

# 山西蓝焰控股股份有限公司

## 2019 年半年度报告

2019-037

2019 年 08 月

## 第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人王保玉、主管会计工作负责人杨存忠及会计机构负责人(会计主管人员)杨存忠声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
武惠忠	独立董事	外地出差	石悦

本半年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司在本报告第四节经营情况讨论与分析中“公司面临的风险和应对措施”部分描述了公司经营中可能面临的风险及公司应对措施，敬请查阅。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 967,502,660 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.5 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

## 目录

第一节 重要提示、目录和释义 .....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	5
第三节 公司业务概要 .....	8
第四节 经营情况讨论与分析 .....	10
第五节 重要事项.....	16
第六节 股份变动及股东情况.....	28
第七节 优先股相关情况.....	32
第八节 董事、监事、高级管理人员情况 .....	33
第九节 公司债相关情况.....	34
第十节 财务报告.....	41
第十一节 备查文件目录.....	158

## 释义

释义项	指	释义内容
蓝焰控股/公司/本公司/上市公司	指	山西蓝焰控股股份有限公司
晋煤集团	指	山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司
太原煤气化	指	太原煤炭气化（集团）有限责任公司
山西省国资委	指	山西省人民政府国有资产监督管理委员会
燃气集团	指	山西燃气集团有限公司
蓝焰煤业	指	晋城蓝焰煤业股份有限公司，晋煤集团控股子公司
蓝焰煤层气	指	山西蓝焰煤层气集团有限责任公司，蓝焰控股全资子公司
重大资产重组	指	重大资产置换并发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易
公司法	指	《中华人民共和国公司法》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
报告期	指	2019 年 1 月 1 日至 2019 年 6 月 30 日
元	指	人民币元
压缩煤层气	指	是经加压并以气态储存在容器中的煤层气
LNG/液化煤层气	指	是指冷却至-162℃凝结成液体形态的煤层气
股东大会	指	山西蓝焰控股股份有限公司股东大会
董事会	指	山西蓝焰控股股份有限公司董事会
监事会	指	山西蓝焰控股股份有限公司监事会

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司简介

股票简称	蓝焰控股	股票代码	000968
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	山西蓝焰控股股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	蓝焰控股		
公司的外文名称（如有）	Shanxi Blue Flame Holding Company Limited		
公司的法定代表人	王保玉		

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨军	
联系地址	山西省太原市小店区南中环街 529 号清控创新基地 A 座 1003	
电话	0351-5600968	
传真	0351-5600964	
电子信箱	lykg000968@163.com	

### 三、其他情况

#### 1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用  不适用

公司注册地址	山西省太原市和平南路 83 号
公司注册地址的邮政编码	030024
公司办公地址	山西省太原市小店区南中环街 529 号清控创新基地 A 座 1003
公司办公地址的邮政编码	030006
公司电子信箱	<a href="mailto:lykg000968@163.com">lykg000968@163.com</a>
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2019 年 05 月 11 日
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	《山西蓝焰控股股份有限公司关于变更办公地址和联系方式的公告》 (2019-023)（巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn/">http://www.cninfo.com.cn/</a> ）

## 2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用  不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2018 年年报。

## 四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是  否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	985,939,139.50	1,003,043,936.50	-1.71%
归属于上市公司股东的净利润（元）	333,506,724.89	329,170,089.56	1.32%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	329,225,469.66	327,899,198.18	0.40%
经营活动产生的现金流量净额（元）	8,860,476.05	48,730,790.19	-81.82%
基本每股收益（元/股）	0.34	0.34	0.00%
稀释每股收益（元/股）	0.34	0.34	0.00%
加权平均净资产收益率	8.32%	9.90%	-1.58%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	8,196,608,648.14	7,978,855,888.63	2.73%
归属于上市公司股东的净资产（元）	4,174,907,326.26	3,840,340,122.89	8.71%

注：经营活动产生的现金流量净额同比减少，主要由于公司上半年支付的企业所得税等税费同比增加较多。

## 五、境内外会计准则下会计数据差异

### 1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用  不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

### 2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用  不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

## 六、非经常性损益项目及金额

适用  不适用

单位：人民币元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-303,080.23	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	5,318,439.29	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	58,237.79	
减：所得税影响额	784,906.19	
少数股东权益影响额（税后）	7,435.43	
合计	4,281,255.23	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用  不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

## 第三节 公司业务概要

### 一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

#### （一）公司从事的主要业务、主要产品及其用途

公司主要业务为煤矿瓦斯治理及煤层气勘查、开发与利用，经营范围包括煤层气地面开采、矿产资源勘查、煤矿瓦斯治理服务、煤层气工程设计咨询和施工、道路货物运输、以自有资金对外投资等。

公司的主要产品为煤层气（煤矿瓦斯）。公司生产的煤层气（煤矿瓦斯）通过管输、压缩、液化三种方式销往山西及周边地区用户，主要用于工业和民用领域。

#### （二）公司主要的经营模式

公司为开发利用煤层气（煤矿瓦斯）的专业化企业，建立了与煤层气开采（地面瓦斯治理）相关的施工、规划、建设、运营、运输和销售等完整业务体系，形成了与主营业务相适应的采购模式、生产（施工）模式和销售模式。

公司的主要收入来源为销售煤层气产品、为煤矿企业实施瓦斯治理服务、受业主委托开展煤层气工程设计咨询和施工、道路货物运输服务等。作为山西省煤矿瓦斯抽采全覆盖工程的牵头实施单位，公司与有关煤炭企业签订了瓦斯治理协议，有偿提供瓦斯抽采服务。与有关煤炭企业合作，在煤炭采矿权范围内开展煤层气地面抽采，对生产的煤层气产品进行批发销售。此外，还为有关业主提供煤层气工程设计咨询、施工服务以及液化煤层气和压缩煤层气运输服务。

#### （三）公司主要的业绩驱动因素

报告期内，公司净利润较上年同期略有增加，主要是由于公司多措并举推进老区块稳产增产，抢抓市场机遇提升产品售价，实现了煤层气销售业务的稳定增长。

### 二、主要资产重大变化情况

#### 1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	无重大变化。
固定资产	无重大变化。
无形资产	无重大变化。
在建工程	无重大变化。

#### 2、主要境外资产情况

适用  不适用

### 三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求



否

公司核心竞争力在报告期内无重大变化，具体可参见2018年度报告。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、概述

报告期内，公司多措并举推进老区块稳产增产，抢抓市场机遇提升产品售价，开源节流加强成本管控，煤层气销售业务收入与利润稳步提升，在气井建设工程业务需求下降、收入和利润同比下降的情况下，公司上半年营业收入与上年同期基本持平，净利润较上年同期略有增加；不断加大新区块的勘探开发力度，初步完成新区块的前期现场勘查工作，取得了柳林石西区块、武乡南区块的试采批准书，新区块的勘查取得了重大进展。

#### （一）安全生产平稳有序

报告期内，公司围绕施工作业、煤层气管输、道路交通运输、特种设备和“雨季三防”等工作，加强安全基础管理和安全教育培训，完善安全管理制度，严格把控安全重点，强化安全检查和隐患排查，有效杜绝了各类事故的发生。

#### （二）气量保持稳步增长

报告期内，公司详细制定各区块增产方案，加快加密井、老区补充井等新井建设投运；加强技术研究攻关和技术改造试验，推动低产井改造、老井挖潜增产；扎实推进智能化排采，提高公司生产效率；拓展采空区煤层气抽采业务，形成了新的气量增长点。公司各区块产气量均有不同程度的提升，报告期完成煤层气抽采量7.43亿立方米，煤层气利用量5.73亿立方米，煤层气销售量3.72亿立方米。

#### （三）新区块勘探取得重大进展

报告期内，公司已经初步完成了四个区块的地质填图和二维地震等前期现场勘查工作，基本摸清各区块的地质特征，正在进行勘探数据的分析和研究；柳林石西区块、武乡南区块已取得了试采批准书，正在对符合条件的气井进行试采，获取更加详实的储层数据，为提交储量报告做准备；各区块相关辅助配套设施建设也在根据勘查进展情况有序推进。截至2019年7月31日，四个区块完成地质填图610平方千米，二维地震369.31千米，累计完成钻井122口，压裂53口，试运行井19口。

#### （四）煤层气销售稳步增长

公司坚持“应销尽销、以销促产”，积极开发管输气调峰与压缩煤层气下游新客户，根据市场供需情况适时调整销售价格，保障销售渠道的畅通和利润最大化；加强与客户的沟通，确保公司检修与客户检修时间同步，减少气量损失；对增压站等输配设施进行技术改造，提高气量调配能力。报告期内，实现煤层气销售收入6.47亿，同比增长19.89%。

#### （五）资源保障能力进一步增强

公司积极参与山西省2019年煤层气勘查区块项目招标工作，公司全资子公司蓝焰煤层气成功取得和顺马坊东区块（区块面积253.82 平方千米）的勘探权，并积极准备下次招标工作；根据重大资产重组承诺，蓝焰煤层气已取得了成庄煤矿、寺河煤矿（东区）、郑庄井田的煤层气采矿权和胡底井田的煤层气探矿权。上述区块的取得，增加了公司的煤层气资源储备，有利于提升公司可持续发展能力。

### 二、主营业务分析

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：人民币元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	985,939,139.50	1,003,043,936.50	-1.71%	无重大变化。
营业成本	577,775,599.38	578,689,497.86	-0.16%	无重大变化。
销售费用	4,435,360.29	2,332,622.07	90.14%	公司运输成本同比增

				加；同时注重市场宣传和开拓，发生部分宣传费用。
管理费用	58,705,044.16	49,826,313.77	17.82%	公司薪酬同比增加。
财务费用	64,632,421.04	70,667,472.94	-8.54%	公司利息支出同比减少。
所得税费用	69,161,830.74	67,767,578.50	2.06%	无重大变化。
研发投入	6,879,464.05	14,882,134.52	-53.77%	公司相关研发项目尚未全面开展。
经营活动产生的现金流量净额	8,860,476.05	48,730,790.19	-81.82%	公司上半年支付的企业所得税等税费同比增加较多。
投资活动产生的现金流量净额	-151,361,769.18	-44,346,604.29	241.32%	公司报告期加快新区块的勘探开发，在建工程及购置设备规模同比增加。
筹资活动产生的现金流量净额	148,601,710.96	-265,427,497.57	-155.99%	公司上年同期偿还借款较多。
现金及现金等价物净增加额	6,100,417.83	-261,043,311.67	-102.34%	

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

√ 适用 □ 不适用

气井建造工程施工收入同比减少主要由于报告期内相关煤炭企业气井建造工程施工业务需求下降，导致工程施工业务量同比减少。

主营业务构成情况

单位：人民币元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
石油和天然气开采业	646,614,582.30	354,204,757.69	45.22%	19.89%	22.05%	-0.97%
建筑施工业	180,988,955.49	106,770,902.10	41.01%	-37.98%	-39.96%	1.95%
专业技术服务业	140,566,400.00	101,408,066.80	27.86%	-0.49%	10.79%	-7.34%
分产品						
煤层气销售	646,614,582.30	354,204,757.69	45.22%	19.89%	22.05%	-0.97%
气井建设工程	180,988,955.49	106,770,902.10	41.01%	-37.98%	-39.96%	1.95%
煤矿瓦斯治理	140,566,400.00	101,408,066.80	27.86%	-0.49%	10.79%	-7.34%
分地区						

山西省内	968,169,937.79	562,383,726.59	41.91%	-3.48%	-2.82%	-0.40%
------	----------------	----------------	--------	--------	--------	--------

### 三、非主营业务分析

√ 适用 □ 不适用

单位：人民币元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
资产减值	-2,478,303.35	-0.62%	根据公司会计政策计提的应收款项的坏账准备。	否
营业外收入	178,096.18	0.04%	主要是公司非流动资产处置利得及不计入“其他收益”的政府补助。	否
营业外支出	422,938.62	0.11%	主要是固定资产报废损失。	否
其他收益	144,420,440.49	36.12%	主要包括暂按上年标准确认的煤层气开发利用奖补金额 13,910.20 万元。	是

### 四、资产及负债状况

#### 1、资产构成重大变动情况

单位：人民币元

	本报告期末		上年期末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,136,940,876.80	13.87%	995,171,424.43	13.32%	0.55%	无重大变化。
应收账款	1,314,641,120.12	16.04%	1,169,905,919.26	15.66%	0.38%	无重大变化。
存货	312,675,635.42	3.81%	628,331,629.70	8.41%	-4.60%	公司上年期末未结算项目较多。
固定资产	3,231,413,693.10	39.42%	3,117,472,202.19	41.73%	-2.31%	无重大变化。
在建工程	786,625,557.33	9.60%	744,050,638.25	9.96%	-0.36%	无重大变化。
短期借款	300,000,000.00	3.66%	150,000,000.00	2.01%	1.65%	公司报告期新增 2 亿元银行借款。
长期借款	843,500,000.00	10.29%	841,500,000.00	11.26%	-0.97%	无重大变化。

## 2、以公允价值计量的资产和负债

适用  不适用

## 3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
应收票据	65,000,000.00	质押给银行作为银行承兑汇票保证金
固定资产	175,995,840.52	融资租赁固定资产
货币资金-其他货币资金	139,700,000.00	银行承兑汇票保证金
货币资金-其他货币资金	4,044,936.00	土地复垦保证金
货币资金-其他货币资金	22,447,180.00	探矿权履约保证金
长期应收款	51,000,000.00	融资贷款保证金
合计	458,187,956.52	--

## 五、投资状况分析

### 1、总体情况

适用  不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
59,018,218.19	28,353,295.77	108.15%

### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用  不适用

### 3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用  不适用

### 4、金融资产投资

#### （1）证券投资情况

适用  不适用

公司报告期不存在证券投资。

#### （2）衍生品投资情况

适用  不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

## 六、重大资产和股权出售

### 1、出售重大资产情况

适用  不适用

公司报告期未出售重大资产。

### 2、出售重大股权情况

适用  不适用

## 七、主要控股参股公司分析

适用  不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10% 以上的参股公司情况

单位：人民币元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	子公司	煤矿瓦斯治理及煤层气勘查、开发与利用	2,299,901,503.32	7,524,055,025.12	2,845,175,579.60	985,939,139.50	423,752,808.26	354,346,135.08

报告期内取得和处置子公司的情况

适用  不适用

主要控股参股公司情况说明

## 八、公司控制的结构化主体情况

适用  不适用

## 九、对 2019 年 1-9 月经营业绩的预计

预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用  不适用

## 十、公司面临的风险和应对措施

报告期内，公司面临的风险无重大变化，公司将继续积极采取有关应对措施，规避和降低风险。

### （一）市场风险

公司不仅面对其他煤层气企业的竞争，海外天然气、国内常规天然气以及其它非常规天然气也对公司构成竞争压力。公司煤层气资源储备不足，部分煤层气井将陆续减产、报废，新获得煤层气区块勘探开发需要一定时间，公司稳产增产面临压力。

公司将以燃气集团专业化重组为契机，密切关注国家政策和行业发展动态，积极争取更多煤层气资源；加强与煤炭企业合作，扩大瓦斯治理业务规模；通过挖潜改造等方式，提高煤层气产量；进一步完善煤层气输送体系，拓展销售市场，提高市场份额；加快新取得的五个煤层气探矿权区块的勘查，早日形成经济产能。

## （二）政策风险

煤层气开发技术要求高、投资回收期长、正外部性明显，需要政府给予扶持。国家已出台煤层气补贴、增值税先征后退等优惠政策，形成了政策扶持体系，目前看来该政策具有较好的稳定性和持续性，但优惠政策发生重大变更的可能性仍然存在。财政部于2019年6月19日发布《关于〈可再生能源发展专项资金管理暂行办法〉的补充通知》，改变了煤层气开发利用定额补贴方式，按照“多增多补”原则，对超过上年开采利用量的，按照超额程度给予梯级奖补，对未达上年开采利用量的，则相应扣减奖补资金。同时，专项资金补贴还对取暖季生产的非常规天然气增量部分给予超额系数折算。公司实际所得奖补资金将受财政奖补资金总额、计入奖补范围的非常规天然气开采利用全国总量等因素的影响。

公司将持续关注国家和山西省煤层气扶持政策变动情况，积极争取政府对煤层气开发利用的支持力度；加快新区块的勘查开发步伐，尽快实现产能的稳定释放；积极做好不同区块稳产和增产的工作部署，提高采暖季期间的煤层气供应能力。

## （三）安全生产风险

煤矿瓦斯治理及煤层气勘查开发属于高危行业，公司随着煤层气勘查、开采业务的不断扩展，安全生产风险也随之增加。

公司将进一步落实安全生产主体责任，健全安全生产管理制度，加大安全生产投入，完善安全生产设施，加强员工安全培训，有效防范安全生产事故发生。

## （四）募集资金投资项目实施风险

煤层气开发是技术密集型产业。经过二十余年的探索，公司在煤矿区煤层气地面抽采方面形成了一套具有自主知识产权的技术体系，具备组织晋城矿区低产井改造的技术支撑。但是赵庄、长平、郑庄区块煤层气储层具有构造复杂、大埋深、低渗、低饱和特征，开发技术难度大，技术体系复杂。在这些区块前期使用自有资金投资施工的L型井中，部分井取得了工业气流，也有部分井产气效果不佳。募集资金投资项目的实施进度和改造效果存在一定的不确定性。

公司已组织人员进行技术优化和工艺攻关，其中二次压裂改造工艺有所突破，目前正在对低产井实施二次压裂改造工程，主要工程已部分完成，待气量达产、验收完毕即可进入募集资金拨付程序；L型井连续油管喷砂射孔压裂工业方案还在完善中，正在进行技术攻关。

## （五）煤层气资源勘查风险

煤层气资源勘查是进行煤层气规模化开发的先决条件。公司在深入研究新获得区块前期资料的基础上，科学规划勘查方案，合理布局勘查井位，有序推进勘查工作，以期获取相对准确的探明储量。但由于地质条件的复杂性和人们认识地下地质规律的局限性，且煤层气勘探技术和装备对不同地质条件的适应性也不相同，实际勘查结果与预测的煤层气资源量可能存在偏差。

公司将深化各新区块的气藏研究，扎实做好技术研发，不断提升装备水平，努力提高勘探成功率，力争发现优质高效目标储层，把勘探风险降到最低。

## 第五节 重要事项

### 一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

#### 1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2018 年年度股东大会	年度股东大会	68.92%	2019 年 05 月 10 日	2019 年 05 月 11 日	《2018 年年度股东大会决议公告》 (2019-022) (巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn/">http://www.cninfo.com.cn/</a> )

#### 2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用  不适用

### 二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用  不适用

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	0.5
每 10 股转增数 (股)	0
分配预案的股本基数 (股)	967,502,660.00
现金分红金额 (元) (含税)	48,375,133.00
以其他方式 (如回购股份) 现金分红金额 (元)	0.00
现金分红总额 (含其他方式) (元)	48,375,133.00
可分配利润 (元)	65,119,769.09
现金分红总额 (含其他方式) 占利润分配总额的比例	74.29%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
<p>2019 年初母公司报表账面未分配利润为-1,272,659,043.67 元, 2019 年 6 月公司全资子公司山西蓝焰煤层气集团有限责任公司向公司分红 1,361,452,309.47 元, 弥补以前年度亏损后母公司报表账面未分配利润为 65,119,769.09 元。为回报股东, 与所有股东分享公司的经营成果, 公司根据《关于编制合并会计报告中利润分配问题的请示的复函》(财会函[2000]7 号) 规定: 编制合并会计报表的公司, 其利润分配以母公司的可供分配的利润为依据; 《深圳证券交易所主板上市公司规范运</p>	



作指引（2015 年修订）》第七章“7.6.7”条款规定：上市公司制定利润分配方案时，应当以母公司报表中可供分配利润为依据，以 2019 年 6 月 30 日的总股本 967,502,660 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.5 元(含税)，共计派发现金红利 48,375,133.00 元，剩余 16,744,636.09 元未分配利润结转以后年度。本次不送红股，也不以资本公积金转增股本。该决定已通过了董事会的审议程序，并同意将该议案提交公司 2019 年第一次临时股东大会审议。

### 三、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺	晋煤集团	关于担保的承诺	针对上市公司对太原煤气化龙泉能源发展有限公司提供的 61,200 万元借款担保转移事项，鉴于： （1）前述担保转移事项已经取得中国银行股份有限公司太原滨河支行出具的《对太原煤气化龙泉能源发展有限公司拟更换担保人的同意函》，确认在本公司符合中国银行股份有限公司相关授信政策及担保要求的前提下，同意上市公司将对龙泉能源的 61,200 万	2016 年 11 月 30 日	长期	公司已解除对太原煤气化龙泉能源发展有限公司的担保义务，相关承诺已履行完毕。

		元担保责任转移至本公司；(2) 本公司已经向中国银行股份有限公司太原滨河支行出具了同意承担太原煤气化龙泉能源发展有限公司 61,200 万元银行贷款担保责任的函，在尚未获得中国银行股份有限公司太原滨河支行的确认前，本公司承诺，同意在交割日后，如太原煤气化龙泉能源发展有限公司无法按期全部或部分偿还 61,200 银行贷款，将在接到上市公司/贷款银行/太原煤气化龙泉能源发展有限公司任一主体发出的无法偿还通知之日起五日内，无条件承担太原煤气化龙泉能源发展有限公司的还款义务，保证上市公司			
--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

			不会因为太原煤气化龙泉能源发展有限公司无法偿还该笔银行贷款而承担担保责任。			
首次公开发行或再融资时所作承诺						
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否及时履行	是					

#### 四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是  否

公司半年度报告未经审计。

#### 五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用  不适用

#### 六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用  不适用

#### 七、破产重整相关事项

适用  不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

#### 八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用  不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用  不适用

#### 九、处罚及整改情况

适用  不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

## 十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用  不适用

## 十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用  不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

## 十二、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

适用  不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
山西三晋新能源发展有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	4,901.81	7.60%	8,100	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)	2019年04月20日	公告编号2019-013
晋城天煜新能源有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	5,129.61	7.90%	9,545	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)	2019年04月20日	公告编号2019-013
山西铭石煤层气利用股份有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	4,647.66	7.20%	11,403.45	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)	2019年04月20日	公告编号2019-013
晋城市得一工贸有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	34.86	0.01%	45	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)	2019年04月20日	公告编号2019-013
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	5,633.9	8.71%	8,700	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)	2019年04月20日	公告编号2019-013

司													
晋城铭安新能源技术有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	79.44	0.01%	136.36	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)	2019年04月20日	公告编号2019-013
晋城市银焰新能源有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	278.62	0.43%	818.18	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)		公告编号2019-013
山西宇光电缆有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	47.21	0.01%	86.36	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)		公告编号2019-013
山西晋城无烟煤矿业集团公司天溪煤制油分公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	102.51	0.16%	654.55	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)		公告编号2019-013
晋中晨光物流有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	64.4	0.01%	229.09	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)		公告编号2019-013
山西晋煤集团赵庄煤业有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	煤层气销售	市场价格	市场价格	327.34	0.51%	409.09	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)		公告编号2019-013
山西三晋新能源发展有限公司	公司控股股东所属子公司	向关联人销售产品、商品	提供电力	市场价格	市场价格	231.45	87.80%	550	否	按签订的合同执行	1.30-2.1元/立方米(含税价)		公告编号2019-013
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	公司控股股东所属子公司	向关联人提供劳务	瓦斯治理维护	成本加成	成本加成	4,771.52	33.94%	9,543.04	否	按签订的合同执行	不适用	2019年04月20日	公告编号2019-013

山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿	公司控股股东所属子公司	向关联人提供劳务	瓦斯治理维护	成本加成	成本加成	7,231.68	51.45%	14,463.36	否	按签订的合同执行	不适用	2019年04月20日	公告编号2019-013
山西长平煤业有限责任公司	公司控股股东所属子公司	向关联人提供劳务	瓦斯治理维护	成本加成	成本加成	615.04	4.38%	1,319.36	否	按签订的合同执行	不适用	2019年04月20日	公告编号2019-013
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	公司控股股东所属子公司	向关联人提供劳务	瓦斯治理维护	成本加成	成本加成	1,438.4	10.23%	2,876.8	否	按签订的合同执行	不适用	2019年04月20日	公告编号2019-013
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿	公司控股股东所属子公司	向关联人提供劳务	煤层气井施工	预算加签证	预算加签证	10,749.87	59.40%	13,623.52	否	按签订的合同执行	不适用	2019年04月20日	公告编号2019-013
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司岳城煤矿	公司控股股东所属子公司	向关联人提供劳务	煤层气井施工	预算加签证	预算加签证	4,214.99	23.29%	6,931.97	否	按签订的合同执行	不适用	2019年04月20日	公告编号2019-013
河南天庆煤化工有限责任公司	公司控股股东所属子公司	向关联人提供劳务	运输服务	市场价格	市场价格	0.88	0.30%	6.36	否	按签订的合同执行	不适用		公告编号2019-013
合计				--	--	50,501.19	--	89,441.49	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				经公司 2018 年年度股东大会审议批准，2019 年度公司与关联方发生的日常关联交易预计总额不超过 125,692.61 万元，本期实际发生的金额累计为 65,365.60 万元。									

交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用
-------------------------	-----

## 2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用  不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

## 3、共同对外投资的关联交易

适用  不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

## 4、关联债权债务往来

适用  不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是  否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

## 5、其他重大关联交易

适用  不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

## 十三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用  不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

## 十四、重大合同及其履行情况

### 1、托管、承包、租赁事项情况

#### （1）托管情况

适用  不适用

公司报告期不存在托管情况。

#### （2）承包情况

适用  不适用

公司报告期不存在承包情况。

**(3) 租赁情况**

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

**2、重大担保**

√ 适用 □ 不适用

**(1) 担保情况**

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	2017年09月13日	45,000	2018年01月05日	29,900	连带责任保证	自银行放款之日起不超过3年	否	否
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	2018年04月26日	50,000	2018年10月23日	20,000	连带责任保证	自银行放款之日起不超过3年	否	否
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	2018年04月26日	50,000	2019年01月01日	10,000	连带责任保证	自银行放款之日起不超过3年	否	否
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	2018年04月26日	50,000	2019年06月20日	10,000	连带责任保证	自银行放款之日起不超过3年	否	否
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	2018年10月08日	80,000	2018年10月17日	20,000	连带责任保证	自银行放款之日起不超过3年	否	否
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	2019年04月20日	155,000	2019年06月20日	5,000	连带责任保证	自银行放款之日起不超过3年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			155,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				25,000
报告期末已审批的对子公司担保			315,000	报告期末对子公司实际担保				94,900



保额度合计 (B3)				余额合计 (B4)				
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司担保总额 (即前三大项的合计)								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		155,000		报告期内担保实际发生额合 计 (A2+B2+C2)		25,000		
报告期末已审批的担保额度合 计 (A3+B3+C3)		315,000		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)		94,900		
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				22.73%				
其中:								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)				0				
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债 务担保余额 (E)				0				
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)				0				
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				0				

采用复合方式担保的具体情况说明

## (2) 违规对外担保情况

适用  不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

## 3、其他重大合同

适用  不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

## 十五、社会责任情况

### 1、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

否

#### (1) 防治污染设施的建设和运行情况

废气治理情况：煤层气开发对大气的污染主要是井口、阀门等泄漏产生少量的无组织逸散的煤层气，以及部分井口放空火炬产生的废气；日常生产情况下，无组织泄漏煤层气的量很少。公司在煤层气抽采、管道输送及集气增压等各个环节，严禁直接向大气排放煤层气。输气管道及站场输送选用可靠性高、密封性好的设备，同时加强管理，保证安全运行。

废水治理情况：排采水收集不外排，对井场配套废水收集池进行改造，达到防渗和防漏目的，避免对区域浅层地下水、土壤和地表水体造成影响。

噪音防治情况：加强抽气机及配套集输设备的管理和维护，保证设备正常运转，减少故障噪声；在满足安全要求的前提下，强化对压缩机、增压机的封闭隔音。

固体废物防治情况：公司固体废物在环保部门备案，委托具有相应处置资质的公司完成转移处置。

(2) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司在项目建设过程中严格遵守环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产运行的环保“三同时”制度，项目按照要求进行审批、验收及备案。

(3) 突发环境事件应急预案

公司及子公司已编制突发环境事件应急预案，并在属地政府环保部门备案。

## 2、履行精准扶贫社会责任情况

### (1) 精准扶贫规划

公司报告期内暂未开展精准扶贫工作，也暂无后续精准扶贫计划。

## 十六、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

### 1. 新区块勘查进展

(1) 柳林石西区块

截止2019年7月底，累计完成钻井70口，压裂39口，试运行井10口，并站5口，完成管道主体工程施工26公里，建成设计能力6万立方米/天的增压站，并开始进行增压站改扩建工程。目前，柳林石西区块已探索了一套适合深部煤层气井的排采方案，采用螺杆泵进行排采，取得了一定的成效。

(2) 武乡南区块

截止2019年7月底，累计完成钻井36口，压裂13口，试运行井8口，共完成4口井的储层改造工作，压裂6层。其中WXN-T-28井在试气过程中煤层甲烷解析实现点火。

(3) 和顺横岭区块

截止2019年7月底，累计完成钻井15口，压裂1口，试运行井1口，已完成输气管网设计，通过对已完井勘探井煤层储层分析，15#煤具有较高的含气量，同时煤层厚度较厚，煤体结构较好，有利于水平井施工与压裂储层改造。

(4) 和顺西区块

已完成和顺西区块所辖气井的压裂排采及配套管道输气工作，今年完钻1口井。目前正在进行小钻孔取芯井，对和顺西区块原有数据进行更进一步的校准，以便于下一步开发规划。

### 2. 报告期内其他重大事项，详见公司在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）上披露的以下公告：

序号	披露日期	公告标题
1	2019/1/29	2018年度业绩预告
2	2019/2/20	关于公司控股股东拟发生变更的提示性公告
3	2019/3/13	关于全资子公司再次被认定为高新技术企业的公告
4	2019/3/21	关于公司已离职独立董事减持股份的预披露公告
5	2019/4/12	关于监事会主席辞职的公告
6	2019/4/16	关于公司已离职独立董事减持计划实施完毕的公告
7	2019/4/20	第六届董事会第十八次会议决议公告

8	2019/4/20	第六届监事会第十六次会议决议公告
9	2019/4/20	2018年年度报告全文及摘要
10	2019/4/20	关于重大资产重组置入资产2018年度业绩承诺完成情况的公告
11	2019/4/20	关于2018年度募集资金存放与使用情况的专项报告
12	2019/4/20	关于对全资子公司流动资金贷款提供担保的公告
13	2019/4/20	关于2019年度日常关联交易预计的公告
14	2019/4/20	关于续聘2019年度财务审计机构的公告
15	2019/4/20	关于召开2018年年度股东大会的通知
16	2019/4/20	2019年第一季度报告全文及正文
17	2019/4/20	关于重大资产重组置入资产2018年末减值测试报告
18	2019/4/20	关于山西燃气集团有限公司收到中国证监会行政许可项目审查一次反馈意见通知书的公告
19	2019/4/24	2018年非公开发行公司债券（第一期）2019年付息公告(披露于深交所固定收益信息平台)
20	2019/4/25	关于柳林石西、武乡南区块收到试采批准书的公告
21	2019/5/8	关于召开2018年年度股东大会的提示性公告
22	2019/5/11	2018年年度股东大会决议公告
23	2019/5/11	关于变更办公地址和联系方式的公告
24	2019/5/21	关于参加2019年山西辖区上市公司投资者集体接待日活动的公告
25	2019/5/31	关于山西燃气集团有限公司延期回复《中国证监会行政许可项目审查一次反馈意见通知书》的公告
26	2019/6/10	第六届董事会第十九次会议决议公告
27	2019/6/10	关于副总经理辞职并新聘副总经理的公告

## 十七、公司子公司重大事项

适用  不适用

## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股份变动情况

#### 1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	454,065,354	46.93%	0	0	0	-77,424	-77,424	453,987,930	46.92%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	354,021,934	36.59%	0	0	0	0	0	354,021,934	36.59%
3、其他内资持股	100,043,420	10.34%	0	0	0	-77,424	-77,424	99,965,996	36.59%
其中：境内法人持股	99,733,726	10.31%	0	0	0	0	0	99,733,726	10.31%
境内自然人持股	309,694	0.03%	0	0	0	-77,424	-77,424	232,270	0.02%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	513,437,306	53.07%	0	0	0	77,424	77,424	513,514,730	53.08%
1、人民币普通股	513,437,306	53.07%	0	0	0	77,424	77,424	513,514,730	53.08%
2、境内上市的外资股	0	0.00%		0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	967,502,660	100.00%	0	0	0	0	0	967,502,660	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

已离职独立董事王超群76,374股高管锁定股解除限售；已离职监事赵建民1,050股高管锁定股解除限售。

股份变动的批准情况

适用  不适用

股份变动的过户情况

适用  不适用

股份回购的实施进展情况

适用  不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用  不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用  不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用  不适用

## 2、限售股份变动情况

适用  不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
王超群	305,494	76,374	0	229,120	高管锁定股	2019.01
赵建明	4,200	1,050	0	3,150	高管锁定股	2019.01
合计	309,694	77,424	0	232,270	--	--

## 二、证券发行与上市情况

适用  不适用

## 三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		26,461		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）		0		
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	国有法人	40.05%	387,490,182	0	262,870,153	124,620,029		
太原煤炭气化	国有法人	13.38%	129,417,700	0	0	129,417,720	质押	4,426,000

(集团)有限责任公司			26			6		
中国信达资产管理股份有限公司	国有法人	7.02%	67,963,375	0	67,963,375	0		
陕西畅达油气工程技术服务有限公司	境内非国有法人	4.49%	43,478,261	0	43,478,261	0	质押	43,478,261
高能天汇创业投资有限公司	境内非国有法人	3.00%	28,985,507	0	28,985,507	0	质押	28,985,507
基本养老保险基金一零零三组合	其他	2.05%	19,874,707	+3,299,326	0	19,874,707		
山西高新普惠旅游文化发展有限公司	境内非国有法人	1.80%	17,391,304	0	17,391,304	0	冻结	17,391,304
							质押	17,391,304
山证投资有限责任公司	国有法人	1.35%	13,043,478	0	13,043,478	0		
山西省经济建设投资集团有限公司	国有法人	1.05%	10,164,928	0	10,144,928	20,000		
北京首东国际投资有限公司	境内非国有法人	1.02%	9,878,654	0	9,878,654	0		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况 (如有) (参见注 3)								
上述股东关联关系或一致行动的说明			上述股东中, 晋煤集团托管太原煤气化 51% 股权, 晋煤集团、太原煤气化与山西省经济建设投资集团有限公司为一致行动人; 中国信达持有晋煤集团 17.07% 股份, 持有太原煤气化 11.15% 股份; 其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的不详。					
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量		股份种类					
			股份种类	数量				
太原煤炭气化(集团)有限责任公司	129,417,726		人民币普通股	129,417,726				
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	124,620,029			124,620,029				
基本养老保险基金一零零三组合	19,874,707		人民币普通股	19,874,707				
中信银行股份有限公司-建信环保产业股票型证券投资基金	9,700,069		人民币普通股	9,700,069				

交通银行-华夏蓝筹核心混合型证券投资基金	9,550,666	人民币普通股	9,550,666
中国建设银行-华夏红利混合型开放式证券投资基金	7,702,253	人民币普通股	7,702,253
全国社保基金四零三组合	6,050,066	人民币普通股	6,050,066
中国工商银行股份有限公司-建信优选成长混合型证券投资基金	5,994,293	人民币普通股	5,994,293
中国中煤能源集团有限公司	5,866,377	人民币普通股	5,866,377
赵凯	5,213,200	人民币普通股	5,213,200
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	上述股东中，晋煤集团托管太原气化 51% 股权，晋煤集团与太原煤气化为一致行动人；中国中煤能源集团有限公司持有太原煤气化 35.39% 股份；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的不详。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）			

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是  否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

#### 四、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用  不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用  不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

## 第七节 优先股相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在优先股。



## 第八节 董事、监事、高级管理人员情况

### 一、董事、监事和高级管理人员持股变动

√ 适用 □ 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
王超群	独立董事	离任	305,494	0	76,374	229,120	0	0	0
合计	--	--	305,494	0	76,374	229,120	0	0	0

### 二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张虎龙	监事会主席	离任	2019年04月11日	工作变动
田永东	副总经理	解聘	2019年06月05日	工作变动
李贵龙	副总经理	聘任	2019年06月06日	

## 第九节 公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券  
参照披露

### 一、公司债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额（万元）	利率	还本付息方式
山西蓝焰控股股份有限公司 2018 年非公开发行公司债券（第一期）	18 蓝焰 01	114336	2018 年 04 月 26 日	2021 年 04 月 26 日	70,000	6.55%	采用单利按年计息，不计复利，逾期不另计息。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。
公司债券上市或转让的交易场所	深圳证券交易所						
投资者适当性安排	面向合格机构投资者						
报告期内公司债券的付息兑付情况	公司报告期内完成首次付息 4,585.00 万元。						
公司债券附发行人或投资者选择权条款、可交换条款等特殊条款的，报告期内相关条款的执行情况（如适用）	报告期内，“18 蓝焰 01”未到发行人或投资者选择权条款行权日。						

### 二、债券受托管理人和资信评级机构信息

债券受托管理人：							
名称	中德证券有限责任公司	办公地址	北京市朝阳区建国路 81 号 1 号写字楼 22 层	联系人	杨汝睿	联系人电话	010-59026649
报告期内对公司债券进行跟踪评级的资信评级机构：							
名称	中证鹏元资信评估股份有限公司		办公地址	深圳市深南大道 7008 号阳光高尔夫大厦三楼			
报告期内公司聘请的债券受托管理人、			不适用				

资信评级机构发生变更的，变更的原因、履行的程序、对投资者利益的影响等（如适用）	
-----------------------------------------	--

### 三、公司债券募集资金使用情况

公司债券募集资金使用情况及履行的程序	全部用于偿还银行借款；截至报告签署日，募集资金已使用完毕，募集资金的使用严格履行相应的申请和审批手续。
期末余额（万元）	0
募集资金专项账户运作情况	严格按照募集说明书相关约定运作。
募集资金使用是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是

### 四、公司债券信息评级情况

2019年6月19日，中证鹏元资信评估股份有限公司出具了《山西蓝焰控股股份有限公司2018年非公开发行公司债券（第一期）2019年跟踪信用评级报告》，评级结果为：

本期债券信用等级维持为AAA，公司长期信用等级维持为AA，评级展望维持为稳定。与2018年6月25日上次信用评级结果保持一致。

### 五、公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施

公司债券增信机制、债券偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内未发生变更。

### 六、报告期内债券持有人会议的召开情况

报告期内未召开债券持有人会议。

### 七、报告期内债券受托管理人履行职责的情况

“18蓝焰01”的受托管理人中德证券有限责任公司依据《公司债券发行与交易管理办法》、《公司债券受托管理人执业行为准则》和其他相关法律、法规、规范性文件及自律规则的规定以及《债券受托管理协议》的约定，持续跟踪发行人的资信状况、募集资金使用情况、公司债券本息偿付情况及偿债保障措施实施情况等，督促公司履行公司债券募集说明书、受托管理协议中的约定，积极行使了债券受托管理职责。

### 八、截至报告期末和上年末（或报告期和上年相同期间）公司的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
----	-------	-----	-------------

流动比率	182.10%	143.54%	38.56%
资产负债率	48.01%	50.75%	-2.74%
速动比率	167.86%	138.59%	29.27%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
EBITDA 利息保障倍数	10.25	8.67	18.22%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

上述会计数据和财务指标同比变动超过 30%的主要原因

适用  不适用

流动比率、速动比率变化主要由于报告期偿付了部分应付款项及一年内到期的长期借款使得流动负债较年初有所减少。

## 九、公司逾期未偿还债项

适用  不适用

公司不存在逾期未偿还债项。

## 十、报告期内对其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

无。

## 十一、报告期内获得的银行授信情况、使用情况以及偿还银行贷款的情况

截至报告期末，公司累计获得银行授信467,100万元；累计使用银行授信90,000万元；报告期偿还银行借款20,250万元。

## 十二、报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

报告期内，公司严格执行本期债券募集说明书的相关约定，保证债券持有人的权益不受侵害。

## 十三、报告期内发生的重大事项

无。

## 十四、公司债券是否存在保证人

是  否

公司债券的保证人是否为法人或其他组织

是  否

是否在每个会计年度上半年度结束之日起 2 个月内单独披露保证人报告期财务报表，包括资产负债表、利润表、现金流量表、所有者权益（股东权益）变动表

是  否

## 合并资产负债表

2018年12月31日

编制单位：阳泉煤业（集团）有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	年末数	年初数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	附注八、1	21,687,118,090.71	17,951,828,890.97
△结算备付金			
△拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	附注八、2	4,967,202.97	5,015,281.14
衍生金融资产			
应收票据及应收账款	附注八、3	10,532,843,681.52	12,052,306,168.46
预付款项	附注八、4	2,887,997,057.21	3,379,724,565.37
△应收保费			
△应收分保账款			
△应收分保准备金			
其他应收款	附注八、5	17,772,996,758.28	17,151,353,374.84
△买入返售金融资产			
存货	附注八、6	17,849,412,522.90	16,065,006,161.10
其中：原材料	附注八、6	3,164,968,106.58	3,031,019,001.66
库存商品(产成品)	附注八、6	4,919,403,678.40	5,214,266,289.65
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	附注八、7	2,783,212,274.73	3,949,273,516.61
流动资产合计		73,518,547,588.32	70,554,507,978.49
<b>非流动资产：</b>			
△发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	附注八、8	14,905,007,325.48	6,996,298,538.42
持有至到期投资	附注八、9	1,853,435,080.50	1,995,449,445.00
长期应收款	附注八、10	1,760,796,079.06	1,150,069,952.68
长期股权投资	附注八、11	1,555,523,751.64	1,362,667,364.68
投资性房地产	附注八、12	151,288,386.82	110,377,982.02
固定资产	附注八、15	69,014,061,691.44	66,593,955,564.07
在建工程	附注八、13	47,306,129,621.23	44,089,641,259.70
生产性生物资产	附注八、16	4,604,981.93	4,229,947.23
油气资产			
无形资产	附注八、14	24,721,048,018.39	18,000,554,098.10
开发支出	附注八、17	403,970,422.97	220,284,665.45
商誉	附注八、18	540,573,646.90	540,573,646.90
长期待摊费用	附注八、19	587,758,115.73	594,986,461.67
递延所得税资产	附注八、20	2,010,863,281.62	1,997,804,765.53
其他非流动资产	附注八、21	1,344,671,664.95	1,173,256,369.38
其中：特准储备物资			
非流动资产合计		166,159,732,068.66	144,830,150,060.83
资产总计		239,678,279,656.98	215,384,658,039.32

## 合并资产负债表(续)

2018年12月31日

编制单位: 阳泉煤炭(集团)有限责任公司

金额单位: 人民币元

项 目	注 释	年 末 数	年 初 数
流动负债:			
短期借款	附注八、22	29,522,553,320.46	33,533,799,923.31
△向中央银行借款			
△吸收存款及同业存放	附注八、23	917,461,305.33	848,153,685.90
△拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			10,803,776.00
应付票据及应付账款	附注八、24	25,310,952,879.16	23,444,656,566.08
预收款项	附注八、25	1,775,839,325.43	984,694,136.89
△卖出回购金融资产款			
△应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	附注八、26	3,189,433,727.08	3,480,806,630.79
其中: 应付工资		1,391,882,973.74	1,596,230,064.84
应付福利费			
其中: #职工奖励及福利基金			
应交税费	附注八、27	2,640,710,380.85	2,821,092,437.02
其中: 应交税金		2,492,991,231.34	2,661,056,720.75
其他应付款	附注八、28	9,986,623,705.61	10,312,122,944.26
△应付分保账款			
△保险合同准备金			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	附注八、29	23,008,130,324.01	25,034,022,337.44
其他流动负债	附注八、30	21,517,375,183.89	24,745,389,506.28
流动负债合计		117,869,080,151.82	125,215,541,943.97
非流动负债:			
长期借款	附注八、31	33,339,499,166.19	27,441,275,423.81
应付债券	附注八、32	27,861,559,447.86	19,949,051,406.58
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款	附注八、33	3,408,982,034.72	5,909,255,731.29
长期应付职工薪酬			
预计负债	附注八、34	748,151.66	586,825.66
递延收益	附注八、35	999,294,831.02	906,182,572.08
递延所得税负债	附注八、20	514,972,308.84	533,764,715.29
其他非流动负债			
其中: 特准储备基金			
非流动负债合计		66,125,055,940.29	54,740,116,674.71
负 债 合 计		183,994,136,092.11	179,955,658,618.68
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	附注八、36	7,264,751,240.00	7,264,751,240.00
国有资本	附注八、36	7,264,751,240.00	7,264,751,240.00
其中: 国有法人资本	附注八、36	7,264,751,240.00	7,264,751,240.00
集体资本			
民营资本			
其中: 个人资本			
外商资本			
#减: 已归还投资			
实收资本(或股本)净额	附注八、36	7,264,751,240.00	7,264,751,240.00
其他权益工具	附注八、37	8,392,610,761.35	4,981,603,773.58
其中: 优先股			
永续债	附注八、37	8,392,610,761.35	4,981,603,773.58
资本公积	附注八、38	9,270,919,350.65	1,842,050,703.93
减: 库存股			
其他综合收益		-67,459,009.85	12,053,181.90
其中: 外币报表折算差额		3,076,748.68	1,765,058.16
专项储备	附注八、39	2,978,159,483.94	2,996,539,081.49
盈余公积	附注八、40	582,031,160.01	582,031,160.01
其中: 法定公积金	附注八、40	582,031,160.01	582,031,160.01
任意公积金			
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
△一般风险准备			
未分配利润	附注八、41	-2,596,407,993.24	-1,349,181,449.86
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		25,824,604,992.66	16,329,847,691.05
*少数股东权益		29,859,538,572.01	19,099,151,729.59
所有者权益(或股东权益)合计		55,684,143,564.67	35,428,999,420.64
负债和所有者权益(或股东权益)总计		239,678,279,656.98	215,384,658,039.32

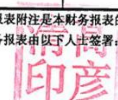
载于第16页至第190页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第4页至第15页的财务报表由以下人士签署:

单位负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



### 合并利润表

2018年度

编制单位：阳泉煤业（集团）有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本金额	上年金额
一、营业总收入		173,900,606,552.49	160,806,291,513.88
其中：营业收入	附注八、42	173,797,039,664.64	160,729,211,876.09
△利息收入		101,946,547.14	76,399,566.73
△已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,620,340.71	680,070.76
其中：营业成本	附注八、42	171,900,907,389.59	158,264,430,407.12
△利息支出		154,879,393,371.37	142,206,825,227.96
△手续费及佣金支出		9,593,550.72	14,067,878.26
△退保金		238,856.49	309,333.77
△赔付支出净额			
△提取保险合同准备金净额			
△保单红利支出			
△分保费用			
税金及附加		3,144,494,634.47	2,824,541,944.36
销售费用	附注八、43	871,341,727.92	939,398,393.78
管理费用	附注八、43	6,459,546,519.88	5,781,035,522.12
其中：党建工作经费	附注八、43	62,344,292.96	1,329,477.86
研发费用		452,498,100.49	378,031,075.06
财务费用	附注八、43	5,861,974,401.09	5,662,598,259.27
其中：利息费用		6,790,054,562.99	6,498,307,441.99
利息收入		1,137,521,364.17	979,906,403.55
汇兑净收益			9,869,447.25
汇兑净损失		1,588,191.51	
资产减值损失	附注八、44	221,826,227.16	457,622,772.56
其他			
加：其他收益	附注八、45	659,083,802.46	325,827,195.37
投资收益（损失以“-”号填列）	附注八、46	283,902,781.30	-366,128,532.06
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-30,643,614.04	-31,841,168.80
△汇兑收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	附注八、47	-62,280.55	-10,808,939.74
资产处置收益（损失以“-”号填列）	附注八、48	-19,574,618.09	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,923,048,848.02	2,490,750,830.03
加：营业外收入	附注八、49	143,185,082.03	187,765,941.29
其中：政府补助		43,618,068.76	47,823,046.65
债务重组利得		1,639,342.15	3,150,228.66
减：营业外支出	附注八、50	329,261,953.78	750,314,764.53
其中：债务重组损失		2,959,990.97	2,556,658.23
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,736,971,976.27	1,928,202,006.79
减：所得税费用	附注八、51	2,026,246,691.76	1,765,539,194.97
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		710,725,284.51	162,662,811.82
（一）按所有权归属分类			
归属于母公司所有者的净利润		-866,921,211.22	-791,102,510.83
*少数股东损益		1,577,646,495.73	953,765,322.65
（二）按经营持续性分类			
持续经营净利润		710,725,284.51	162,662,811.82
终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额	附注八、52	-87,662,547.44	-14,605,131.65
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	附注八、52	-79,512,191.75	-12,506,087.05
（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			
（二）将重分类进损益的其他综合收益	附注八、52	-79,512,191.75	-12,506,087.05
1、权益法下可转损益的其他综合收益			
2、可供出售金融资产公允价值变动损益	附注八、52	-80,823,862.27	-10,107,970.96
3、持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4、现金流量套期损益的有效部分			
5、外币财务报表折算差额	附注八、52	1,311,690.52	-2,398,116.09
6、其他			
*归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	附注八、52	-8,140,355.69	-2,099,044.60
七、综合收益总额		623,072,737.07	148,057,680.17
归属于母公司所有者的综合收益总额		-946,433,402.97	-803,608,597.88
*归属于少数股东的综合收益总额		1,569,506,140.04	951,666,278.05
八、每股收益			
基本每股收益			
稀释每股收益			

载于第16页至第190页的财务报表附注是本财务报表的组成部分  
第4页至第15页的财务报表由以下人士签署：

单位负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

6

合并所有者权益变动表  
2018年度

编制单位：阳泉煤业（集团）有限责任公司

金额单位：人民币元

项 目	本年金额													少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	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、上年年末余额	7,264,751,240.00		4,981,603,773.58		1,842,050,703.93			12,053,181.90	2,996,539,081.49	582,031,160.01		-1,347,935,107.67		16,331,094,033.24	19,101,655,476.73	35,432,749,509.97
加：会计政策变更																
前期差错更正												-1,246,342.19			-2,503,747.14	-3,750,089.33
其他																
二、本年年初余额	7,264,751,240.00		4,981,603,773.58		1,842,050,703.93			12,053,181.90	2,996,539,081.49	582,031,160.01		-1,349,181,449.86		16,329,847,691.05	19,099,151,729.59	35,428,999,420.64
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）			3,411,006,987.77		7,428,868,646.72			-79,512,191.75	-18,379,597.55			-1,247,226,543.38		9,494,757,301.81	10,760,386,842.42	20,255,144,144.23
（一）综合收益总额								-79,512,191.75				-866,921,211.22		-946,433,402.97	1,569,506,140.04	623,072,737.07
（二）所有者投入和减少资本			3,411,006,987.77		7,428,868,646.72							40,369,667.84		10,850,245,302.33	9,850,661,912.50	20,830,907,214.83
1、所有者投入的普通股															5,453,375,032.48	5,453,375,032.48
2、其他权益工具持有者投入资本			3,411,006,987.77											3,411,006,987.77	4,967,588,679.23	8,378,595,667.00
3、股份支付计入所有者权益的金额																
4、其他					7,428,868,646.72											
（三）专项储备提取和使用									-18,379,597.55						-470,301,769.21	6,968,936,515.35
1、提取专项储备									1,648,276,801.04						-103,041,344.89	
2、使用专项储备									-1,666,656,398.59						978,933,745.67	2,627,210,546.71
（四）利润分配												-420,675,000.00			-1,063,595,493.01	-2,730,251,891.60
1、提取盈余公积															-675,119,462.78	-1,095,794,462.78
其中：法定公积金																
任意公积金																
#储备基金																
#企业发展基金																
#利润归还投资																
2、提取一般风险准备																
3、对所有者（或股东）的分配												-420,675,000.00		-420,675,000.00	-675,119,462.78	-1,095,794,462.78
4、其他																
（五）所有者权益内部结转																
1、资本公积转增资本（或股本）																
2、盈余公积转增资本（或股本）																
3、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																
四、本年年末余额	7,264,751,240.00		8,392,610,761.35		9,270,919,350.65			-67,459,009.85	2,978,159,483.94	582,031,160.01		-2,596,407,993.24		25,824,604,992.86	29,859,538,572.01	55,684,143,564.87

载于第16页至第190页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第4页至第15页的财务报表由以下人士签署：

单位负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是  否

公司半年度财务报告未经审计。

### 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

#### 1、合并资产负债表

编制单位：山西蓝焰控股股份有限公司

2019 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	1,136,940,876.80	1,142,140,458.97
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	997,589,227.63	142,585,463.05
应收账款	1,314,641,120.12	2,148,853,110.60
应收款项融资		
预付款项	27,535,933.57	22,195,060.05
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	163,128,670.00	35,582,878.74
其中：应收利息		
应收股利		

买入返售金融资产		
存货	312,675,635.42	126,459,257.87
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	45,095,521.84	55,438,555.07
流动资产合计	3,997,606,985.38	3,673,254,784.35
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
可供出售金融资产		
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款	51,000,000.00	61,000,000.00
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	3,231,413,693.10	3,359,487,764.22
在建工程	786,625,557.33	747,463,047.64
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	71,313,374.99	72,550,829.93
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	15,088,242.78	19,617,128.33
递延所得税资产	43,560,794.56	45,482,334.16
其他非流动资产		
非流动资产合计	4,199,001,662.76	4,305,601,104.28
资产总计	8,196,608,648.14	7,978,855,888.63
流动负债：		
短期借款	300,000,000.00	100,000,000.00
向中央银行借款		

拆入资金		
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	235,000,000.00	128,210,000.00
应付账款	937,925,953.72	1,191,251,405.03
预收款项	16,949,916.44	39,415,304.35
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	57,042,066.02	74,867,486.88
应交税费	127,734,252.57	193,145,817.50
其他应付款	30,911,272.49	50,437,230.11
其中：应付利息	11,218,671.87	34,938,729.28
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
合同负债		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	438,552,634.17	642,572,603.46
其他流动负债	51,109,182.40	139,229,371.35
流动负债合计	2,195,225,277.81	2,559,129,218.68
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	843,500,000.00	593,500,000.00
应付债券	699,336,115.78	699,172,217.55
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	131,046,237.30	131,046,237.30
长期应付职工薪酬		
预计负债		

递延收益	66,294,643.12	66,542,002.50
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,740,176,996.20	1,490,260,457.35
负债合计	3,935,402,274.01	4,049,389,676.03
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	6,628,022.85	5,567,544.37
盈余公积	333,845,689.74	333,845,689.74
一般风险准备		
未分配利润	1,891,357,289.90	1,557,850,565.01
归属于母公司所有者权益合计	4,174,907,326.26	3,840,340,122.89
少数股东权益	86,299,047.87	89,126,089.71
所有者权益合计	4,261,206,374.13	3,929,466,212.60
负债和所有者权益总计	8,196,608,648.14	7,978,855,888.63

法定代表人：王保玉

主管会计工作负责人：杨存忠

会计机构负责人：杨存忠

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2019年6月30日	2018年12月31日
流动资产：		
货币资金	654,710,083.82	651,810,131.74
交易性金融资产		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款		

应收款项融资		
预付款项	90,160.00	
其他应收款	1,513,804,691.85	202,348,474.31
其中：应收利息		
应收股利	1,413,752,309.47	102,300,000.00
存货		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	17,116,810.70	17,116,810.70
流动资产合计	2,185,721,746.37	871,275,416.75
非流动资产：		
债权投资		
可供出售金融资产		
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	3,138,647,408.12	3,138,647,408.12
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	1,231,367.52	1,242,721.35
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产		
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	3,139,878,775.64	3,139,890,129.47
资产总计	5,325,600,522.01	4,011,165,546.22

流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	150,000.00	150,000.00
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	99,205.07	155,308.41
应交税费	63,042,248.46	63,042,067.89
其他应付款	7,647,568.65	31,099,381.08
其中：应付利息	7,641,666.66	31,076,111.08
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	70,939,022.18	94,446,757.38
非流动负债：		
长期借款		
应付债券	699,336,115.78	699,172,217.55
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	699,336,115.78	699,172,217.55
负债合计	770,275,137.96	793,618,974.93
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	259,850,863.01	259,850,863.01
未分配利润	65,119,769.09	-1,272,659,043.67
所有者权益合计	4,555,325,384.05	3,217,546,571.29
负债和所有者权益总计	5,325,600,522.01	4,011,165,546.22

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业总收入	985,939,139.50	1,003,043,936.50
其中：营业收入	985,939,139.50	1,003,043,936.50
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	727,801,965.09	740,961,876.24
其中：营业成本	577,775,599.38	578,689,497.86
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	20,330,682.87	12,419,305.12
销售费用	4,435,360.29	2,332,622.07
管理费用	58,705,044.16	49,826,313.77
研发费用	6,879,464.05	14,882,134.52

财务费用	64,632,421.04	70,667,472.94
其中：利息费用	60,284,501.46	70,270,442.51
利息收入	1,477,379.83	4,281,525.52
加：其他收益	144,420,440.49	124,716,365.06
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）		
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）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,478,303.35	6,072,264.98
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	400,079,311.55	392,870,690.30
加：营业外收入	178,096.18	238,885.68
减：营业外支出	422,938.62	153,672.36
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	399,834,469.11	392,955,903.62
减：所得税费用	69,161,830.74	67,767,578.50
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	330,672,638.37	325,188,325.12
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	330,672,638.37	325,188,325.12
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.归属于母公司所有者的净利润	333,506,724.89	329,170,089.56
2.少数股东损益	-2,834,086.52	-3,981,764.44
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.可供出售金融资产公允价值变动损益		
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备		
8.外币财务报表折算差额		
9.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	330,672,638.37	325,188,325.12
归属于母公司所有者的综合收益总额	333,506,724.89	329,170,089.56
归属于少数股东的综合收益总额	-2,834,086.52	-3,981,764.44
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.34	0.34

(二) 稀释每股收益	0.34	0.34
------------	------	------

法定代表人：王保玉

主管会计工作负责人：杨存忠

会计机构负责人：杨存忠

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业收入	0.00	0.00
减：营业成本	23,673,496.71	20,525,052.52
税金及附加	504.90	393.30
销售费用		
管理费用	2,070,989.35	2,843,773.79
研发费用		
财务费用	21,602,002.46	17,680,885.43
其中：利息费用	22,579,453.81	19,977,541.68
利息收入	983,226.35	3,385,623.33
加：其他收益		
投资收益（损失以“-”号填列）	1,361,452,309.47	
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）		
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）	1,337,778,812.76	-20,525,052.52
加：营业外收入		
减：营业外支出		

三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	1,337,778,812.76	-20,525,052.52
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,337,778,812.76	-20,525,052.52
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	1,337,778,812.76	-20,525,052.52
（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.可供出售金融资产公允价值变动损益		
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备		
8.外币财务报表折算差额		
9.其他		
六、综合收益总额	1,337,778,812.76	-20,525,052.52

七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 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	592,498,568.19	543,522,563.97
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		
收到再保险业务现金净额		
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	4,267,709.72	12,735,241.29
收到其他与经营活动有关的现金	30,711,697.27	38,903,263.89
经营活动现金流入小计	627,477,975.18	595,161,069.15
购买商品、接受劳务支付的现金	186,886,275.32	226,925,095.82
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		
为交易目的而持有的金融资产净增加额		
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	119,199,516.77	120,998,044.59

金		
支付的各项税费	292,816,168.60	184,631,420.99
支付其他与经营活动有关的现金	19,715,538.44	13,875,717.56
经营活动现金流出小计	618,617,499.13	546,430,278.96
经营活动产生的现金流量净额	8,860,476.05	48,730,790.19
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		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计		
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	151,361,769.18	44,346,604.29
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		
投资活动现金流出小计	151,361,769.18	44,346,604.29
投资活动产生的现金流量净额	-151,361,769.18	-44,346,604.29
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	550,000,000.00	1,148,950,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	550,000,000.00	1,148,950,000.00
偿还债务支付的现金	202,500,000.00	1,223,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	76,382,021.21	55,651,229.66
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	122,516,267.83	135,726,267.91
筹资活动现金流出小计	401,398,289.04	1,414,377,497.57
筹资活动产生的现金流量净额	148,601,710.96	-265,427,497.57
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	6,100,417.83	-261,043,311.67
加：期初现金及现金等价物余额	964,648,342.97	1,204,394,749.82
六、期末现金及现金等价物余额	970,748,760.80	943,351,438.15

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 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		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	983,326.35	3,385,623.33
经营活动现金流入小计	983,326.35	3,385,623.33
购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	999,109.22	651,453.53
支付的各项税费	12,975.28	4,436.32
支付其他与经营活动有关的现金	1,182,189.77	3,570,857.13
经营活动现金流出小计	2,194,274.27	4,226,746.98
经营活动产生的现金流量净额	-1,210,947.92	-841,123.65
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	50,000,000.00	15,000,000.00
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		
投资活动现金流入小计	50,000,000.00	15,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	39,100.00	

投资支付的现金		1,141,360.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	39,100.00	1,141,360.00
投资活动产生的现金流量净额	49,960,900.00	13,858,640.00
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		698,950,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		698,950,000.00
偿还债务支付的现金		700,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	45,850,000.00	13,439,083.35
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	45,850,000.00	713,439,083.35
筹资活动产生的现金流量净额	-45,850,000.00	-14,489,083.35
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	2,899,952.08	-1,471,567.00
加：期初现金及现金等价物余额	644,940,711.74	742,048,976.54
六、期末现金及现金等价物余额	647,840,663.82	740,577,409.54

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年半年度														少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	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				
优先 股	永续 债	其他														
一、上年期末余额	967,502,660.00				975,573,663.77			5,567,544.37	333,845,689.74		1,557,850,565.01	3,840,340,122.89	89,126,089.71	3,929,466,212.60		

加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	967,502,660.00			975,573,663.77			5,567,544.37	333,845,689.74	1,557,850,565.01	3,840,340,122.89	89,126,089.71	3,929,466,212.60		
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)							1,060,478.48		333,506,724.89	334,567,203.37	-2,827,041.84	331,740,161.53		
(一)综合收益总额									333,506,724.89	333,506,724.89	-2,834,086.52	330,672,638.37		
(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														





同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	967,502,660.00				975,573,663.77			4,626,298.44	253,333,919.33		959,773,259.71		3,160,809,801.25	100,009,059.66	3,260,818,860.91
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							1,328,519.51				329,170,089.56		330,498,609.07	-3,908,541.47	326,590,067.60
（一）综合收益总额											329,170,089.56		330,498,609.07	-3,981,764.44	325,188,325.12
（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																		
5. 其他综合收益结转留存收益																		
6. 其他																		
（五）专项储备							1,328,519.51									73,222.97		1,401,742.48
1. 本期提取							1,556,882.20									73,222.97		1,630,105.17
2. 本期使用							228,362.69											228,362.69
（六）其他																		
四、本期期末余额	967,502,660.00				975,573,663.77		5,954,817.95	253,333,919.33		1,288,943.34		3,491,308.41			96,100,518.19			3,587,408,928.51

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 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				259,850,863.01	-1,272,659,043.67		3,217,546,571.29
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				259,850,863.01	-1,272,659,043.67		3,217,546,571.29
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										1,337,778,812.76		1,337,778,812.76
（一）综合收益总额										1,337,778,812.76		1,337,778,812.76
（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				259,850,863.01	65,119,769.09		4,555,325,384.05

上期金额

单位：元

项目	2018 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				259,850,863.01	-1,229,905,181.17		3,260,300,433.79
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				259,850,863.01	-1,229,905,181.17		3,260,300,433.79
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)										-20,525,052.52		-20,525,052.52
(一)综合收益总额										-20,525,052.52		-20,525,052.52
(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			259,850,863.01	-1,250,430,233.69			3,239,775,381.27

### 三、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）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，由太原煤气化（集团）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。

1998年12月21日，太原会计师事务所出具《验资报告》（[1998]并师股验字第6号），根据该验资报告，截至1998年12月21日，本公司已收到发起股东投入的资本377,221,794.38元，其中股本245,190,000元，资本公积金为132,031,794.38元。

本公司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，同意本公司利用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7月23日，山西省工商局出具《企业名称变更核准通知书》（晋名称变核企字[2004]第511号）核准的公司名称为：太原煤气化股份有限公司。

2004年9月3日，本公司召开2004年第一次临时股东大会，决议通过《关于“山西神州煤电焦化股份有限公司”更名为“太原煤气化股份有限公司”的议案》，并通过了公司章程修正案。

2004年9月6日，本公司就上述事项办理了工商变更登记。

2005年股权分置改革。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。

2008年4月未分配利润转增股本，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。

2008年7月31日，北京立信会计师事务所有限公司出具验资报告（京信验字[2008]021号），根据该验资报告，截至2008年5月16日，本公司已将未分配利润118,557,000.00元转增股本。

2016年7月8日，本公司第二次临时股东大会表决通过了《关于太原煤气化股份有限公司向山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的方案》，向山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（以下简称晋煤集团）发行人民币普通股（A股）股票262,870,153股购买资产，每股面值1元，每股发行价格为人民币6.53元，购买资产总额为3,072,681,714.95元，由晋煤集团以其拥有的评估值为3,072,681,714.95元的山西蓝焰煤层气集团有限责任公司（以下简称蓝焰煤层气）100%股权作价认购，差额以本公司置出资产评估价值856,139,600.00元、现金500,000,000.00元补足。

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集团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，本公司向晋煤集团发行人民币普通股（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，已经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并于2016年12月23日出具瑞华验字[2016]01710008号《验资报告》。

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集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》，由主承销商招商证券以代销方式向特定投资者非公开发行人民币普通股（A股），特定投资者需全部以现金认购，本公司采用锁价方式向7名符合条件的特定对象非公开发行股票募集配套资金，定价基准日为本公司第五届董事会第二十八次临时会议决议公告日。

发行价格为6.90元/股，不低于定价基准日前20个交易日公司股票交易均价的90%。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，余额计人民币1,107,126,396.32元转入资本公积。上述募集资金净额1,298,011,903.32元于2017年3月17日全部存入公司账户，经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具《关于太原煤气化股份有限公司向特定投资者非公开发行普通股（A股）认购资金实收情况的验资报告》（瑞华验字〔2017〕第01710003号）。

中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司已于 2017 年 3 月 30 日出具了《股份登记申请受理确认书》等资料，本公司本次配套融资非公开发行新股数量为 190,885,507 股（其中限售流通股数量为 190,885,507 股），非公开发行后本公司股份数量为 967,502,660股。2017 年 4 月 24 日，本次发行股份购买资产涉及的 190,885,507 股新股于深圳证券交易所上市。

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。

2019年6月30日止，本公司累计发行股本总数967,502,660股，注册资本967,502,660.00元，注册地：山西省太原市和平南路83号，总部地址：太原市小店区南中环街529号清控创新基地A座1003，法定代表人为王保玉，经营范围为“煤层气（煤矿瓦斯）开采、销售、管道运输、车辆运输；气体、固体矿产勘查；煤层气（煤矿瓦斯）工程设计、咨询、施工；煤矿瓦斯治理；以自有资金对外投资。”，经营期限为长期。

本公司子公司蓝焰煤层气注册地址：山西省晋城市沁水县嘉峰镇李庄村；法定代表人：王保玉。统一社会信用代码：91140521751541342G；经营范围：煤层气开发、综合利用以及相关产品的生产、销售；气体矿产勘查（乙级）、固体矿产勘查（乙级）；石油、天然气管道输送；煤矿瓦斯治理（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）\*\*\*。

本公司的控股股东及实际控制人均为晋煤集团。

本公司统一社会信用代码：911400007011380105。所属行业为石油和天然气开采业。

本财务报表业经本公司董事会于 2019年 8 月 22 日决议批准报出。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。截至2019年6月30日，本公司纳入合并范围的子公司共9户，详见“在其他主体中的权益”。

本公司及各子公司主要从事煤层气开发、综合利用以及相关产品的生产、销售。

## 四、财务报表的编制基础

### 1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的42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》（2014年修订）、以及财政部《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15号）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

根据财政部《关于做好执行会计准则企业 2008 年年报工作的通知》（财会函[2008]60号）和财政部会计司《关于非上市公司购买上市公司股权实现间接上市会计处理的复函》（财会便[2009]17号）的相关规定，“企业购买上市公司，被购买的上市公司不构成业务的，购买企业应按照权益性交易的原则进行处理”。本次发行股份购买资产的交易构成反向购买。

2016年7月8日本公司的重组协议经2016年第二次临时股东大会决议通过，2016年11月30日，中国证监会并购重组审核委员会 2016年第90次会议审核通过本公司重大资产置换并发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易。2016年12月23日中国证券监督管理委员会出具《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集团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]3160号），对本次交易予以核准。2016年12月23日晋煤集团持有的蓝焰煤层气100%股权（以下简称置入资产）转让至本公司的股东变更工商登记手续已办理完成，本次交易置入资产已



完成过户手续。根据沁水县市场和监督管理局 2016 年 12 月 23 日出具的《准予变更登记通知书》（沁市监变字[2016]第 925 号），本次蓝焰煤层气股东的变更不需要换领营业执照。

2016年12月24日拟任财务人员与本公司原财务人员办理了财务交接手续，本次交易的置入资产及置出资产的有关风险与报酬已经转移，依据《〈企业会计准则第20号——企业合并〉应用指南》关于控制权转移的规定，购买日确定为2016年12月24日。

2016年12月30日，本公司对外公告了《太原煤气化股份有限公司重大资产重组之资产交割协议》及附件置出交割清单。承接方太原煤气化已将124,620,029股办理了过户手续，现金对价500,000,000.00元收到募集配套资金后支付。

本公司将法律上子公司蓝焰煤层气及其子公司合并后的资产、负债以其在2019年6月30日的账面价值进行确认和计量。

本公司合并财务报表中的留存收益和其他权益性余额反映的是法律上子公司蓝焰煤层气及其子公司合并后在2019年6月30日的留存收益和其他权益余额，如盈余公积、专项储备。

本公司对通过资产重组取得原上市公司（法律上的母公司）保留的资产、负债（不构成“业务”留存资产）按其购买日公允价值纳入合并报表，相应增加合并报表层面的归属母公司股东的净资产。

本公司2019年6月30日合并资产负债表中的股本为本公司原股本776,617,153.00元与非公开发行人民币普通股（A股）股票190,885,507.00元之和。

本公司合并资产负债表中盈余公积、专项储备为蓝焰煤层气（合并报表层面）数据，资本公积项目为最终平衡数。

本公司2019年上半年合并利润表和合并现金流量表为蓝焰煤层气2019年上半年合并财务报表相应数据及本公司2019年上半年个别报表层面数据。

## 2、持续经营

本公司财务报表以持续经营假设为基础，公司自本报告期末起 12 个月具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

## 五、重要会计政策及会计估计

本公司从事煤层气（煤矿瓦斯）开采、销售、管道运输、车辆运输；气体、固体矿产勘查；煤层气（煤矿瓦斯）工程设计、咨询、施工；煤矿瓦斯治理。本公司及各子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、建造合同完工百分比确定、研究开发支出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“收入”解释。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅“重大会计判断和估计”。

### 1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2019年6月30日的财务状况及2019半年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会2014年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

### 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。本公司以12个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

#### 4、记账本位币

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

#### 5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

##### (1) 同一控制下企业合并

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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

##### (2) 非同一控制下企业合并

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

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

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》（财会〔2012〕19号）和《企业会计准则第33号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准，判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、14“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

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

定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

## 6、合并财务报表的编制方法

### （1）合并财务报表范围的确定原则

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

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

### （2）合并财务报表编制的方法

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

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

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

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

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见“长期股权投资”或“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

## 7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，

将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

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

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

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

## 8、现金及现金等价物的确定标准

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

## 9、外币业务和外币报表折算

### （1）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

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，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。

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；年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，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、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。

## 10、金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

### (1) 金融资产的分类、确认和计量

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

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

#### ①以摊余成本计量的金融资产

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

#### ②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标,且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益,但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

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

#### ③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

### (2) 金融负债的分类、确认和计量

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

#### ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

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

#### ②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债

分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

### （3）金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

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

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

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

### （4）金融负债的终止确认

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

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

### （5）金融资产和金融负债的抵销

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

### （6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

### （7）权益工具

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

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

### （8）金融资产减值

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务

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

#### ①减值准备的确认方法

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

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

#### （2）信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本公司采用未来12个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

#### （3）以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

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

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

#### （4）金融资产减值的会计处理方法

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

#### （5）各类金融资产信用损失的确定方法

##### ①应收票据

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

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	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

##### ②应收账款及合同资产

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和合同资产外，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：外部单位的账龄分析组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。
组合2：关联方（除晋煤集团外的其他省属企业）	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。
组合3：关联方（晋煤集团内部）	本组合为单独测试，无特殊风险的不计量减值损失

## ③其他应收款

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来12个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。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
关联方(晋煤集团内部)	单独测试，无特殊风险的不计量减值损失
备用金	单独测试，无特殊风险的不计量减值损失
暂估补贴收入	单独测试，无特殊风险的不计量减值损失

## ④债权投资

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

## ⑤其他债权投资

其他债权投资主要核算以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债券投资等。本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来12个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

## ⑥长期应收款（包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款除外）

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。在资产负债表日，本公司对长期应收款的信用风险进行单项评估，无特殊风险的不计量减值损失。

## 11、应收票据

详见金融工具相关内容。

## 12、应收账款

## (1) 单项金额重大并单独按预期信用损失计量损失准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	本公司将金额为人民币200万元以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单独按预期信用损失计量信用损失准备的应收账款	本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

## (2) 按信用风险特征组合计量损失准备的应收款项

组合名称	预期信用损失的方法
组合1：外部单位的账龄分析组合	预期信用损失法
组合2：关联方、备用金组合	其他方法

组合中，采用预期信用损失法计量信用损失：

√ 适用 □ 不适用



账龄	应收账款预期信用损失率(%)	其他应收款预期信用损失率(%)
1年以内(含1年)	5.00%	5.00%
1-2年	10.00%	10.00%
2-3年	20.00%	20.00%
3-4年	50.00%	50.00%
4-5年	50.00%	50.00%
5年以上	100.00%	100.00%

组合中,采用余额百分比法计量信用损失准备的:

适用  不适用

组合中,采用其他方法计量信用损失准备的:

适用  不适用

组合名称	应收账款预期信用损失率(%)	其他应收款预期信用损失率(%)
关联方	0.00%	
备用金	0.00%	
暂估补贴收入	0.00%	

### (3) 单项金额不重大但单独计量信用损失准备的应收款项

单项预期计量信用损失准备的理由	本公司对单项金额虽不重大的应收款项,如果有确凿证据表明其发生了减值的,则对该应收款项单独进行减值测试。
预期信用损失方法	本公司对单项金额虽不重大但发生减值的应收款项采用个别认定法,根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额,确认减值损失,单独计量信用损失准备。

## 13、应收款项融资

详见金融工具相关内容。

## 14、其他应收款

详见金融工具相关内容。

## 15、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

### (1) 存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料、库存商品、工程施工。

## (2) 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货以计划成本核算，对存货的计划成本和实际成本之间的差异，通过成本差异科目核算，并按期结转发出存货应负担的成本差异，将计划成本调整为实际成本。

在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利（亏损）与已结算的价款在资产负债表中以抵销后的净额列示。在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利（亏损）之和超过已结算价款的部分作为存货列示；在建合同已结算的价款超过累计已发生的成本与累计已确认的毛利（亏损）之和的部分作为预收款项列示。。

## (3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可合并计提存货跌价准备。

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

## (4) 存货的盘存制度为永续盘存制

## (5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

## 16、合同资产

详见金融工具相关内容。

## 17、合同成本

## 18、持有待售资产

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

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

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

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

## 19、债权投资

详见金融工具相关内容。

## 20、其他债权投资

详见金融工具相关内容。

## 21、长期应收款

详见金融工具相关内容。

## 22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资,作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算,其会计政策详见“金融工具”。

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

### (1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资,在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额,调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的,在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本,按照发行股份的面值总额作为股本,长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额,调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权,最终形成同一控制下企业合并的,应分别是否属于“一揽子交易”进行处理:属于“一揽子交易”的,将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的,在合并日按照应享有被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本,长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额,调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益,暂不进行会计处理。

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

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

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

## （2）后续计量及损益确认方法

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

### ①成本法核算的长期股权投资

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

### ②权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第20号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

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

### ③收购少数股权

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

### ④处置长期股权投资

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

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

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

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

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

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

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

## 23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

## 24、固定资产

### (1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产的各组成部分具有不同使用寿命或者以不同方式为企业提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，应当分别将各组成部分确认为单项固定资产。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

### (2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
使用提取的安全生产费形成固定资产	其他			
煤层气抽采泵、钻机、煤层气监测装置、煤层气发电机组、钻井、录	双倍余额递减法			

井、测井等专用设备				
房屋及构筑物	年限平均法	10-45	3	2.16-9.7
机器设备	年限平均法	15-28	3	3.46-6.47
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

①本公司对于使用提取的安全生产费形成固定资产的，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

②本公司购进的煤层气抽采泵、钻机、煤层气监测装置、煤层气发电机组、钻井、录井、测井等专用设备，统一采取双倍余额递减法实行加速折旧。

③除上述情形的固定资产外，其他固定资产折旧方法采用年限平均法，根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异，进行相应的调整。

### (3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

## 25、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出（工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用）以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

本公司新建煤层气井群转固条件：

(1) 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打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，在地面打的煤层气井（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) 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“长期资产减值”。

## 26、借款费用

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

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

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

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

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

## 27、生物资产

无。

## 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，应缴纳的探矿权使用费、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，除此之外的煤层气资产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：

资产名称	预计使用年限	预计净残值（%）	年折旧率（%）
煤层气井	15	3	6.47
中心集气站	15	3	6.47
供气主管线	15	3	6.47
高压供电线路	15	3	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，账面价值减计至可收回金额；未探明矿区权益的公

允价值低于账面价值时，账面价值减计至公允价值。

## 29、使用权资产

## 30、无形资产

### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

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

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

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

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

### (2) 内部研究开发支出会计政策

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

#### (3) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见“长期资产减值”。

## 31、长期资产减值

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

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费



以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

## 32、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括占地费、维修费、租赁费等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销，若收益期没有明确规定的，按照税法规定的最低年限（3年）进行摊销。

## 33、合同负债

## 34、职工薪酬

### （1）短期薪酬的会计处理方法

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

### （2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

### （3）辞退福利的会计处理方法

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

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

### （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。

### 35、租赁负债

### 36、预计负债

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

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

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

#### （1）亏损合同

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

#### （2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。对于出售部分业务的重组义务，只有在本公司承诺出售部分业务（即签订了约束性出售协议时），才确认与重组相关的义务。

### 37、股份支付

#### （1）股份支付的会计处理方法

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

##### ①以权益结算的股份支付

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

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

##### ②以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债；如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应增加负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

#### （2）修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应

确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

### (3) 涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易，结算企业与接受服务企业其中之一在本公司内，另一在本公司外的，在本公司合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

①结算企业以其本身权益工具结算的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；除此之外，作为现金结算的股份支付处理。

结算企业是接受服务企业的投资者的，按照授予日权益工具的公允价值或应承担负债的公允价值确认为对接受服务企业的长期股权投资，同时确认资本公积（其他资本公积）或负债。

②接受服务企业没有结算义务或授予本企业职工的是其本身权益工具的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；接受服务企业具有结算义务且授予本企业职工的并非其本身权益工具的，将该股份支付交易作为现金结算的股份支付处理。

本公司内各企业之间发生的股份支付交易，接受服务企业和结算企业不是同一企业的，在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量，比照上述原则处理。

## 38、优先股、永续债等其他金融工具

无。

## 39、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

是否已执行新收入准则

是  否

### (1) 商品销售收入

本公司销售的商品在同时满足下列条件时，按从购货方已收或应收的合同或协议价款的金额确认销售商品收入：①已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；②既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；③收入的金额能够可靠地计量；④相关的经济利益很可能流入企业；⑤相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

本公司销售的煤层气商品主要为管输煤层气，压缩煤层气和液化煤层气。

#### A、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用户。管输煤层气交付点以卖方计量表（双方认可）为准，每月末蓝焰煤层气与用户完成销售煤层气销售量认证后由销售部开具销售通知单，财务部依据销售通知单确认管输煤层气销售收入。

#### B、压缩煤层气

本公司销售压缩煤层气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。

对于客户自备运输车辆上门提货的销售方式，压缩煤层气交付数量以蓝焰煤层气压缩站加气柱的计量表为准，每月末与客户进行煤层气销售量确认，之后由销售部门按照确认的销售数量和以及销售合同确定的单价开具销售通知单，财务部依据销售通知单确认压缩煤层气销售收入。

对于通过诚安物流运输并对外销售的方式确认收入：压缩煤层气交付数量以运输到客户指定地点时的卸气量为准，每月末蓝焰煤层气与客户进行煤层气销售量确认，之后由销售部门按照确认的销售数量和以及销售合同确定的单价（包含运费）

开具销售通知单，财务部依据销售通知单确认压缩煤层气销售收入。

### C、液化气（LNG）

子公司诚安物流与液化气用户签订框架合同后，每月末根据市场情况双方以传真、邮件等形式协商后，依据经双方盖章的价格确认函所确定的液化气（LNG）销售价格、双方签字确认的上游液厂开具的磅单、液化气销售对账单确定的实际结算重量确认液化气（LNG）销售收入。

#### （2）提供劳务收入

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分分别处理；如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将该合同全部作为销售商品处理。

### A、技术服务

蓝焰煤层气依据晋煤集团年度科技重大专项项目核准计划与晋煤集团及下属子公司签订的技术开发合同，财务部根据合同约定的研究开发计划内容，复核各阶段工程量签证单、已完工程月报表、工程决（结）算书、合同预算成本资料及合同约定的价款于资产负债表日按照劳务完工百分比法确认合同收入和合同费用。合同完工进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。合同完工后，经客户验收，财务部依据决算金额扣减前期累计确认的收入后的金额确认为当期收入。

### B、运输业务

蓝焰煤层气全资子公司诚安物流与有液化气（LNG）、压缩气运输需求的客户签订框架合同后，每月末根据市场情况双方以传真、邮件等形式协商后，蓝焰煤层气全资子公司诚安物流依据双方盖章的运输价格确认函所确定的液化气（LNG）运输价格与运距、双方签字确认的上游液厂开具的磅单、液化气运输业务对账单确定的实际结算重量确认 LNG 运输收入；依据双方盖章的运输价格确认函所确定的压缩气运输价格与运距、双方签字确认的上游加气厂开具的加气单、压缩气运输业务对账单确定的实际结算立方米确认压缩气运输收入。

#### （3）建造合同收入

在建造合同的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认合同收入和合同费用。合同完工进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时满足：①合同总收入能够可靠地计量；②与合同相关的经济利益很可能流入企业；③实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；④合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

如建造合同的结果不能可靠地估计，但合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。使建造合同的结果不能可靠估计的不确定因素不复存在的，按照完工百分比法确定与建造合同有关的收入和费用。

合同预计总成本超过合同总收入的，将预计损失确认为当期费用。

在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利(亏损)与已结算的价款在资产负债表中以抵销后的净额列示。在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利(亏损)之和超过已结算价款的部分作为存货列示；在建合同已结算的价款超过累计已发生的成本与累计已确认的毛利(亏损)之和的部分作为预收款项列示。

蓝焰煤层气与客户签订固定造价合同后，财务部依据双方确认的工程量签证单、已完工程月报表、工程决（结）算书、合同预算成本资料及合同约定的价款于资产负债表日按照完工百分比法确认合同收入和合同费用。合同完工进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。合同完工后，经客户验收，财务部依据决算金额扣减前期累计确认的收入后的金额确认为当期收入。

因地质勘探、煤矿瓦斯治理等特殊事项的要求，蓝焰煤层气尚未与客户签订合同，但双方签订了备忘录，确定了煤层气的类型及数量、初步意向性合同价款后，财务部依据已完工工程量的成本等额确认收入；未能与客户签订合同及备忘录的项目，当期所发生的工程施工成本在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

#### （4）瓦斯治理业务收入

蓝焰煤层气依据合同约定，每月与客户核对维护煤层气井的数量，客户对有效运行率是否达到考核指标情况予以确认，经双方业务部门认可后在维护确认单上加盖公章，财务部依据已维护煤层气井数量及单价确认收入。

#### （5）使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

#### （6）利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

## 40、政府补助

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

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

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

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

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

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

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

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

本公司将煤层气（瓦斯）开发利用补贴确认为与收益相关的政府补助。按照《财政部关于煤层气（瓦斯）开发利用补贴的实施意见》（财建[2007]114号）文件的规定，将煤层气（瓦斯）开发利用补贴直接计入当期损益。

本公司因城镇整体规划、库区建设、棚户区改造、沉陷区治理等公共利益进行搬迁，收到政府从财政预算直接拨付的搬迁补偿款，作为专项应付款处理。其中，属于对本公司在搬迁和重建过程中发生的固定资产和无形资产损失、有关费用性支出、停工损失及搬迁后拟新建资产进行补偿的，自专项应付款转入递延收益，并根据其性质按照与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助核算，取得的搬迁补偿款扣除转入递延收益的金额后如有结余的，确认为资本公积。

## 41、递延所得税资产/递延所得税负债

### (1) 当期所得税

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

### (2) 递延所得税资产及递延所得税负债

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

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

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

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

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

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

### (3) 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

### (4) 所得税的抵销

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

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

## 42、租赁

### (1) 经营租赁的会计处理方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

## (2) 融资租赁的会计处理方法

本公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

## 43、其他重要的会计政策和会计估计

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本公司处置或划分为持有待售类别的组成部分：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该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

## 44、重要会计政策和会计估计变更

### (1) 重要会计政策变更

适用  不适用

### (2) 重要会计估计变更

适用  不适用

### (3) 首次执行新金融工具准则、新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用  不适用

### (4) 首次执行新金融工具准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用  不适用

## 45、其他

本公司安全生产费用计提是根据财政部、国家安全生产监督管理总局联合制定的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财企[2012]16号)规定及《安全生产费用提取和使用管理办法》(晋煤集财字[2012]1224号)执行的,其中:煤层气销售以销售量为基数,按照每千立方米5元标准逐月计提;管道运输、危险品等特殊货运业务以上年实际营业收入为基数,按照1.5%的标准逐月提取;建设工程施工项目以当年建筑安装工程造价为计提依据,按照2.5%的标准提取。

## 六、税项

### 1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入按 6%、10%、11%、16%、17% 的税率计算销项税,并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	6%、10%、11%、16%、17%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7%、5%、1% 计缴。	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额的 15%、25% 计缴。	15%、25%
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3% 计缴。	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的 2% 计缴。	2%
资源税	按销售收入的 1% 计缴。	1%

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	25%
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%

### 2、税收优惠

(1) 根据财税[2007]16号文件的规定,自2007年1月1日起本公司销售煤层气享受增值税先征后退政策;

(2) 根据山西省科学技术厅、山西省财政厅、国家税务总局山西省税务局晋科高发[2019]19号文件批准,山西蓝焰煤层气集团有限责任公司属于高新技术企业,所得税享受15%的优惠税率。



## 3、其他

## 七、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	10,467.47	158,832.67
银行存款	970,738,293.33	964,489,510.30
其他货币资金	166,192,116.00	177,492,116.00
合计	1,136,940,876.80	1,142,140,458.97

注：其他货币资金139,700,000.00元为本公司银行承兑汇票保证金存款，4,044,936.00元为土地复垦保证金，22,447,180.00元为探矿权履约保证金。

## 2、交易性金融资产

无。

## 3、衍生金融资产

无。

## 4、应收票据

## (1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	997,589,227.63	102,585,463.05
信用证		40,000,000.00
合计	997,589,227.63	142,585,463.05

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用  不适用

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用  不适用

## (3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	65,000,000.00
合计	65,000,000.00

## (4) 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票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	405,411,050.00	
合计	405,411,050.00	

## (5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

无。

## (6) 本期实际核销的应收票据情况

无。

## 5、应收账款

## (1) 应收账款分类披露

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	46,028,612.53	3.28%	46,028,612.53	100.00%	0.00	46,967,864.53	2.08%	46,967,864.53	100.00%	
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	43,380,501.84	3.09%	43,380,501.84	100.00%	0.00	44,201,633.84	1.96%	44,201,633.84	100.00%	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	2,648,110.69	0.19%	2,648,110.69	100.00%	0.00	2,766,230.69	0.12%	2,766,230.69	100.00%	

按组合计提坏账准备的应收账款	1,357,228,598.46	96.72%	42,587,478.34	3.14%	1,314,641,120.12	2,191,979,640.29	97.92%	43,126,529.69	1.97%	2,148,853,110.60
其中：										
合计	1,403,257,210.99	100.00%	88,616,090.87	6.32%	1,314,641,120.12	2,238,947,504.82	100.00%	90,094,394.22	4.02%	2,148,853,110.60

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
沁水县嘉峰镇五里庙村村民委员会	1,994,798.10	1,994,798.10	100.00%	预计无法收回
沁水县嘉峰镇刘庄村村民委员会	2,311,316.10	2,311,316.10	100.00%	预计无法收回
沁水县嘉峰镇李庄村村民委员会	12,077,185.04	12,077,185.04	100.00%	预计无法收回
沁水县嘉峰镇潘庄村村民委员会	26,997,202.60	26,997,202.60	100.00%	预计无法收回
合计	43,380,501.84	43,380,501.84	--	--

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
沁水县嘉峰镇卧虎庄村村民委员会	1,607,105.30	1,607,105.30	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	100.00%	诉讼纠纷
山西天弗燃气有限公司	119,630.40	119,630.40	100.00%	诉讼纠纷
合计	2,648,110.69	2,648,110.69	--	--

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	172,517,693.37	8,625,884.67	5.00%
1 至 2 年	49,632,761.71	4,963,276.17	10.00%
2 至 3 年	36,680,370.26	7,336,074.05	20.00%
3 至 4 年	7,599,509.60	3,799,754.80	50.00%

4 至 5 年	2,741,095.83	1,370,547.92	50.00%
5 年以上	16,491,940.73	16,491,940.73	100.00%
合计	285,663,371.50	42,587,478.34	--

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用  不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	1,025,748,675.92
1 年以内	1,025,748,675.92
1 至 2 年	202,181,276.23
2 至 3 年	81,347,544.99
3 年以上	5,363,622.98
3 至 4 年	3,739,939.60
4 至 5 年	1,380,000.00
5 年以上	243,683.38
合计	1,314,641,120.12

## （2）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	
非关联方坏账计提与转回	90,094,394.22		1,478,303.35		88,616,090.87
合计	90,094,394.22		1,478,303.35		88,616,090.87

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
客户	1,478,303.35	清欠收回
合计	1,478,303.35	--

## （3）本期实际核销的应收账款情况

无。

## (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
晋城蓝焰煤业股份有限公司	工程款	283,399,485.00	1 年以内	21.56%	14,169,974.25
晋城天煜新能源有限公司	煤层气款	222,762,541.20	1 年以内 126,889,893.79	16.94%	6,344,494.69
			1-2 年 95,872,532.81		9,587,253.28
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	煤层气款	142,051,841.60	1 年以内 118,480,616.00	10.81%	5,924,030.80
			1-2 年 23,571,225.60		2,357,122.56
长治市三晋新能源发展有限公司	煤层气款	111,360,086.54	1 年以内 110,509,762.09	8.47%	5,525,488.10
			1-2 年 850,324.45		85,032.45
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	工程款、煤层气款	92,060,306.82	1 年以内	7%	4,603,015.34
合计	—	851,634,146.56	—	64.78%	

## (5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

## (6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

## 6、应收款项融资

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用  不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用  不适用

## 7、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	26,576,093.52	96.51%	21,235,220.00	95.68%
1 至 2 年			869,998.85	3.92%
2 至 3 年	869,998.85	3.16%		
3 年以上	89,841.20	0.33%	89,841.20	0.40%
合计	27,535,933.57	--	22,195,060.05	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位名称	年末余额	账龄	未结算的原因
河南万融建筑工程有限公司	300,000.00	1至2年	未达到合同约定条件，尚未结清预付款项
长治市鑫普输变电工程有限公司	200,000.00	1至2年	未达到合同约定条件，尚未结清预付款项
山西省沁城煤矿	193,833.45	1至2年	未达到合同约定条件，尚未结清预付款项
合计	693,833.45		

## (2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	年末余额	占预付账款年末余额合计数的比例(%)
国网山西省电力公司晋城供电公司	10,062,704.65	36.54%
新奥能源贸易有限公司	1,760,495.40	6.39%
国网山西省电力公司晋中供电公司	1,270,904.52	4.62%
山西易高煤层气有限公司	1,138,976.95	4.14%
山西石涅招标代理有限责任公司	1,050,000.00	3.81%
合计	15,283,081.52	55.50%

## 8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	163,128,670.00	35,582,878.74
合计	163,128,670.00	35,582,878.74

**(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
往来款	2,764,925.30	2,699,506.69
抵押金	352,590.42	1,452,590.42
备用金	2,657,249.97	1,529,720.60
政府补助	158,827,262.02	32,374,418.74
合计	164,602,027.71	38,056,236.45

## 2) 坏账准备计提情况

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)	
2019 年 1 月 1 日余额		2,473,357.71		2,473,357.71
2019 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—
本期转回		1,000,000.00		1,000,000.00
2019 年 6 月 30 日余额		1,473,357.71		1,473,357.71

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用  不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	161,284,935.83
1 至 2 年	1,544,271.05
2 至 3 年	30,974.00
3 年以上	268,489.12
3 至 4 年	113,894.22

4 至 5 年	144,594.90
5 年以上	10,000.00
合计	163,128,670.00

## 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	
非关联方坏账计提与转回	2,473,357.71		1,000,000.00	1,473,357.71
合计	2,473,357.71		1,000,000.00	1,473,357.71

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
晋城市安全生产监督管理局	1,000,000.00	清欠收回
合计	1,000,000.00	--

## 4) 本期实际核销的其他应收款情况

无。

## 5) 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
晋城市财政局	煤层气利用补贴	129,206,400.67	1 年以内	79.21%	
柳林县财政局	煤层气利用补贴	6,666,157.60	1 年以内	4.09%	
昔阳县财政局	煤层气利用补贴	13,659,957.57	1 年以内	8.37%	
太原市财政局	煤层气利用补贴	8,747,328.18	1 年以内	5.36%	
古交市经济和信息化局	拆迁补偿款	1,500,000.00	1 至 2 年	0.92%	150,000.00
合计	--	159,779,844.02	--	97.95%	150,000.00

## 6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
晋城市财政局	煤层气利用补贴	129,206,400.67	1 年以内	2020 年末
昔阳县财政局	煤层气利用补贴	13,659,957.57	1 年以内	2020 年末
太原市财政局	煤层气利用补贴	8,747,328.18	1 年以内	2020 年末



柳林县财政局	煤层气利用补贴	6,666,157.60	1 年以内	2020 年末
左权县财政局	煤层气利用补贴	547,418.00	1 年以内	2020 年末
		158,827,262.02		

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

## 9、存货

是否已执行新收入准则

是  否

### (1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	18,129,983.72		18,129,983.72	16,351,113.72		16,351,113.72
周转材料	11,939.64		11,939.64	6,418.47		6,418.47
建造合同形成的已完工未结算资产	294,533,712.06		294,533,712.06	110,101,725.68		110,101,725.68
合计	312,675,635.42		312,675,635.42	126,459,257.87		126,459,257.87

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 4 号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求

否

### (2) 存货跌价准备

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	

### (3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

### (4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
累计已发生成本	1,685,391,611.85
累计已确认毛利	631,191,099.26

减：预计损失	0.00
已办理结算的金额	2,022,048,999.05
建造合同形成的已完工未结算资产	294,533,712.06

### 10、合同资产

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

是否已执行新收入准则

是  否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
未抵扣进项税	7,422,645.13	2,614,002.72
待抵扣进项税额		7,555,092.19
待认证进项税额	220,688.26	739,397.09
增值税留抵税额	1,457,013.84	1,457,013.84
预缴所得税	15,675,609.21	15,725,373.32
预缴房产税		12,000.00
待取得抵扣凭证的进项税额	20,319,565.40	25,419,205.21
预交城建税教育费附加		1,860,448.71
预交资源税		56,021.99
合计	45,095,521.84	55,438,555.07

### 14、债权投资

无。

### 15、其他债权投资

无。

**16、长期应收款****(1) 长期应收款情况**

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资贷款保证金	51,000,000.00		51,000,000.00	61,000,000.00		61,000,000.00	
合计	51,000,000.00		51,000,000.00	61,000,000.00		61,000,000.00	--

坏账准备减值情况

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)	
2019 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用  不适用**(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款****(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额****17、长期股权投资**

无。

**18、其他权益工具投资**

无。

**19、其他非流动金融资产**

无。

**20、投资性房地产**

无。

**21、固定资产**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,231,413,693.10	3,359,487,764.22
合计	3,231,413,693.10	3,359,487,764.22

## (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋、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	260,882,771.82	4,209,779,423.96	241,664,268.48	150,828,614.71	13,882,641.41	4,877,037,720.38
2.本期增加金额	581,227.31	19,670,512.03	1,847,592.33	2,164,838.33	120,927.08	24,385,097.08
(1) 购置	581,227.31	8,325,225.03	1,847,592.33	2,164,838.33	120,927.08	13,039,810.08
(2) 在建工程转入		11,345,287.00				11,345,287.00
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额	0.00	0.00	1,892,578.22	0.00	0.00	1,892,578.22
(1) 处置或报废			1,892,578.22			
4.期末余额	261,463,999.13	4,229,449,935.99	241,619,282.59	152,993,453.04	14,003,568.49	4,899,530,239.24
二、累计折旧						
1.期初余额	47,527,158.60	1,269,276,852.05	96,556,214.45	94,811,466.75	7,570,402.76	1,515,742,094.61
2.本期增加金额	4,145,618.33	130,508,567.17	8,592,212.20	8,569,053.05	337,793.53	152,153,244.28
(1) 计提	4,145,618.33	130,508,567.17	8,592,212.20	8,569,053.05	337,793.53	152,153,244.28
3.本期减少金额			1,586,654.30			1,586,654.30
(1) 处置或报废			1,586,654.30			
4.期末余额	51,672,776.93	1,399,785,419.22	103,561,772.35	103,380,519.80	7,908,196.29	1,666,308,684.59
三、减值准备						

1.期初余额		1,807,861.55	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00	1,807,861.55
四、账面价值						
1.期末账面价值	209,791,222.20	2,827,856,655.22	138,057,510.24	49,612,933.24	6,095,372.20	3,231,413,693.10
2.期初账面价值	213,355,613.22	2,938,694,710.36	145,108,054.03	56,017,147.96	6,312,238.65	3,359,487,764.22

## (2) 暂时闲置的固定资产情况

## (3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
西气东输管线	257,200,136.45	81,204,295.93		175,995,840.52

## (4) 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	1,161,243.64
运输设备	496,150.81

## (5) 未办妥产权证书的固定资产情况

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	765,415,916.79	730,338,013.94
工程物资	21,209,640.54	17,125,033.70
合计	786,625,557.33	747,463,047.64

## (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	12,195,689.09		12,195,689.09	23,364,078.75		23,364,078.75
西山煤层气井项目	139,926,530.71		139,926,530.71	139,926,530.71		139,926,530.71
左权煤层气井项目	149,467,520.51		149,467,520.51	149,837,649.97		149,837,649.97
漾泉煤层气井项目	97,952,341.57		97,952,341.57	97,952,341.57		97,952,341.57
寺河自筹 5 口 U 型井项目	94,339.62		94,339.62	94,339.62		94,339.62
压缩站项目	8,687,473.61		8,687,473.61	7,215,183.29		7,215,183.29
增压站项目	4,283,274.73		4,283,274.73	4,058,574.51		4,058,574.51
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
柳林石西区块煤层气资源勘查开发项目	183,397,236.66		183,397,236.66	162,065,016.03		162,065,016.03
武乡勘探开发项目	64,654,916.70		64,654,916.70	60,225,182.33		60,225,182.33
晋城沁城矿瓦斯地面抽采项目	66,318,347.81		66,318,347.81	50,856,552.61		50,856,552.61
晋城矿区郑庄矿瓦斯地面抽采项目	2,293,906.19		2,293,906.19	2,293,906.19		2,293,906.19
其他煤层气项目	24,211,851.59		24,211,851.59	20,516,170.36		20,516,170.36

合计	771,541,859.47	6,125,942.68	765,415,916.79	736,463,956.62	6,125,942.68	730,338,013.94
----	----------------	--------------	----------------	----------------	--------------	----------------

## (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	140,000,000.00	23,364,078.75		11,168,389.66		12,195,689.09	90.47%	90.47				其他
左权煤层气井项目	467,682,658.64	149,837,649.97			370,129.46	149,467,520.51	31.96%	31.96				其他
漾泉煤层气井项目	408,610,365.63	97,952,341.57				97,952,341.57	23.02%	23.02				其他
寺河自筹5口U型井项目	59,000,000.00	94,339.62				94,339.62	7.53%	7.53				其他
增压站项目	31,824,400.00	4,058,574.51	224,700.22			4,283,274.73	88.63%	88.63				其他
晋煤煤层气物流园建设	53,060,000.00	11,932,488.00				11,932,488.00	22.49%	22.49				其他
晋圣采空井项目	21,730,000.00					0.00	89.58%	89.58				其他
岳城采空井项目	67,310,000.00					0.00	18.08%	18.08				其他
南村研发中心消防系统改造	15,000,000.00					0.00	100.00%	100.00				其他
压缩站项目	44,000,000.00	7,215,183.29	1,472,290.32			8,687,473.61	19.74%	19.74				其他

采煤采气一体化示范项目	5,000,000.00					0.00	55.39%	55.39				其他
西山煤层气井项目	257,150,000.00	139,926,530.71				139,926,530.71	99.05%	99.05				其他
柳林石西区块煤层气资源勘查开发项目	303,507,500.00	162,065,016.03	21,332,220.63			183,397,236.66	60.84%	60.84				其他
武乡勘探开发项目	185,895,900.00	60,225,182.33	4,429,734.37			64,654,916.70	36.59%	36.59				其他
晋城沁城矿瓦斯地面抽采项目	99,556,000.00	50,856,552.61	15,461,795.20			66,318,347.81	66.61%	66.61				其他
晋城矿区郑庄矿瓦斯地面抽采项目	68,466,000.00	2,293,906.19				2,293,906.19	6.34%	6.34				其他
合计	2,227,792,824.27	709,821,843.58	42,920,740.74	11,168,389.66	370,129.46	741,204,065.20	--	--				--

### (3) 本期计提在建工程减值准备情况

无。

### (4) 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	21,209,640.54		21,209,640.54	13,206,653.70		13,206,653.70
专用设备				3,918,380.00		3,918,380.00
合计	21,209,640.54		21,209,640.54	17,125,033.70		17,125,033.70



**23、生产性生物资产**

无。

**24、油气资产**

□ 适用 √ 不适用

**25、使用权资产**

无。

**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	74,098,505.55			3,999,874.78	3,318,651.00	81,417,031.33
2.本期增加金额	0.00			0.00	0.00	0.00
(1) 购置	0.00			0.00	0.00	0.00
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额	0.00			0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00			0.00	0.00	0.00
4.期末余额	74,098,505.55			3,999,874.78	3,318,651.00	81,417,031.33
二、累计摊销						
1.期初余额	6,765,627.00			1,435,383.04	665,191.36	8,866,201.40
2.本期增加金额	627,463.86			339,022.08	110,682.66	1,077,168.60
(1) 计提	357,777.24			80,268.72	182.58	438,228.54

3.本期减少金额	0.00			0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00			0.00	0.00	0.00
4.期末余额	7,553,377.20			1,774,405.12	775,874.02	10,103,656.34
三、减值准备	0.00			0.00	0.00	0.00
1.期初余额	0.00			0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00			0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00			0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00			0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00			0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00			0.00	0.00	0.00
四、账面价值	18,526,938.05			3,133.92	0.00	18,530,071.97
1.期末账面价值	66,545,128.35			2,225,469.66	2,542,776.98	71,313,374.99
2.期初账面价值	67,332,878.55			2,564,491.74	2,653,459.64	72,550,829.93

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

无。

## 27、开发支出

无。

## 28、商誉

无。

## 29、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
土地使用费	330,000.00		120,000.00		210,000.00

车辆年检费	2,189,325.67		385,467.36		1,803,858.31
房屋租赁费	169,955.43		35,630.22		134,325.21
煤层气井占地费	1,064,778.52		26,730.90		1,038,047.62
场地租赁费	275,249.77		26,214.30		249,035.47
生产基地装修费	419,757.59		283,541.82		136,215.77
李庄停车厂工程	127,757.50		69,685.92		58,071.58
集输站管网电伴热保温工程	527,808.89		371,053.93		156,754.96
南村研发中心装修费	256,463.84		139,889.34		116,574.50
垃圾处理费	554,327.04		177,884.58		376,442.46
南村实验实习教学基地土建安装工程	627,174.42		235,190.34		391,984.08
沁水压缩站 2 套 W107C 压缩机及配套设备改造	627,350.46		209,116.80		418,233.66
2018 年~2019 年占地费	197,158.87		99,666.84		97,492.03
西气东输管线泄漏隐患段抢修工程	3,028,923.86		698,982.36		2,329,941.50
张山增压站带压开孔封堵技术改造工程	275,043.57		56,905.50		218,138.07
压缩机组燃驱改电驱改造款	2,376,543.25		470,085.30		1,906,457.95
南村维修工程	1,191,434.77		219,009.12		972,425.65
南村工程中心停车场工程	453,848.55		90,769.74		363,078.81
锅炉管道系纺工程	410,101.01		89,949.67		320,151.34
库房、锅炉房、烤漆房工程	265,151.51		50,231.02		214,920.49
集输站简易用房	231,860.11		60,485.22		171,374.89
增压机建安工程	953,744.68		197,326.50		756,418.18
房屋修缮摊销	9,873.00		1,645.50		8,227.50
作业队库房摊销	28,675.00		10,752.00		17,923.00
沁水基地食堂改造	190,879.96		23,860.02		167,019.94
宿舍加装改造	1,488,390.64		193,967.92		1,294,422.72

燃气管道安装工程	41,165.08	1,234.95	4,240.02		38,160.01
设备停放场地建设	236,532.07				236,532.07
新建临时库房	555,284.09		166,181.44		389,102.65
集输站占地费	39,226.62		1,360.50		37,866.12
驻地装修费	473,342.56	36,708.78	51,005.10		459,046.24
合计	19,617,128.33	37,943.73	4,566,829.28		15,088,242.78

### 30、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	65,230,973.72	9,923,607.06	67,681,999.47	10,291,260.92
内部交易未实现利润	125,124,935.81	31,065,506.82	131,172,864.38	32,619,392.56
企业重组评估增值资产	17,144,537.86	2,571,680.68	17,144,537.86	2,571,680.68
合计	207,500,447.39	43,560,794.56	215,999,401.71	45,482,334.16

#### (2) 未经抵销的递延所得税负债

无。

#### (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		43,560,794.56		

#### (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	102,093,353.10	101,679,830.22
可抵扣亏损	1,050,580,864.85	2,388,359,677.61
合计	1,152,674,217.95	2,490,039,507.83

## (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
2019	10,858,892.65	252,572,996.48	
2020	9,186,539.27	586,482,264.45	
2021	745,514,417.30	1,264,283,401.05	
2022	124,948,240.66	124,948,240.66	
2023	160,072,774.97	160,072,774.97	
合计	1,050,580,864.85	2,388,359,677.61	--

## 31、其他非流动资产

是否已执行新收入准则

 是  否

无。

## 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
保证借款	300,000,000.00	100,000,000.00
合计	300,000,000.00	100,000,000.00

## (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
银行承兑汇票	235,000,000.00	128,210,000.00
合计	235,000,000.00	128,210,000.00

### 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
工程款	796,450,551.19	1,037,300,127.80
材料款	93,587,739.19	98,020,529.85
设备款	47,133,513.24	55,045,593.01
配件款	604,150.10	735,154.37
技术服务费	150,000.00	150,000.00
合计	937,925,953.72	1,191,251,405.03

#### (2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山西省煤炭地质 114 勘查院	8,975,348.50	未结算
陕西建元新能源开发有限公司	29,835,770.46	未到付款期
北京奥瑞安能源技术开发有限公司	11,008,900.00	未结算
晋城市锦惠达工程机械有限公司	2,637,422.46	未结算
东营市金亿来石油机械有限公司	4,505,632.94	未结算
合计	56,963,074.36	--

### 37、预收款项

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

#### (1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
煤层气销售款	14,628,386.75	33,739,665.57

运输费	146,186.60	339,942.06
煤层气补贴款		277,157.92
其他	2,175,343.09	5,058,538.80
合计	16,949,916.44	39,415,304.35

## (2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
翼城县晋能燃气有限公司	90,667.70	未结算
沁水县科胜原耐火制品有限公司	80,000.00	未结算
沁水县鼎瑞祥玻璃棉有限公司	50,000.00	未结算
煤炭科学研究总院	50,000.00	未结算
沁水县金福祥工贸有限公司	34,000.00	未结算
合计	304,667.70	--

## (3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

无。

## 38、合同负债

无。

## 39、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	74,146,588.88	106,636,474.17	125,525,503.43	55,257,559.62
二、离职后福利-设定提存计划	720,898.00	19,609,437.50	18,545,829.10	1,784,506.40
三、辞退福利				0.00
四、一年内到期的其他福利				0.00
合计	74,867,486.88	126,245,911.67	144,071,332.53	57,042,066.02

## (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、津贴和补贴	46,080,154.10	70,623,425.41	91,019,811.03	25,683,768.48
2、职工福利费		9,308,641.30	9,308,641.30	0.00
3、社会保险费	778,656.49	3,937,094.01	1,511,243.09	3,204,507.41
其中：医疗保险费	712,577.21	2,968,797.03	718,422.83	2,962,951.41
工伤保险费	6,674.00	798,375.80	732,927.80	72,122.00
生育保险费	59,405.28	169,921.18	59,892.46	169,434.00
4、住房公积金	2,557,206.00	7,414,199.00	9,116,569.00	854,836.00
5、工会经费和职工教育经费	23,532,083.24	2,813,070.27	1,713,275.69	24,631,877.82
6、短期带薪缺勤				0.00
7、短期利润分享计划				0.00
8、其他短期薪酬	1,198,489.05	12,540,044.18	12,855,963.32	882,569.91
合计	74,146,588.88	106,636,474.17	125,525,503.43	55,257,559.62

## (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	133,469.00	15,642,483.50	14,334,551.10	1,441,401.40
2、失业保险费	4,917.00	539,828.00	536,958.00	7,787.00
3、企业年金缴费	582,512.00	3,427,126.00	3,674,320.00	335,318.00
合计	720,898.00	19,609,437.50	18,545,829.10	1,784,506.40

## 40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	19,867,661.95	6,446,065.26
企业所得税	41,510,904.86	120,326,501.74
个人所得税	150,451.84	428,113.68
城市维护建设税	982,591.14	77,208.77
教育费附加	28,108,933.50	27,210,600.50



资源税	913,016.74	2,492,097.36
印花税	172,035.34	174,297.49
河道管理费	12,693,178.68	12,693,178.68
残疾人就业保障金	63,222.53	25,498.03
价格调控基金	23,272,255.99	23,272,255.99
合计	127,734,252.57	193,145,817.50

#### 41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	11,218,671.87	34,938,729.28
其他应付款	19,692,600.62	15,498,500.83
合计	30,911,272.49	50,437,230.11

##### (1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	1,781,923.61	1,585,352.09
企业债券利息	7,641,666.66	31,076,111.08
短期借款应付利息	216,291.67	146,208.33
融资租赁贷款利息	1,578,789.93	2,131,057.78
合计	11,218,671.87	34,938,729.28

##### (2) 应付股利

无。

##### (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
往来款	1,876,076.23	247,170.76
保证金	4,721,000.00	5,369,274.17
代扣社保	256,033.39	238,229.03
其他	12,839,491.00	9,643,826.87

合计	19,692,600.62	15,498,500.83
----	---------------	---------------

## 2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山西易高煤层气有限公司	3,000,000.00	销售保证金
和顺县义兴镇团壁村村民委员会	38,100.00	业务未结算
沁水县名扬煤层气开发有限公司	100,000.00	业务未结算
山西省煤勘 114 队地质勘探服务中心	40,755.00	业务未结算
山西省电力公司送变电工程公司	40,000.00	业务未结算
合计	3,218,855.00	--

## 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	346,500,000.00	449,000,000.00
一年内到期的长期应付款	92,052,634.17	193,572,603.46
合计	438,552,634.17	642,572,603.46

## 44、其他流动负债

是否已执行新收入准则

 是  否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	51,109,182.40	139,229,371.35
合计	51,109,182.40	139,229,371.35

短期应付债券的增减变动：

无。

## 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
保证借款	1,190,000,000.00	942,500,000.00
信用借款	0.00	100,000,000.00
减：一年内到期的长期借款	-346,500,000.00	-449,000,000.00
合计	843,500,000.00	593,500,000.00

#### 46、应付债券

##### (1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
“18 蓝焰 01”非公开发行公司债券	699,336,115.78	699,172,217.55
合计	699,336,115.78	699,172,217.55

##### (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	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
18 蓝焰 01	700,000,000.00	2018.4.26	3 年	698,950,000.00	699,172,217.55		22,925.00	163,898.23	45,850.00	699,336,115.78
合计	--	--	--	698,950,000.00	699,172,217.55		22,925.00	163,898.23	45,850.00	699,336,115.78

##### (3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

##### (4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

无。

#### 47、租赁负债

无。

#### 48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	131,046,237.30	131,046,237.30

合计	131,046,237.30	131,046,237.30
----	----------------	----------------

**(1) 按款项性质列示长期应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
兴业融资租赁	156,945,437.77	156,945,437.77
华夏融资租赁	71,500,000.00	71,500,000.00
交行融资租赁	11,127,678.95	11,127,678.95
招行融资租赁	85,045,724.04	85,045,724.04
减：一年内到期部分	193,572,603.46	193,572,603.46

**(2) 专项应付款**

无。

**49、长期应付职工薪酬**

无。

**50、预计负债**

无。

**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
山西省煤层气成藏模式与储层评价	4,142,351.37			4,142,351.37	晋财教[2015]188号
煤层气钻井关键技术及装备研发	14,940,000.00		359,866.68	14,580,133.32	晋财教[2015]188号
中央财政资金拨款	14,243,353.04		779,546.94	13,463,806.10	晋财建[2008]470号
煤层气排采技术及智能化装备开发与示范	8,026,552.82		246,755.04	7,779,797.78	晋财教[2015]188号
低渗煤层煤层气分段压裂水平井增产技术研究				0.00	晋财教[2016]266号
煤层气压裂与增产	13,518,099.64		588,799.98	12,929,299.66	晋财教[2014]250号

关键技术及装备开发与示范					
废弃矿井采空区地面煤层气抽采技术研究及示范	1,200,000.00			1,200,000.00	晋财教[2015]188号
阳泉矿区碎软低渗煤层煤层增透抽采利用技术集成与示范	2,186,994.77		1,556.80	2,185,437.97	技术开发合同
高产高效工作面煤层气(瓦斯)地面抽采技术研究及示范	790,198.03		23,376.04	766,821.99	技术开发合同
深部煤层气勘查开发关键技术研究	7,292,452.83		3,315,167.62	3,977,285.21	晋财教[2018]228号
煤矿区煤层气开发利用技术标准研究	202,000.00			202,000.00	西安研究院[2018]103号
增值税退税		4,267,709.72		4,267,709.72	财驻晋监退增字[2019]69号
2016、2017年企业R&D经费投入奖金		800,000.00		800,000.00	沁教字[2019]52号
合计	66,542,002.50	5,067,709.72	5,315,069.10	66,294,643.12	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
山西省煤层气成藏模式与储层评价	4,142,351.37						4,142,351.37	与收益相关
煤层气钻井关键技术及装备研发	14,940,000.00			359,866.68			14,580,133.32	与收益相关
中央财政资金拨款	14,243,353.04			779,546.94			13,463,806.10	与资产相关
煤层气排采技术及智能化装备开发与示范	5,581,898.27			138,675.24			5,443,223.03	与资产相关
煤层气排采技术及智能	2,444,654.55			108,079.80			2,336,574.75	与收益相关

化装备开发与示范								
煤层气压裂与增产关键技术及装备开发与示范	13,518,099.64			588,799.98			12,929,299.66	与收益相关
废弃矿井采空区地面煤层气抽采技术研究及示范	1,200,000.00						1,200,000.00	与收益相关
阳泉矿区碎软低渗煤层煤层增透抽采利用技术集成与示范	2,186,994.77			1,556.80			2,185,437.97	与收益相关
高产高效工作面煤层气(瓦斯)地面抽采技术研究及示范	790,198.03			23,376.04			766,821.99	与收益相关
深部煤层气勘查开发关键技术研究	7,292,452.83			3,315,167.62			3,977,285.21	与收益相关
增值税退税		4,267,709.72					4,267,709.72	与收益相关
2016、2017年企业 R&D 经费投入奖金		800,000.00					800,000.00	与收益相关
煤矿区煤层气开发利用技术标准研究	202,000.00						202,000.00	与收益相关

## 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	0.00	0.00	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	5,567,544.37	1,648,437.86	587,959.38	6,628,022.85
合计	5,567,544.37	1,648,437.86	587,959.38	6,628,022.85

#### 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	333,845,689.74			333,845,689.74
合计	333,845,689.74			333,845,689.74

#### 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	1,557,850,565.01	959,773,259.71
调整后期初未分配利润	1,557,850,565.01	959,773,259.71
加：本期归属于母公司所有者的净利润	333,506,724.89	329,170,089.56
期末未分配利润	1,891,357,289.90	1,288,943,349.27

## 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	971,139,409.67	575,592,970.60	993,948,863.96	576,780,817.02
其他业务	14,799,729.83	2,182,628.78	9,095,072.54	1,908,680.84
合计	985,939,139.50	577,775,599.38	1,003,043,936.50	578,689,497.86

是否已执行新收入准则

 是  否

## 62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	6,597,441.36	3,566,292.48
教育费附加	3,936,249.59	2,112,557.46
资源税	5,176,515.81	4,172,050.19
房产税	425,797.48	356,635.59
土地使用税	392,796.02	389,019.78
车船使用税	79,214.16	111,616.99
印花税	1,025,571.31	302,760.99
地方教育费附加	2,624,103.96	1,408,371.64
残保金	72,993.18	
合计	20,330,682.87	12,419,305.12

## 63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
运输费	1,758,852.49	764,353.68



职工薪酬	2,228,876.73	1,568,268.39
宣传费	447,631.07	
合计	4,435,360.29	2,332,622.07

#### 64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	28,765,182.41	20,998,965.90
修理费	5,463,345.16	7,283,280.93
折旧费	3,488,988.61	3,153,033.11
租赁费	3,233,643.71	1,599,041.73
中介机构服务费	2,088,265.89	3,193,061.13
差旅费	1,901,566.68	1,294,274.24
办公费	1,742,484.73	1,425,314.18
材料及低值易耗品	658,002.13	776,890.94
无形资产摊销	1,098,597.12	1,052,556.84
长期待摊费用摊销	1,058,043.60	936,621.58
电费	443,994.94	706,132.67
运输费	383,565.94	273,025.04
诉讼费	1,101,621.21	61,015.23
会议费	104,047.00	53,410.65
业务招待费	180,009.66	131,238.84
取暖费	99,161.01	35,000.00
警卫消防费	97,171.42	48,855.71
土地使用费	60,000.00	60,000.00
绿化费	0.00	1,543.00
党建经费	661,977.67	489,059.12
财产保险费	1,209,600.19	882,963.11
水费	10,925.69	6,498.80
其他	4,854,849.39	5,364,531.02
合计	58,705,044.16	49,826,313.77

#### 65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
低渗煤层煤层气分段压裂水平井增产技术研究	70,769.51	294,596.85
深部煤层气勘查开发关键技术研究	5,819,413.36	
西山区块 U 型井工艺技术研究	275,335.26	
低产煤层气井改造技术研究	70,769.68	8,985.20
煤层气钻井关键技术及装备研发		5,692,996.55
阳泉矿区寺家庄井田煤层气赋存规律研究		4,086,515.05
沁水区块主管网安全评估及优化改造技术研究	186,792.46	1,781,632.63
阳泉体积压裂改造技术研究		
煤层气排采技术及智能化装备开发与示范	266,712.52	149,631.06
过采空区钻井技术研究		826,375.67
煤层气技术创新及战略布局研究	70,768.91	
煤层气压裂与增产关键技术及装备开发与示范		32,461.01
高产高效工作面煤层气（瓦斯）地面抽采技术与示范	23,376.04	
郑庄加密井压裂方案研究及现场试验		8,985.22
煤层气井体积压裂技术研究		1,810,787.02
煤层气井二次压裂改造试验		35,808.59
受井下影响煤层气井套管补贴再利用技术研究		35,808.56
液压无杆泵抽采试验研究		35,808.56
煤层气井径向改造试验		35,808.46
煤层气技术标准化研究及制定		23,475.79
寺河、郑庄、胡底水土保持方案验收		23,475.79
山西省煤层气成藏模式与储层评价	23,200.00	
采空区煤层气抽采试验及研究		-1,017.49
煤矿区煤层气开发利用技术标准研究	70,769.51	
复杂构造地质带套管快速钻完井技术	1,556.80	
合计	6,879,464.05	14,882,134.52

## 66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	60,284,501.46	70,270,442.51
减：利息收入	1,477,379.83	4,281,525.52
银行手续费	5,825,299.41	4,678,555.95
合计	64,632,421.04	70,667,472.94

## 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
煤层气补贴	139,102,001.20	123,472,925.80
中央财政资金拨款	779,546.94	916,810.44
煤层气排采技术及智能化装备开发与示范	246,755.04	108,079.80
深部煤层气勘查开发关键技术研究	3,315,167.62	
高产高效工作面煤层气（瓦斯）地面抽采技术与示范	23,376.04	138,817.03
煤层气压裂与增产关键技术及装备开发与示范	588,799.98	76,611.08
阳泉矿区碎软低渗煤层煤层增透抽采利用技术集成与示范	1,556.80	3,120.91
增值税加计抵减	3,370.19	
煤层气钻井关键技术及装备研发	359,866.68	

注：财政部 2019 年 6 月颁布的《关于〈可再生能源发展专项资金管理暂行办法〉的补充通知》对煤层气补贴标准进行了调整，规定“自 2019 年起，不再按定额标准进行补贴。按照‘多增多补’的原则，对超过上年开采用量的，按照超额程度给予梯级奖补”。由于企业实际能获得的奖补金额不仅与自身开采量相关，还取决于当年财政奖补资金预算、全国奖补气量总额等因素。因此，在公司没有最终获得当年煤层气奖补金额前，公司报告期仍按照原 0.3 元/立方米的标准暂估确认中央财政煤层气奖补金额。

## 68、投资收益

无。

## 69、净敞口套期收益

无。

**70、公允价值变动收益**

无。

**71、信用减值损失**

无。

**72、资产减值损失**

是否已执行新收入准则

 是  否

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-2,478,303.35	6,072,264.98
合计	-2,478,303.35	6,072,264.98

**73、资产处置收益**

无。

**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
政府补助		147,000.00	
罚款收入	7,420.00		7,420.00
其他	170,676.18	91,885.68	170,676.18
合计	178,096.18	238,885.68	178,096.18

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关
2016年 R&D 经费投入强 度奖励资金		奖励	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助（按国家 级政策规定 依法取得）	是	否		100,000.00	与收益相关

专利补助		补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否		47,000.00	与收益相关
------	--	----	---------------------	---	---	--	-----------	-------

## 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
对外捐赠	2,580.00	14,880.00	2,580.00
非流动资产损毁报废损失	303,080.23		303,080.23
罚款支出	117,278.39	89,517.36	117,278.39
其他支出		49,275.00	0.00
合计	422,938.62	153,672.36	422,938.62

## 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	67,240,291.14	67,202,554.32
递延所得税费用	1,921,539.60	565,024.18
合计	69,161,830.74	67,767,578.50

### (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	399,834,469.11
按法定/适用税率计算的所得税费用	59,975,170.37
子公司适用不同税率的影响	9,083,279.65
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	103,380.72
所得税费用	69,161,830.74

**77、其他综合收益**

无。

**78、现金流量表项目****(1) 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	1,414,192.33	4,071,213.09
财政补贴	13,061,600.00	22,528,800.00
赔偿收入		1,350,000.00
往来款	8,285,731.08	4,552,787.77
押金	50,824.90	17,639.25
保险理赔	108,669.86	5,062.00
罚款收入		2,850.00
风险勘查费		5,000,000.00
保证金退还	6,300,000.00	
备用金	509,994.64	
其他	980,684.46	1,374,911.78
合计	30,711,697.27	38,903,263.89

**(2) 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
中介机构服务费	334,080.00	3,002,558.68
占地费	981,435.00	1,582,981.11
租赁费	2,298,294.38	889,431.76
业务招待费	363,121.18	129,892.58
差旅费	1,876,447.65	1,252,968.43
办公费	1,035,165.72	499,946.12
会议费	31,000.00	53,410.65
运输费	275,716.18	283,128.50
金融业务手续费	2,302,730.64	108,289.73
会费、网络投票费、信息技术费等	184,000.00	495,971.73

修理费	1,503,260.30	1,323,296.26
罚款、滞纳金	112,380.25	53,650.00
押金	14,843.98	
诉讼	358,197.74	65,452.43
往来款	2,470,303.30	2,181,621.32
工会经费	1,029,455.38	1,150,024.80
职教经费	683,820.31	638,408.74
个税	1,486,027.49	
材料及低耗品	153,265.17	
其他	2,221,993.77	164,684.72
合计	19,715,538.44	13,875,717.56

### (3) 收到的其他与投资活动有关的现金

无。

### (4) 支付的其他与投资活动有关的现金

无。

### (5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

无。

### (6) 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
支付融资租赁本金	102,516,267.83	113,726,267.91
银行承兑保证金	20,000,000.00	22,000,000.00
合计	122,516,267.83	135,726,267.91

## 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	330,672,638.37	325,188,325.12
加：资产减值准备	-2,478,303.35	6,072,264.98
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	152,153,244.28	144,998,669.12
无形资产摊销	1,098,597.12	1,052,556.84
长期待摊费用摊销	4,566,829.28	3,429,085.87
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）		-78,765.68
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	303,080.23	
财务费用（收益以“-”号填列）	64,632,421.04	70,667,472.94
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,921,539.60	565,024.18
存货的减少（增加以“-”号填列）	-186,216,377.55	-109,918,505.69
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-153,678,438.88	-427,592,259.48
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-204,114,754.09	34,346,921.99
经营活动产生的现金流量净额	8,860,476.05	48,730,790.19
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	970,748,760.80	943,351,438.15
减：现金的期初余额	964,648,342.97	1,204,394,749.82
现金及现金等价物净增加额	6,100,417.83	-261,043,311.67

#### （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	970,748,760.80	964,648,342.97
其中：库存现金	10,467.47	44,955.00



可随时用于支付的银行存款	804,556,644.80	943,306,483.15
三、期末现金及现金等价物余额	970,748,760.80	964,648,342.97
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	166,192,116.00	44,950,566.28

## 80、所有者权益变动表项目注释

无。

## 81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
应收票据	65,000,000.00	质押给银行作为银行承兑汇票保证金
固定资产	175,995,840.52	融资租赁固定资产
货币资金-其他货币资金	139,700,000.00	银行承兑汇票保证金
货币资金-其他货币资金	4,044,936.00	土地复垦保证金
货币资金-其他货币资金	22,447,180.00	探矿权履约保证金
长期应收款	51,000,000.00	融资贷款保证金
合计	458,187,956.52	--

## 82、外币货币性项目

无。

## 83、套期

无。

## 84、政府补助

### (1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
煤层气补贴	139,102,001.20	其他收益	139,102,001.20
增值税退税	4,267,709.72	递延收益	
阳泉矿区碎软低渗煤层每层增透抽采利用技术集成与示范	2,185,437.97	递延收益	1,556.80

深部煤层气勘查开发关键技术研究	3,977,285.21	递延收益	3,315,167.62
煤矿区煤层气开发利用技术标准研究	202,000.00	递延收益	
高产高效工作面煤层气（瓦斯）地面抽采技术研究示范	766,821.99	递延收益	23,376.04
煤层气排采技术及智能化装备开发与示范	7,779,797.78	递延收益	246,755.04
山西省煤层气成藏模式与储层评价	4,142,351.37	递延收益	
煤层气钻井关键技术及装备研发	14,580,133.32	递延收益	359,866.68
废弃矿井采空区地面煤层气抽采技术研究及示范	1,200,000.00	递延收益	
煤层气压裂与增产关键技术及装备开发与示范	12,929,299.66	递延收益	588,799.98
国拨资金购重大专项 500 万		递延收益	137,263.62
空气钻井机及其配套设备	8,949,459.06	递延收益	360,136.68
胡底压缩机	4,514,347.04	递延收益	282,146.64
2016、2017 年企业 R&D 经费投入奖金	800,000.00	递延收益	

## （2）政府补助退回情况

适用  不适用

## 85、其他

### 八、合并范围的变更

无。

### 九、在其他主体中的权益

#### 1、在子公司中的权益

##### （1）企业集团的构成

子公司名称	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	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	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公司	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	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	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	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	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	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	山西晋城	山西晋城	煤层气运输	100.00%		同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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%，但享有表决权比例为51%。

## (2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	10.00%	-517,489.06		846,644.71
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	65.00%	5,484,197.65		19,764,894.28
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	49.00%	-6,951,218.43		59,231,178.51
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	49.00%	-849,576.68		6,456,330.36

## (3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	41,624,072.45	5,080,376.09	46,704,448.54	34,805,828.47	3,432,172.95	38,238,001.42	67,769,821.13	5,351,531.36	73,121,352.49	55,939,762.05	3,540,252.75	59,480,014.80
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	349,021,818.35	29,971,779.07	378,993,597.42	348,586,067.76	0.00	348,586,067.76	425,089,702.56	27,383,457.10	452,473,159.66	430,502,857.15	0.00	430,502,857.15
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	321,988,872.67	717,803,973.47	1,039,792,846.14	914,645,180.28	4,267,709.72	918,912,890.00	294,402,975.44	749,753,423.35	1,044,156,398.79	909,102,652.23	0.00	909,102,652.23
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	20,661,518.56	24,592,237.02	45,253,755.58	32,077,571.18	0.00	32,077,571.18	22,402,703.13	25,635,774.16	48,038,477.29	33,130,470.18	0.00	33,130,470.18

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	0.00	-5,174,890.57	-5,174,890.57	-1,975,956.73	924,528.30	-2,814,787.65	-2,814,787.65	-1,594,252.37
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	38,445,982.90	8,437,227.15	8,437,227.15	-2,136,432.44	25,431,759.30	2,986,759.38	2,986,759.38	-5,430,428.24
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	51,980,092.40	-14,186,160.06	-14,186,160.06	2,432,867.38	44,989,792.82	-10,430,773.42	-10,430,773.42	-13,396,131.57
山西美锦蓝	625,133.11	-1,733,829.96	-1,733,829.96	-1,833,573.30	992,179.62	-1,082,857.74	-1,082,857.74	-1,781,015.00

焰煤层气有 限责任公司								
----------------	--	--	--	--	--	--	--	--

#### (4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

无。

#### (5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

无。

### 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

## 十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、债权投资、借款、应收账款、应付账款、可转换债券等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

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

#### (一) 风险管理目标和政策

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

#### 1、市场风险

##### (1) 外汇风险

无

## (2) 利率风险—现金流量变动风险

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

### 2、信用风险

信用风险，是指金融工具一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

公司对信用风险按组合分类进行管理，用风险主要产生于银行存款、应收款项和其他应收款等。

公司银行存款主要存放与国有银行和其他大中型上市银行，公司认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而承担的任何重大损失。

公司的应收款主要为煤层气款和工程款，公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易，公司对账款余额以及应收账款账龄进行持续监控来确保公司的整体信用风险在可控的范围之内。

其他应收款主要为开展业务需要支付的保证金、押金、往来款等，公司对此款项与经济业务一并管理并持续监控，以确保公司不面临较大坏账风险。

### 3、流动风险

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

本公司将银行借款作为主要资金来源。2019年6月30日，本公司尚未使用的银行借款额度为人民币37.71亿元。

## 十一、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

### 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

### 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

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

### 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

### 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

### 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

### 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

### 9、其他

## 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
山西晋城无烟煤矿	山西晋城	注 1	3,905,195,625.48	40.05%	40.05%

业集团有限责任公司					
-----------	--	--	--	--	--

本企业的母公司情况的说明

注1：以自有资金对外投资；煤炭批发经营；工程测量：控制测量、地形测量、线路工程测量、桥梁测量、矿山测量、隧道测量、竣工测量；地籍测绘；危险货物运输（1类1项），危险货物运输（3类）（有效期至2018年7月2日）；爆破作业（有效期至2020年9月29日）；以下仅限分支机构经营：广播电视节目制作；有线电视广告；职业教育和培训、职业技能鉴定；工矿物资、机电设备及配件采购、销售、租赁及维修；废旧物资收购；自有场地及房屋租赁；建筑施工、建设工程：矿井建设，电力工程建设；电力设施安装、维修、试验（三级）；办公自动化设施安装及维修（特种设备除外）；通信工程建设；电力供应；售电业务；电力业务：发电业务、输电业务；电力设备及器材销售；矿产资源开采：煤炭开采；煤层气地面开采；煤层气利用及项目建设；煤炭洗选及深加工；林区木材：经营加工；道路货物运输；铁路货物运输（煤矿专用）；物流；仓储服务；装卸服务；化工；甲醇（木醇、木精）、汽油、液化石油气、硫磺、氧（液氧）、氮（液氮）生产及销售；食品生产；正餐服务；住宿服务；林木种植；园林绿化工程；药品生产、药品批发、药品零售；医疗服务；文化及办公用品、家用电器零售；物资采购；自有设备租赁；技术咨询服务；计算机软硬件开发及售后服务；货物进出口、技术进出口；技术开发、技术转让、技术输出、技术许可、技术服务、项目研发；本企业内部通信专网运营；通信设备及器材销售、批发零售建筑材料；养老服务业；健身娱乐场所；物业服务；水、电、暖生活废水等后勤服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

说明：根据《山西省人民政府国有资产监督管理委员会关于将持有的省属22户企业国有股权全部注入山西省国有资本投资运营有限公司的通知》（晋国资发[2017]35号）要求，山西省国资委决定将持有的本公司控股股东、实际控制人晋煤集团62.57%股权全部注入山西省国有资本投资运营有限公司（以下简称国投公司）。2017年8月23日晋煤集团已完成工商变更登记。

本企业最终控制方是山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司。

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注。

## 3、本企业合营和联营企业情况

无。

## 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
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	母公司
山西晨光物流有限公司印业分公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司通信分公司	受同一母公司最终控制
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	受同一母公司最终控制
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	受同一母公司最终控制
晋城蓝焰煤业股份有限公司古书院矿	受同一母公司最终控制
长子县翠云实业有限公司	受同一母公司最终控制
高平市实拓工贸有限公司	受同一母公司最终控制

山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿	受同一母公司最终控制
山西石涅招标代理有限责任公司	受同一母公司最终控制
晋城蓝焰煤业股份有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团沁水胡底煤业有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司	受同一母公司最终控制
山西长平煤业有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西铭石煤层气利用股份有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司	受同一母公司最终控制
晋城天煜新能源有限公司	受同一母公司最终控制
山西三晋新能源发展有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	受同一母公司最终控制
山西能源煤层气有限公司	受同一母公司最终控制
晋城市得一工贸有限公司	受同一母公司最终控制
山西沁东能源有限公司	受同一母公司最终控制
山西菲利普斯煤矿机械修造有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团技术研究院有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司岳城煤矿	受同一母公司最终控制
山西铭石煤层气利用股份有限公司燃气输配分公司	受同一母公司最终控制
山西金鼎高宝钻探有限责任公司	受同一母公司最终控制
晋城市银焰新能源有限公司	受同一母公司最终控制
山西晨光物流有限公司沁水分公司	受同一母公司最终控制
晋城宏圣建筑工程有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司天溪煤制油分公司	受同一母公司最终控制
河南晋开化工投资控股集团有限责任公司（一分公司）	受同一母公司最终控制
晋城市金菲机电有限公司	受同一母公司最终控制
陵川县惠民煤层气利用有限公司	受同一母公司最终控制
山西宇光电缆有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司林业分公司	受同一母公司最终控制
晋城古书院工贸有限公司万德福超市	受同一母公司最终控制
煤与煤层气共采国家重点实验室	受同一母公司最终控制
河南晋煤天庆煤化工有限责任公司	受同一母公司最终控制
晋中晨光物流有限公司	受同一母公司最终控制
晋城蓝焰煤业股份有限公司（郑庄矿井项目筹建处）	受同一母公司最终控制
山西铭汇燃气工程有限公司	受同一母公司最终控制



晋城泽祥勘探测绘有限公司	受同一母公司最终控制
晋城铭安新能源技术有限公司	受同一母公司最终控制
晋城乾泰安全技术有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西安信建设工程检测有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团金鼎煤机矿业有限责任公司	受同一母公司最终控制
晋城市激光科技股份有限公司	受同一母公司最终控制
晋城宏圣润晋园林绿化工程有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团国际贸易有限责任公司	受同一母公司最终控制
晋煤金鼎煤机矿业有限责任公司	受同一母公司最终控制
河南晋开化工投资控股集团有限责任公司	受同一母公司最终控制
晋城凤凰实业有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司总医院	受同一母公司最终控制
山西宏厦建筑工程第三有限公司	受同一母公司最终控制
山西晨光物流有限公司	受同一母公司最终控制
沁阳市银焰新能源有限公司	受同一母公司最终控制
晋城运盛物流有限公司	受同一母公司最终控制
北京朗德金燕自动化装备股份有限公司	受同一母公司最终控制
晋城市银焰新能源有限公司长治市城东路淮海加气站	受同一母公司最终控制
山西晨光物流有限公司商贸分公司	受同一母公司最终控制
晋城宇光实业有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团翼城晟泰青洼煤业有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司社会保险管理中心	受同一母公司最终控制
晋城宏圣建筑工程有限公司建筑安装分公司	受同一母公司最终控制
晋城宏圣建筑工程有限公司煤炭综合服务分公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司机关物业公司	受同一母公司最终控制
晋煤集团地测服务公司	受同一母公司最终控制
上海申地自动化科技有限公司	受同一母公司最终控制
晋城金鼎煤层气排采装备制造有限公司	受同一母公司最终控制
太原煤炭气化（集团）有限责任公司	原控股股东
太原天然气有限公司	同受国投控制
霍州煤电集团有限责任公司李雅庄煤矿	同受国投控制
山西煤炭运销集团大通煤业有限公司	同受国投控制
同煤大唐塔山煤矿有限公司	同受国投控制

山西省汾西矿业集团有限责任公司	同受国投控制
山西国化能源有限责任公司	同受国投控制
山西国兴煤层气输配有限公司	同受国投控制
山西压缩天然气集团晋东有限公司	同受国投控制
山西煤层气（天然气）集输有限公司	同受国投控制
山西西山金信建筑有限公司	同受国投控制
山西二建集团有限公司	同受国投控制
晋城金龙能源科技有限公司	同受国投控制
山西华夏建筑工程监理有限公司	同受国投控制
山西省投资集团九洲再生能源有限公司	同受国投控制
山西国化盛达燃气有限公司	同受国投控制
太原煤气化燃气集团有限责任公司	同受国投控制
山西国际能源集团燃气输配有限公司	同受国投控制
西山煤电（集团）有限责任公司	同受国投控制
山西汾西矿业（集团）有限责任公司供用电分公司	同受国投控制
华晋焦煤有限责任公司沙曲矿	同受国投控制
山西瑞阳煤层气有限公司	同受国投控制
山西中液互联能源有限公司	同受国投控制
晋城市众鑫汽车销售服务有限公司	同受国投控制
太原煤气化龙泉能源发展有限公司	同受国投控制
山西国新物流有限公司	同受国投控制
山西焦煤集团有限责任公司屯兰煤矿	同受国投控制
山西阳煤寺家庄煤业有限责任公司	同受国投控制
同煤国电同忻煤矿有限公司	同受国投控制
长子县远东燃气有限公司	同受国投控制
山西潞安集团和顺李阳煤业有限公司	同受国投控制
大同煤矿集团同生精通兴旺煤业有限公司	同受国投控制
太原煤炭气化（集团）有限责任公司嘉乐泉煤矿	同受国投控制
大同煤矿集团有限责任公司	同受国投控制
山西汾西矿业（集团）有限责任公司贺西煤矿	同受国投控制
山西汾河焦煤股份有限公司	同受国投控制
太原煤炭气化（集团）有限责任公司炉峪口煤矿	同受国投控制
山西省工业设备安装有限公司	同受国投控制
阳城县晋能能源有限公司	同受国投控制

## 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
晋城天煜新能源有限公司	液化煤层气	102,321.82			20,627,623.56
西山煤电（集团）有限责任公司	购买电力	5,578,200.00			6,399,331.47
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿	购买电力	1,291,753.02			5,035,168.00
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	购买电力	828,388.40			3,488,583.00
晋城铭安新能源技术有限公司	压缩费	152,324.48			
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	购买电力	258,084.63			1,738,022.00
山西汾西矿业（集团）有限责任公司供用电分公司	购买电力	2,068,400.00			1,224,840.98
晋城宏圣建筑工程有限公司建筑安装分公司机关本部	零星工程	1,988,344.38			0.00
华晋焦煤有限责任公司沙曲矿	购买电力	575,900.00			366,890.60
河南晋煤天庆煤化工有限责任公司	液化煤层气	357,866.97			639,244.62
山西西山金信建筑有限公司	增压站工程	61,983.47			
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司通信分公司	通讯费	15,867.24			262,252.21
晋城乾泰安全技术有限责任公司	鉴定服务费、检测费	25,990.57			
山西安信建设工程检测有限公司	检测费	180,811.32			

晋城古书院工贸有限公司万德福超市	办公用品	75,961.56			74,357.20
晋城泽祥勘探测绘有限公司	测放费	234,883.01			
长子县翠云实业有限公司		27,449.99			
晋城宏圣润晋园林绿化工程有限公司	绿化工程费	320,023.84			
山西晋煤集团金鼎煤机矿业有限责任公司	材料款				32,154.40
长子县翠云实业有限公司	油料				33,665.12
高平市实拓工贸有限公司	油料				28,552.92
晋城蓝焰煤业股份有限公司古书院矿	电费				18,868.00
晋城铭安新能源技术有限公司	印刷和办公用品				5,855.85
山西晨光物流有限公司印业分公司	材料				8,129.31
山西安信建设工程检测有限公司	管道检测费				64,025.36

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
山西长平煤业有限责任公司	瓦斯治理	6,150,400.00	6,844,800.00
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	瓦斯治理	14,384,000.00	14,384,000.00
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	瓦斯治理	47,715,200.00	47,715,200.00
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿	瓦斯治理	72,316,800.00	72,316,800.00
同煤大唐塔山煤矿有限公司	气井建造	102,254.38	1,062,924.49
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司岳城煤矿	气井建造	2,673,691.38	81,239,236.97
山西煤炭运销集团大通煤业有限公司	气井建造	169,811.32	

山西晋城无烟煤矿业集团有限责任 公司寺河煤矿	气井建造	107,498,705.79	190,069,460.74
晋城蓝焰煤业股份有限公司成 庄矿	气井建造	28,118,770.62	17,141,915.34
山西晋煤集团沁秀煤业有限公 司岳城煤矿	气井建造	39,476,241.49	
河南晋煤天庆煤化工有限责任 公司	运输服务	8,807.53	
山西铭石煤层气利用股份有限 公司	管道运输费	12,073,145.31	5,679,455.57
山西三晋新能源发展有限公司	电力销售	2,314,544.16	
晋城铭安新能源技术有限公司	煤层气销售	794,391.41	811,416.76
晋城市得一工贸有限公司	煤层气销售	348,623.85	272,727.27
晋城市银焰新能源有限公司	煤层气销售	2,786,184.01	5,104,825.69
晋城天煜新能源有限公司	煤层气销售	51,296,086.04	46,163,284.55
晋煤集团天溪煤制油	煤层气销售	1,025,071.56	3,729,737.24
晋中晨光物流有限公司	煤层气销售	644,036.80	
山西国化能源有限责任公司	煤层气销售	53,794,608.11	35,838,212.62
山西国兴煤层气输配有限公司	煤层气销售	201,527.17	602,095.79
山西晋城煤层气天然气集输有 限公司	煤层气销售	56,338,983.15	43,310,916.65
山西晋煤集团赵庄煤业有限责 任公司	煤层气销售	3,273,399.75	2,785,436.58
山西煤层气（天然气）集输有 限公司	煤层气销售	6,912,655.38	5,349,121.08
山西铭石煤层气利用股份有限 公司	煤层气销售	46,476,631.68	50,552,790.63
山西汽运集团天然气利用有限 公司高平客运中心加气站	煤层气销售	405,355.09	
山西三晋新能源发展有限公司	煤层气销售	49,018,058.41	43,323,702.03
山西压缩天然气集团晋东有限 公司	煤层气销售	22,027,671.27	21,736,123.52
山西宇光电缆有限公司	煤层气销售	472,146.89	412,041.36
太原煤气化燃气集团有限责任 公司	煤层气销售	2,055,409.56	
中联山西煤层气有限公司	煤层气销售	489,430.73	
太原天然气有限公司	煤层气销售	644,478.80	3,059,606.85

山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司	转供电		153,846.00
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	处置废旧材料		579,829.06
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	煤层气销售		4,504.50
山西三晋新能源发展有限公司	转供电		2,380,224.16
陵川县惠民煤层气利用有限公司	煤层气销售		1,153,814.89
山西晋煤集团赵庄煤业有限公司	气井建造		1,539,108.08
河南晋煤天庆煤化工有限责任公司	煤层气销售		65,048.23
霍州煤电集团有限责任公司李雅庄煤矿	气井建造		758,117.47
山西国化盛达燃气有限公司	煤层气销售		110,425.63
山西能源煤层气有限公司	煤层气销售		1,183,526.29
太原煤炭气化(集团) 有限责任公司	煤层气销售		9,400,427.89

## (2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

无。

## (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
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿	煤层气井	21,047,619.05	21,047,619.05
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	煤层气井	9,980,952.38	9,980,952.38

## (4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
------	------	-------	-------	------------

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
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	145,000,000.00	2016年12月28日	2019年12月27日	否
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	96,000,000.00	2017年01月26日	2020年01月25日	否

关联担保情况说明

**(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	1,180,521.00	3,690,300.00

**(8) 其他关联交易**

关联方	关联交易内容	本年发生额
晋城金鼎煤层气排采装备制造有限公司	设备款	1,295,257.52

**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
应收账款	山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	92,060,306.82		1,011,609,552.88	
应收账款	晋城蓝焰煤业股份	283,399,485.00		286,135,416.00	

	有限公司				
应收账款	晋城天煜新能源有限公司	222,762,426.60		202,792,513.85	
应收账款	山西晋城煤层气天然气集输有限公司	142,051,841.60		110,554,428.80	
应收账款	山西三晋新能源发展有限公司	115,042,191.42		85,800,282.27	
应收账款	山西长平煤业有限责任公司	65,444,397.38		67,444,397.38	
应收账款	山西晋煤集团沁秀煤业有限公司	59,134,774.00		64,134,774.00	
应收账款	山西压缩天然气集团晋东有限公司	27,347,456.44	1,367,372.82	28,251,523.84	1,412,576.19
应收账款	山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	16,830,088.68		27,768,889.91	
应收账款	山西晋煤集团技术研究院有限责任公司	24,497,863.69		24,497,863.69	
应收账款	山西潞安集团和顺李阳煤业有限公司	21,069,000.00	18,769,000.00	21,069,000.00	18,769,000.00
应收账款	同煤大唐塔山煤矿有限公司	15,349,385.98	1,044,327.47	20,886,549.38	1,044,327.47
应收账款	霍州煤电集团有限责任公司李雅庄煤矿	13,531,339.00	1,132,408.50	14,331,339.00	1,132,408.50
应收账款	山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿	16,186,959.33		7,903,528.77	
应收账款	大同煤矿集团同生精通兴旺煤业有限公司	2,860,000.00	1,480,000.00	2,960,000.00	1,480,000.00
应收账款	晋城市银焰新能源有限公司长治市城东路淮海加气站			2,813,011.80	
应收账款	山西阳煤寺家庄煤业有限责任公司	2,504,378.65	326,165.34	2,804,378.65	326,165.34
应收账款	陵川县惠民煤层气利用有限公司	2,599,893.05		2,599,893.05	
应收账款	山西晨光物流有限	2,442,938.93		2,442,938.93	



	公司				
应收账款	山西晋煤集团沁秀煤业有限公司岳城煤矿	5,700,658.14		2,382,267.79	
应收账款	晋中晨光物流有限公司	1,561,481.72		1,561,481.72	
应收账款	易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	1,469,602.13		1,537,679.40	
应收账款	同煤国电同忻煤矿有限公司	1,100,000.00	110,000.00	1,100,000.00	110,000.00
应收账款	晋城市银焰新能源有限公司	3,533,633.19		994,822.50	
应收账款	山西煤层气(天然气)集输有限公司			963,657.38	48,182.87
应收账款	山西晋城无烟煤业集团有限责任公司天溪煤制油分公司			691,359.24	
应收账款	西山煤电(集团)有限责任公司			625,909.42	124,896.36
应收账款	太原煤炭气化(集团)有限责任公司嘉乐泉煤矿			543,232.10	
应收账款	山西晨光物流有限公司商贸分公司	470,000.00		470,000.00	
应收账款	山西晨光物流有限公司沁水分公司	382,857.00		382,857.00	
应收账款	大同煤矿集团有限责任公司	759,321.18	62,400.00	312,000.00	62,400.00
应收账款	太原天然气有限公司	58,047.60	10,703.82	214,076.40	10,703.82
应收账款	山西晋煤集团沁水胡底煤业有限公司	185,533.98		185,533.98	
应收账款	晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	23,868.00		23,868.00	
应收账款	河南晋煤天庆煤化工有限责任公司			1,887.00	
应收账款	山西铭石煤层气利用股份有限公司	5,863,347.00			

应收账款	山西汾西矿业（集团）有限责任公司贺西煤矿	5,299,541.39	513,830.44	5,299,541.39	513,830.44
应收账款	山西国兴煤层气输配有限公司	1,845,006.89			
应收账款	山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司天溪煤制油分公司	881,759.92			
应收账款	山西煤炭运销集团大通煤业有限公司	180,000.00			
应收账款	山西汽运集团天然气利用有限公司高平客运中心加气站	11,211.40			
应收账款	中联山西煤层气有限公司	533,479.50			
应收账款	合计	1,154,974,075.61	24,816,208.40	2,004,090,455.52	25,034,490.99
应收票据	山西三晋新能源发展有限公司			2,150,000.00	
应收票据	山西铭石煤层气利用股份有限公司			7,850,000.00	
应收票据	山西汾河焦煤股份有限公司			600,000.00	
应收票据	山西能源煤层气有限公司			502,000.00	
应收票据	晋城天煜新能源有限公司			768,637.90	
应收票据	山西压缩天然气集团晋东有限公司	15,311,570.00		1,200,000.00	
应收票据	山西晋城无烟煤集团有限责任公司天溪煤制油分公司			2,100,000.00	
应收票据	晋城蓝焰煤业股份有限公司			400,000.00	
应收票据	晋城铭安新能源技术有限公司			100,000.00	
应收票据	太原煤炭气化（集团）有限责任公司			100,000.00	
应收票据	太原煤炭气化（集			100,000.00	

	团)有限责任公司炉峪口煤矿				
应收票据	山西潞安集团和顺李阳煤业有限公司			1,000,000.00	
应收票据	合计	15,311,570.00	0.00	16,870,637.90	0.00
预付款项	山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司社会保险管理中心			4,308,566.67	
预付款项	山西瑞阳煤层气有限公司	58,925.98		131,105.38	
预付款项	长子县翠云实业有限公司	31,541.18		33,021.18	
预付款项	高平市实拓工贸有限公司			25,263.05	
预付款项	河南晋煤天庆煤化工有限责任公司	222,952.00		13,027.00	
预付款项	山西汾西矿业(集团)有限责任公司供电分公司	500,000.00			
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	850,000.00			
预付款项	山西石涅招标代理有限公司	1,050,000.00			
预付款项	合计	2,713,419.16	0.00	4,510,983.28	0.00
其他应收款	山西汾西矿业(集团)有限责任公司供电分公司	300,000.00	82,500.00	300,000.00	82,500.00
其他应收款	晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	10,000.00		10,000.00	
其他应收款	合计	310,000.00	82,500.00	310,000.00	82,500.00

## (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	山西晋煤集团金鼎煤机矿业有限责任公司	4,883,200.00	15,176,000.00

应付账款	山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿	27,373,397.37	7,258,654.45
应付账款	易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	4,020,533.00	5,222,533.00
应付账款	山西金鼎高宝钻探有限责任公司		5,120,000.00
应付账款	晋城宏圣建筑工程有限公司建筑安装分公司		4,223,413.45
应付账款	晋城宏圣建筑工程有限公司		1,685,079.06
应付账款	晋城市金菲机电有限公司		688,000.00
应付账款	晋城金鼎煤层气排采装备制造有限公司		634,205.04
应付账款	晋城铭安新能源技术有限公司		619,819.60
应付账款	山西晋煤集团国际贸易有限责任公司		546,857.36
应付账款	山西二建集团有限公司		392,510.08
应付账款	山西西山金信建筑有限公司	325,695.09	257,513.27
应付账款	山西铭汇燃气工程有限公司	72,000.00	225,000.00
应付账款	北京朗德金燕自动化装备股份有限公司	198,027.60	198,027.60
应付账款	晋城泽祥勘探测绘有限公司	58,500.00	158,500.00
应付账款	山西宏厦建筑工程第三有限公司		122,182.13
应付账款	山西安信建设工程检测有限公司	27,550.00	120,862.00
应付账款	晋城乾泰安全技术有限责任公司		106,560.00
应付账款	山西华夏建筑工程监理有限公司	65,000.00	65,000.00
应付账款	山西晨光物流有限公司沁水分公司		36,748.47
应付账款	山西晨光物流有限公司印业分公司		25,524.64
应付账款	晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	23,868.00	23,868.00
应付账款	上海申地自动化科技有限公司	15,800.00	15,800.00

应付账款	晋城宏圣润晋园林绿化工程有限公司	12,228.50	
应付账款	华晋焦煤有限责任公司沙曲矿	575,925.40	
应付账款	晋煤集团地测服务公司	9,450.00	
应付账款	西山煤电（集团）有限责任公司	2,390,742.20	
应付账款	合计	40,051,917.16	42,922,658.15
预收款项	山西国化能源有限责任公司	966,453.45	4,908,101.75
预收款项	山西铭石煤层气利用股份有限公司	1,642,830.65	2,548,557.55
预收款项	山西宇光电缆有限公司	617,245.15	1,134,915.20
预收款项	山西国际能源集团燃气输配有限公司	738,986.94	738,986.94
预收款项	太原煤气化燃气集团有限责任公司		213,387.40
预收款项	晋城铭安新能源技术有限公司		108,113.40
预收款项	山西国化盛达燃气有限公司	19,624.80	19,624.80
预收款项	晋城宏圣建筑工程有限公司煤炭综合服务分公司	5,000.00	5,000.00
预收款项	阳城县晋能能源有限公司	300.00	300.00
预收款项	山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司林业分公司	0.05	0.05
预收款项	长子县远东燃气有限公司	2,480.90	
预收款项	山西煤层气（天然气）集输有限公司	349,356.82	
预收款项	山西汽运集团天然气利用有限公司高平客运中心加气站	0.25	
预收款项	合计	4,342,279.01	9,676,987.09
其他应付款	晋城古书院工贸有限公司万德福超市		11,210.80
其他应付款	山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司机关物业公司		1,168.00
其他应付款	晋煤集团地测服务公司	13,500.00	13,500.00
其他应付款	合计	13,500.00	25,878.80

## 7、关联方承诺

## 8、其他

## 十三、股份支付

### 1、股份支付总体情况

适用  不适用

### 2、以权益结算的股份支付情况

适用  不适用

### 3、以现金结算的股份支付情况

适用  不适用

### 4、股份支付的修改、终止情况

### 5、其他

## 十四、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

无。

### 2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

### 3、其他

## 十五、资产负债表日后事项

### 1、重要的非调整事项

### 2、利润分配情况

### 3、销售退回

### 4、其他资产负债表日后事项说明

## 十六、其他重要事项

### 1、前期会计差错更正

无。

### 2、债务重组

### 3、资产置换

#### (1) 非货币性资产交换

#### (2) 其他资产置换

### 4、年金计划

### 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

本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度为依据确定经营分部。本公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- ①该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- ②企业管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- ③能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本公司以经营分部为基础确定报告分部，满足下列条件之一的经营分部确定为报告分部：

- ①该经营分部的分部收入占所有分部收入合计的10%或者以上；
- ②该经营分部的分部利润（亏损）的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的10%或者以上。

③该经营分部的分部资产占有所有分部资产合计额的10%或者以上。

本公司经营分部未满足上述10%重要性标准的，按照下列规定确定报告分部：

①本公司管理层如果认为披露该经营分部信息对会计信息使用者有用，无论该经营分部是否满足10%的重要性标准，直接将其制定为报告分部。

②将该经营分部与一个或一个以上具有相似经济特征、满足经营分部合并条件的其他经营分部合并，作为一个报告分部。

③不将该经营分部直接指定为报告分部，也不将该经营分部与其他未作为报告分部的经营分部合并为一个报告分部的，将该经营分部的信息与其他组成部分的信息合并，作为其他项目单独披露。

按上述会计政策确定的报告分部的经营分部的对外交易收入合计额占合并总收入的比重未达到75%时，增加报告分部的数量，将其他未满足上述10%重要性标准且未作为报告分部的经营分部纳入报告分部的范围，直到该比重达到75%。

## (2) 本公司确定报告分部考虑的因素

本公司的报告分部提供不同产品和劳务的业务单元。由于各种业务需要有不同的市场需求并制定相应市场战略，因此本公司分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩。

本公司的经营业务划分为6个经营分部，分别为管输煤层气经营分部、压缩煤层气经营分部、煤层气井建造工程经营分部、技术服务劳务经营分部、瓦斯治理服务经营分部、煤层气运输经营分部。

管输煤层气经营分部：由煤层气井开采经集输后通过管道直接输送给用户。

压缩煤层气经营分部：煤层气井开采经集输后经压缩站压缩后销售压缩煤层气给客户。

煤层气井建造工程经营分部：煤层气井建造工程及煤层气井建造劳务。

技术服务劳务经营分部：煤层气井技术开发服务。

瓦斯治理服务经营分部：瓦斯治理井运行、维护以及提高瓦斯抽采效率的服务。

煤层气运输经营分部：压缩煤层气运输业务。

本公司的管理层定期评价上述经营分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了4个报告分部，分别为煤层气业务报告分部、煤层气井建造业务报告分部、瓦斯治理服务经营分部、煤层气运输业务报告分部。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础存在差异。这些差异主要包括：分部报告信息仅包括各分部的营业收入及营业成本，未包括营业税金及附加、管理费用、销售费用、财务费用、资产减值损失、投资收益、营业外收支、所得税费用及其他费用及支出的分摊。

分部间转移价格参照市场价格确定，与各分部共同使用的资产、负债按照收入比例在不同的分部之间分配。

## (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	瓦斯治理服务	煤层气运输业务	其他	分部间抵销	合计
营业收入	646,614,582.30	180,988,955.49	140,566,400.00	5,288,170.70	14,889,891.70	-2,408,860.69	985,939,139.50
其中：对外交易	646,614,582.30	180,988,955.49	140,566,400.00	2,879,310.01	14,889,891.70		985,939,139.50
分部间交易				2,408,860.69		-2,408,860.69	0.00
营业成本	354,204,757.69	106,770,902.10	101,408,066.80	11,599,733.51	3,792,139.28	-2,408,860.69	575,366,738.69
其中：对外交易	351,795,897.00	106,770,902.10	101,408,066.80	11,599,733.51	3,792,139.28		575,366,738.69



分部间交易	2,408,860.69					-2,408,860.69	0.00
-------	--------------	--	--	--	--	---------------	------

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

(4) 其他说明

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

无。

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,413,752,309.47	102,300,000.00
其他应收款	100,052,382.38	100,048,474.31
合计	1,513,804,691.85	202,348,474.31

(1) 应收利息

无。

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

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	1,413,752,309.47	102,300,000.00
合计	1,413,752,309.47	102,300,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	52,300,000.00	1-2 年	分次回收	否

合计	52,300,000.00	--	--	--
----	---------------	----	----	----

## 3) 坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

**(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
往来款	100,047,331.38	100,047,331.38
备用金	5,051.00	1,142.93
合计	100,052,382.38	100,048,474.31

## 2) 坏账准备计提情况

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)	
2019 年 1 月 1 日余额		5,259.04		5,259.04
2019 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				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019 年 6 月 30 日余额		5,259.04		5,259.04

## 损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	100,005,051.00

1 至 2 年	47,331.38
合计	100,052,382.38

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

无。

4) 本期实际核销的其他应收款情况

无。

5) 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
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	往来款	100,000,000.00	1 年以内	99.94%	
启迪（太原）科技园投资发展有限公司	保证金	52,590.42	1-2 年	0.05%	5,259.04
职工个人	备用金	5,051.00	1 年以内	0.01%	
合计	--	100,057,641.42	--	100.00%	5,259.04

6) 涉及政府补助的应收款项

无。

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

### 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	3,138,647,408.12		3,138,647,408.12	3,138,647,408.12		3,138,647,408.12
合计	3,138,647,408.12		3,138,647,408.12	3,138,647,408.12		3,138,647,408.12

#### (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	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责任公司	3,138,647,408.12					3,138,647,408.12	
合计	3,138,647,408.12					3,138,647,408.12	

	12				12
--	----	--	--	--	----

**(2) 对联营、合营企业投资**

无。

**(3) 其他说明****4、营业收入和营业成本**

无。

是否已执行新收入准则

是  否

**5、投资收益**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,361,452,309.47	
合计	1,361,452,309.47	

**6、其他****十八、补充资料****1、当期非经常性损益明细表**

适用  不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-303,080.23	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	5,318,439.29	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	58,237.79	
减：所得税影响额	784,906.19	
少数股东权益影响额	7,435.43	
合计	4,281,255.23	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用  不适用

## 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	8.32%	0.34	0.34
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.20%	0.34	0.34

## 3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用  不适用

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用  不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

## 4、其他

## 第十一节 备查文件目录

- 一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
  - 二、经法定代表人签字和公司盖章的《2019年半年度报告》原件；
  - 三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。
  - 四、在其他证券市场公布的半年度报告。
- 以上文件存放于公司董事会秘书办公室以供查阅。

