2,677,275.69	162,685,487.49	2,677,275.69
	古交市国新燃气综合利用有限公司	7,000.00		7,000.00	7,000.00
	大同煤矿集团同生精通兴旺煤业有限公司	2,460,000.00	2,460,000.00	2,460,000.00	2,460,000.00
	大同煤业股份有限公司煤峪口矿	396,393.00	79,278.60	1,471,293.00	294,258.60
	晋能控股煤业集团有限公司地质处	6,328,350.00	632,835.00	7,031,500.00	703,150.00
	同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,243,307.11	62,165.36	2,615,415.18	130,770.76
	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司			5,802,712.00	1,160,542.40
	晋能控股煤业集团有限公司	1,350,000.00	270,000.00	1,350,000.00	270,000.00
	山西煤层气有限责任公司	76,033,407.47	892,425.23	60,457,840.00	892,425.23
	山西潞安集团和顺李阳煤业有限公司	10,500,000.00	10,500,000.00	11,700,000.00	11,700,000.00
	山西宇光电缆有限公司	46,777.55		76,777.55	
	武乡县森众燃气有限公司	8,000.00		225,700.75	
	山西晋煤集团沁水胡底煤业有限公司	6,591,268.98	178,485.05	6,894,806.00	178,485.05
	晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿	592,450.48		4,193,305.48	
	山西晋煤集团沁秀煤业有限公司岳城煤矿	329,228.32		54,392.54	
	山西晋煤集团技术研究院有限责任公司	25,297,863.69	216,970.08	25,497,863.69	356,970.09
	山西晋城煤层气天然气集输有限公司	68,530,149.92	1,427,880.37	88,825,799.21	1,427,880.37
	山西铭石煤层气利用股份有限公司	45,214,344.31	356,970.09	27,072,853.66	356,970.09
	山西燃气产业集团有限公司	523,838.90	261,919.45	523,838.90	104,767.78
	山西石港煤业有限责任公司	4,808,674.09		3,140,506.49	161,998.53
	晋城天煜新能源有限公司	218,726,631.91	3,569,700.92	219,726,631.91	3,569,700.92
	太原燃气集团有限公司			6,795,927.00	451,116.35
	山西能源产业集团有限责任公司	6,868,144.30	713,940.18	46,643,659.30	713,940.18
	山西国化燃气有限责任公司	4,288,095.00		3,879,914.65	193,995.73
	山西晨光物流有限公司商贸分公司	1,832,888.50		749,138.50	
	山西国强天然气输配有限公司	1,872.00	187.20	1,872.00	93.60
	华新城市燃气晋中有限公司	947.75	47.39	1,028.00	51.40

	山西华新中昊盛天然气有限公司			3,376.00	168.80
	襄垣县华新城市燃气有限公司	2,008.00	100.40	3,656.00	182.80
	华新城市燃气吕梁有限公司	344.00	34.40	344.00	17.20
	晋城蓝焰煤业股份有限公司	129,885,090.00	2,141,820.55	129,885,090.00	2,141,820.55
	高平市长焰煤层气利用有限公司	471.75		1,924.00	
	山西铭石煤层气利用股份有限公司燃气输配分公司	16,600.50		8,232.00	
	山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	13,142,623.20	178,485.05	13,262,554.44	178,485.05
	山西长平煤业有限责任公司	47,566,149.33	713,940.18	47,769,433.30	713,940.18
	晋能控股装备制造集团有限公司	123,043,989.54	1,963,335.50	123,028,989.54	1,963,335.50
	山西晋煤集团沁秀煤业有限公司	5,125,181.87	178,485.05	7,125,181.87	178,485.05
	山西华新城市燃气集团有限公司沁县分公司	1,276.00	255.20	1,276.00	127.60
	山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司	99,518.72		324,371.84	
	煤与煤层气共采国家重点实验室			3,188.79	
	山西能源煤层气有限公司	37,224,333.99	178,485.03	6,772,535.55	178,485.03
	太原燃气集团有限公司销售分公司	2,459,757.06		3,977,912.73	198,895.64
	黎城森众燃气有限公司			248,170.00	
	山西煤层气有限责任公司勘探开发分公司	160,000.00			
	同煤国电同忻煤矿有限公司	4,740,654.00	948,130.80		
	山西华新生物质能源开发有限公司	2,320.50	116.03		
	山西国化能源有限责任公司	2,519.99	126.00		
	山西华新液化天然气集团有限公司	36,547,906.63	1,827,395.33		
	山西晨光物流有限公司	474,712.42			
	山西铭石煤层气利用股份有限公司泽州县分公司	372.00			
	山西四方通能源科技有限公司	46,743.95			
	山西寿阳华新热电有限公司	15,455.00	772.75		
	霍州华新液化天然气有限公司	998.75	49.94		
	山西昔阳华新热电有限公司	13,200.00	660.00		
	山西天然气有限公司	99,990.00			
	大同华新液化天然气有限公司	30,900.00			
	昔阳县祥云燃气有限责任公司	73,829,693.65	8,521,565.21	72,959,358.65	12,978,048.46
应收款项融资					
	山西华新燃气销售有限公司	158,700,000.00		112,000,000.00	
	山西铭石煤层气利用股份有限公司	67,800,000.00		36,800,000.00	
	山西晋城煤层气天然气集输有限公司	26,461,600.00		17,740,000.00	
	山西能源产业集团有限责任公司			21,420,375.20	
	山西三晋新能源发展有限公司			100,000.00	
	山西能源煤层气有限公司			500,000.00	
	山西压缩天然气集团晋东有限公司			964,259.48	
	山西潞安集团和顺李阳煤业有限公司			800,000.00	
	山西华新液化天然气集团有限公司			20,779,229.00	
	山西晨光物流有限公司商贸分公司			3,500,000.00	
	山西国化燃气有限责任公司			1,000,000.00	
	黎城森众燃气有限公司			500,000.00	

	山西晋丰煤化工有限责任公司	140,000.00			
	山西煤层气有限责任公司	3,580,000.00			
	山西煤炭运销集团晋中和顺有限公司	800,000.00			
预付 款项					
	山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司装备物资分公司	18,013.95		18,013.95	
	山西国化能源有限责任公司	140,000.00		95,765.00	
	山西煤层气有限责任公司	1,544,691.80		3,287,587.20	
	山西煤层气有限责任公司液化分公司	99,229.03		99,229.03	
	山西地方电力有限公司柳林分公司	1,389,458.70		1,642,801.41	
	武乡县森众燃气有限公司	50,086.80		44,626.80	
	华新燃气集团有限公司	207,700.00			
	山西华新数智科技有限公司	100,500.00			
	晋能控股装备制造集团有限公司	13,102.92			
	晋能控股装备制造集团有限公司通信分公司	9,600.00			
其他应 收款					
	山西地方电力有限公司柳林分公司	790,000.00	380,000.00	790,000.00	381,500.00
	华新燃气集团有限公司	20,000.00			
合同 资产					
	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	2,497,371.15	499,474.23	2,497,371.15	499,474.23
	山西煤层气有限责任公司	25,976,799.88		21,957,576.37	
	山西晋煤集团沁秀煤业有限公司岳城煤矿	4,978,161.01		3,122,750.53	
	山西晋煤集团沁水胡底煤业有限公司	1,010,958.47		434,911.42	
	晋能控股装备制造集团有限公司	6,604,311.84	2,490,195.07	6,604,311.84	2,490,195.07

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	华新永和综合开发有限公司	33,000.00	33,000.00
	山西华新数智科技有限公司	43,469.00	45,971.00
	晋能控股装备制造集团有限公司	3,111,156.00	3,405,237.00
	山西晨光物流有限公司印业分公司	70,463.40	334,501.62
	山西华新物业服务有限公司		4,195.62
	山西华新物业服务有限公司晋城分公司		462,660.00
	山西晨光物流有限公司	200,601.38	2,139,315.23
	山西石港煤业有限责任公司	62,642.10	62,642.10
	晋能控股装备制造集团有限公司员工素质提升中心	14,881.00	14,881.00
	左权燃气有限责任公司	2,497,965.90	2,497,965.90
	国汇（天津）商业保理有限公司		74,000,000.00

	晋能控股装备制造集团天和众邦山西能源技术有限公司	116,259.91	316,259.91
	易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司		4,407,031.51
	山西华新维抢工程建设有限公司		664,000.00
	山西铭汇燃气工程有限公司		1,639,303.76
	山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司		1,440.00
	晋能控股装备制造集团金鼎山西煤机有限责任公司		2,573,288.96
	晋城金腾智控科技有限公司	3,582,092.06	1,841,746.43
	晋能控股装备制造集团有限公司行政事务运营分公司		780.80
	山西省燃气规划设计研究院有限责任公司		33,605.00
	晋能控股装备制造集团金鼎山西煤机有限责任公司	2,573,288.96	2,573,288.96
	晋城奥迅电梯工程有限公司	2,500.00	2,500.00
	晋城乾泰安全技术有限责任公司	3,585.00	3,585.00
	晋城宏圣润晋园林绿化工程有限公司	38,579.00	38,579.00
	山西晨光物流有限公司沁水分公司		485,000.00
	晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿	149,279,145.00	152,880,000.00
	晋城金鼎环能工程有限公司		4,689.97
	晋城凤凰实业有限责任公司	709,650.00	709,650.00
	晋煤集团地测服务公司		9,450.00
	山西晋煤集团白马绿苑餐饮管理有限公司		719,953.22
	山西华新晋药集团有限公司太原分公司	24,335.00	
	山西晋城煤业集团勘察设计院有限公司	130,000.00	
其他应付款			
	山西煤层气有限责任公司		2,000.79
	山西华新气体能源研究院有限公司		52,000.00
	黎城森众燃气有限公司		5,000.00
	山西晨光物流有限公司沁水分公司	5,000.00	5,000.00
	晋能控股装备制造集团天和众邦山西能源技术有限公司	100,000.00	100,000.00
	晋煤集团地测服务公司		13,500.00
	山西晨光物流有限公司	1.86	
	晋能控股装备制造集团有限公司大学	43,224.00	
合同负债			
	太原燃气集团有限公司销售分公司		245,367.57
	山西国兴煤层气输配有限公司		550,458.72
	晋中晨光物流有限公司	218,336.00	70,704.59
	晋能控股装备制造集团有限公司林业分公司	15,000.05	0.05

	山西中昊泰能源有限公司	300.00	275.23
	山西燃气集团有限公司	389,444.94	357,288.94
	山西华新中昊盛天然气有限公司		1,636.70
	襄垣县华新城市燃气有限公司		3,354.13
	山西国化能源有限责任公司		0.01
	晋城市得一工贸有限公司	1,000,000.00	835,513.30
	晋城宏圣建筑工程有限公司 煤炭综合服务分公司	5,000.00	4,587.16
	华新燃气销售（晋城）有限公司	26,663.30	
	山西菲利普斯煤矿机械修造有限公司	100,000.00	
	山西国化燃气有限责任公司	4,451,745.85	
	山西华新燃气销售有限公司	20,000,000.00	
	武乡县森众燃气有限公司	329,888.05	
租赁负债			
	华新燃气集团有限公司	3,654,763.74	3,340,830.04
	晋能控股装备制造集团有限公司	300,023.32	
一年内到期的非流动负债			
	晋能控股装备制造集团有限公司	267,234.35	1,326,935.97
	华新燃气集团有限公司	2,846,056.78	3,189,336.60

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

无

十四、承诺及或有事项

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十五、资产负债表日后事项

无

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

无

2、债务重组

无

3、资产置换

无

4、年金计划

无

5、终止经营

无

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了【三】个报告分部，分别为：【煤层气业务】、【煤层气井建造业务】、【其他】。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务。由于每个分部需要不同的技术或市场策略，本公司管理层分别单独管理各个报告分部的经营活动，定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

分部间转移价格按照实际交易价格为基础确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，分部负债包括分部经营活动形成的可归属于该分部的负债。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	煤层气业务	煤层气井建造业务	其他	分部间抵销	合计
营业收入	1,076,414,597.38	63,201,937.13	19,429,321.72		1,159,045,856.23
其中：对外交易	1,076,414,597.38	63,201,937.13	19,429,321.72		1,159,045,856.23
分部间交易					
营业成本	632,884,762.61	55,817,531.95	17,944,017.66		706,646,312.22

其中：对外交易	632,884,762.61	55,817,531.95	17,944,017.66		706,646,312.22
分部间交易					

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	233,783,438.72	66,137,873.90
1至2年		
2至3年		
3年以上		
3至4年		
4至5年		
5年以上		
合计	233,783,438.72	66,137,873.90

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款										
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	233,783,438.72	100.00%			233,783,438.72	66,137,873.90	100.00%			66,137,873.90
其中：										
组合 1	225,438	96.43%			225,438	66,137	100.00%			66,137

(关联方组合)	,068.77				,068.77	873.90				873.90
组合2 (账龄组合)	8,345,369.95	3.57%			8,345,369.95					
合计	233,783,438.72	100.00%			233,783,438.72	66,137,873.90	100.00%			66,137,873.90

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

无

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
山西华新燃气销售有限公司(山西国新电力销售有限公司)	213,405,335.92	0.00	213,405,335.92	91.28%	
山西煤层气有限责任公司	12,032,732.85	0.00	12,032,732.85	5.15%	
山西国化燃气有限责任公司	4,288,095.00	0.00	4,288,095.00	1.84%	
太原燃气集团有限公司销售分公司	2,459,757.06	0.00	2,459,757.06	1.05%	
华渝能源(河南)有限公司	1,597,517.89	0.00	1,597,517.89	0.68%	
合计	233,783,438.72	0.00	233,783,438.72	100.00%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	278,577,800.37	278,577,800.37
其他应收款	256,584.35	2,856,442.00
合计	278,834,384.72	281,434,242.37

(1) 应收利息

无

(2) 应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	278,577,800.37	278,577,800.37
合计	278,577,800.37	278,577,800.37

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
抵押金		3,005,000.00
代垫款	256,134.35	1,942.00
备用金	450.00	
合计	256,584.35	3,006,942.00

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	256,584.35	3,001,942.00
1至2年		5,000.00
2至3年		
3年以上		
3至4年		
4至5年		
5年以上		
合计	256,584.35	3,006,942.00

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备										
其										

中：										
按组合计提坏账准备	256,584.35	100.00%			256,584.35	3,006,942.00	100.00%	150,500.00	5.01%	2,856,442.00
其中：										
账龄组合						3,005,000.00	99.94%	150,500.00	5.01%	2,854,500.00
其他无风险组合	256,584.35	100.00%			256,584.35	1,942.00	0.06%			1,942.00
合计	256,584.35	100.00%			256,584.35	3,006,942.00	100.00%	150,500.00		2,856,442.00

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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）	
2024年1月1日余额	150,000.00	500.00		150,500.00
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-150,000.00	-500.00		-150,500.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	0.00	0.00		0.00

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
账龄组合	150,500.00	-150,500.00				0.00
合计	150,500.00	-150,500.00				0.00

5) 本期实际核销的其他应收款情况

无

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
山西华焰煤层气有限公司	代垫职工保险	233,758.20	1年以内	91.10%	
吕梁蓝焰煤层气有限责任公司	代垫职工保险	25,679.19	1年以内	10.01%	
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	代垫职工保险	2,335.44	1年以内	0.91%	
刘江峰	备用金	450.00	1年以内	0.18%	
邵蕾	代垫职工保险	-5,638.48	1年以内	-2.20%	
合计		256,584.35		100.00%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

无

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	5,358,991.33 4.53		5,358,991.33 4.53	5,330,972.54 8.58		5,330,972.54 8.58
合计	5,358,991.33 4.53		5,358,991.33 4.53	5,330,972.54 8.58		5,330,972.54 8.58

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
山西蓝焰煤层气集团有限公司	5,240,972 ,548.58		28,018.78 5.95			- 3,500,000 .00	5,265,491 ,334.53	
山西华焰煤层气有限公司	90,000.00 0.00						90,000.00 0.00	
山西沁盛煤层气作业有限责任公司						3,500,000 .00	3,500,000 .00	
合计	5,330,972 ,548.58		28,018.78 5.95			0.00	5,358,991 ,334.53	

(2) 对联营、合营企业投资

无

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	35,512,362.14			
其他业务				
合计	35,512,362.14			

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				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	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
煤层气销售	35,512,362.14						35,512,362.14	
合计	35,512,362.14						35,512,362.14	

5、投资收益

无

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益		
计入当期损益的政府补助（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）	2,273,637.76	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,704,549.98	
减：所得税影响额	-254,263.60	
少数股东权益影响额（税后）	-437,586.53	
合计	-1,739,062.09	--

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	3.85%	0.23	0.23
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.85%	0.23	0.23