

# 陕西省天然气股份有限公司

## 2024 年年度报告

2025 年 04 月



陕西省天然气股份有限公司  
SHAAN XI PROVINCIAL NATURAL GAS CO., LTD.

# 2024 年年度报告

## 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。

公司负责人刘宏波、主管会计工作负责人闫禹衡及会计机构负责人（会计主管人员）刘玉华声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告中未来规划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，存在一定的不确定性，敬请广大投资者注意投资风险。

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节“管理层讨论与分析”中“十一、公司未来发展的展望”部分关于公司面临的风险和应对措施。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 1,112,075,445 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 3.50 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 .....	7
第三节 管理层讨论与分析 .....	11
第四节 公司治理 .....	28
第五节 环境和社会责任 .....	46
第六节 重要事项 .....	48
第七节 股份变动及股东情况 .....	60
第八节 优先股相关情况 .....	67
第九节 债券相关情况 .....	67
第十节 财务报告 .....	71

## 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、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名盖章的审计报告原件。
- 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的原稿。
- 四、以上备查文件的备置地点：公司金融证券部。

## 释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、本企业、陕天然气	指	陕西省天然气股份有限公司
陕西燃气集团、陕西燃气、控股股东	指	陕西燃气集团有限公司
延长石油集团、延长石油、间接控股股东	指	陕西延长石油（集团）有限责任公司
中石油	指	中国石油天然气集团有限公司
中石化	指	中国石油化工集团有限公司
城燃公司	指	陕西城市燃气产业发展有限公司
汉投公司	指	汉中市天然气投资发展有限公司
商洛公司	指	商洛市天然气有限公司
延安管道公司	指	延安天然气管道有限公司
渭南公司	指	渭南市天然气有限公司
眉县畅通公司	指	眉县城燃畅通燃气有限公司
蓝田城燃公司	指	蓝田县城燃天然气有限公司
新汉公司	指	汉中新汉能源科技发展有限公司
宜川城燃公司	指	宜川城燃天然气有限公司
铜川天然气	指	铜川市天然气有限公司
陕西液化公司	指	陕西液化天然气投资发展有限公司
新能源公司	指	陕西燃气集团新能源发展股份有限公司
交通能源公司	指	陕西燃气集团交通能源发展有限公司
工程公司	指	陕西燃气集团工程有限公司
富平能源公司	指	陕西燃气集团富平能源科技有限公司
管输公司	指	陕西延长石油（集团）有限责任公司管道运输公司
西蓝公司	指	西安市西蓝天然气股份有限公司
报告期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日



## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

股票简称	陕天然气	股票代码	002267
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	陕西省天然气股份有限公司		
公司的中文简称	陕天然气		
公司的外文名称（如有）	Shaanxi Provincial Natural Gas Co., Ltd		
公司的法定代表人	刘宏波		
注册地址	陕西省西安经济技术开发区 A1 区开元路 2 号		
注册地址的邮政编码	710016		
公司注册地址历史变更情况	无。		
办公地址	陕西省西安经济技术开发区 A1 区开元路 2 号		
办公地址的邮政编码	710016		
公司网址	www.shaanxigas.com		
电子信箱	002267@shaanxigas.com		

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	毕卫	王岳
联系地址	陕西省西安经济技术开发区 A1 区开元路 2 号	陕西省西安经济技术开发区 A1 区开元路 2 号
电话	029-86156198	029-86156198
传真	029-86520111	029-86520111
电子信箱	biwei@qq.com	wyue002267@163.com

### 三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 <a href="http://www.szse.cn">http://www.szse.cn</a>
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
公司年度报告备置地点	公司金融证券部

### 四、注册变更情况

统一社会信用代码	91610000220594875E
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更。
历次控股股东的变更情况（如有）	公司原控股股东为陕西投资集团有限公司。2014 年 1 月，公司获悉陕西投资集团有限公司已收到国务院国有资产监督管理委员会签发的《关于陕西省天然气股份有限公司国有股东所持股份无偿划转有关问题的批复》（国资产权〔2014〕44 号），同意将陕西投资集团有限公司所持陕天然气 61,565.0588 万股股份无偿划转给陕西燃气集团。2014 年 2 月 24 日，中

国证监会作出《关于核准陕西燃气集团有限公司公告陕西省天然气股份有限公司收购报告书并豁免其要约收购义务的批复》（证监许可〔2014〕219号），核准陕西燃气集团公告收购报告书及豁免要约收购义务。2014年4月15日，公司收到中国证券登记结算有限责任公司出具的编号为1404100006的《证券过户登记确认书》（过户日2014年4月11日）。至此，公司控股股东由陕西投资集团有限公司变更为陕西燃气集团，实际控制人依然为陕西省人民政府国有资产监督管理委员会。

## 五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层
签字会计师姓名	卫婵、岑宛泽

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

## 六、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

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

	2024年	2023年		本年比上年增减	2022年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
营业收入 (元)	9,033,178,190.99	7,554,985,912.44	7,813,017,022.92	15.62%	8,514,849,638.03	8,758,465,791.13
归属于上市公司股东的净利润 (元)	723,965,652.88	544,292,536.02	544,292,536.02	33.01%	615,538,872.27	615,538,872.27
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	591,417,708.67	485,468,438.26	485,468,438.26	21.82%	613,584,701.41	613,584,701.41
经营活动产生的现金流量净额 (元)	1,400,636,287.21	919,761,432.19	869,926,567.53	61.01%	1,129,832,233.24	1,064,563,440.76
基本每股收益 (元/股)	0.6510	0.4894	0.4894	33.02%	0.5535	0.5535
稀释每股收益 (元/股)	0.6510	0.4894	0.4894	33.02%	0.5535	0.5535
加权平均净资产收益率	9.43%	8.50%	7.27%	2.16%	9.57%	8.19%

	2024 年末	2023 年末		本年末比上年 末增减	2022 年末	
		调整前	调整后		调整前	调整后
总资产（元）	14,648,598,698.24	12,816,432,193.88	14,061,475,894.42	4.18%	13,027,436,388.62	14,436,152,554.59
归属于上市公司股东的净资产（元）	6,426,804,560.29	6,560,580,392.06	7,644,124,567.24	-15.92%	6,320,390,800.43	7,403,934,975.61

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

## 七、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。

## 八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	3,406,837,347.91	1,515,846,205.23	1,509,086,898.99	2,601,407,738.86
归属于上市公司股东的净利润	514,030,008.14	68,836,163.98	39,972,847.54	101,126,633.22
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	485,673,114.97	32,394,130.31	4,524,922.62	68,825,540.77
经营活动产生的现金流量净额	445,724,150.13	1,127,555.49	306,745,019.03	647,039,562.56

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

2024 年 10 月 31 日，公司完成对陕西燃气集团有限公司天然气管输资产及业务的收购。根据《企业会计准则第 20 号——企业合并》要求，因交易属于同一控制下企业合并，需对 2024 年 1-10 月及 2023 年同期财务数据进行追溯调整。调整后，归属于上市公司股东的净利润较原披露数据增长。

## 九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-1,822,148.24	-1,676,070.14	677,577.33	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	15,557,110.93	8,090,668.74	9,352,103.59	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	127,015,383.10	-2,452,389.22	-1,757,858.13	
受托经营取得的托管费收入	864,779.88	943,396.23		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,352,173.61	-3,658,518.02	-6,626,929.67	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	25,469,116.77	68,405,959.02	1,426,235.17	
减：所得税影响额	29,735,069.20	11,142,500.65	1,236,889.09	
少数股东权益影响额（税后）	1,449,055.42	-313,551.80	-119,931.66	
合计	132,547,944.21	58,824,097.76	1,954,170.86	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

注：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（2023 年修订）》（证监会公告[2023]65 号）相关规定，公司对“其他符合非经常性损益定义的损益项目”以及根据自身正常经营业务的性质和特点，将符合非经常性损益定义的损益项目改线工程收益 25,240,737.27 元、控股股东的科技项目补助、常兴分输站搬迁政府补偿项目形成的收益等 228,379.5 元列示为其他符合非经常性损益定义的损益项目。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中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 管理层讨论与分析

### 一、报告期内公司所处行业情况

#### 1. 政策导向明确，推动管网建设布局优化

在国家“双碳”战略引领下，天然气作为清洁低碳能源，其输气管网建设至关重要。国家能源局在 2024 年全国油气管道规划建设和保护工作会议上，着重强调以油气产供储销体系建设为指引，全力加快完善“全国一张网”布局，旨在进一步增强国内天然气输送的互联互通能力，提升能源调配效率，保障能源安全稳定供应。陕西省积极响应国家政策，要求各资源企业加大油气勘探开发力度，陕西省天然气产量连年稳居全国第一，全省天然气消费量也在逐年增加，仍需配套长输管道将天然气输送至消费市场，为长输管道建设创造了广阔市场空间。

#### 2. 建设规模持续增长，基础设施不断完善

全国长输天然气管道建设仍处于快速发展阶段，新投运的管道不仅增强了天然气输送能力，还优化了管网布局，确保天然气更高效地输送至全国各地。报告期，全国织网扩网步伐不断加速，我国能源供应与保障能力也进一步提升，西气东输三线中段（中卫—枣阳）、西气东输四线等重点项目正稳步推进，预计全年建成天然气管道 4,000 余公里。公司在省内加快建设铜川-白水-潼关、榆林-西安等输气干支线管道，2024 年铜川-白水-潼关累计完成 170 公里线路敷设、榆林至西安输气管道工程（一期）开展前期手续办理，全省天然气基础设施进程加快。

#### 3. 竞争态势加剧，企业需提升核心竞争力

油气体制改革深入实施，上游油气资源多主体多渠道供应、中间“一张网”高效集输、下游市场化竞争的“X+1+X”油气市场体系将进一步完善，持续推进行业稳步走向高质量发展，但天然气长输管道建设市场竞争日益激烈。公司将充分发挥自身在本地市场的资源与经验优势，积极拓展市场渠道，加强与上下游企业合作，实现产业链协同发展。同时，在技术和管理创新上持续投入，掌握先进管理技术，增强市场认可度，在行业发展中不断巩固和提升自身地位。

### 二、报告期内公司从事的主要业务

公司是以天然气长输管网建设运营为核心，集下游分销业务于一体的国有控股上市企业，主要负责陕西全省天然气长输管网的规划、建设、运营和管理。公司以气惠民生为己任，依托陕西丰富的天然气资源，经过多年的不懈努力和长足发展，实现全省绝大部分地区双管道供给、关中区域环网运行，形成了全省“一张网”的绿色资源输配网络，是国内优质的省属大型综合天然气供应商。

#### 1. 长输管道

公司是陕西省内大型天然气长输管道运营商，主要经营模式是通过已建成的输气管道为上游天然气供应商与省内管道沿线各城市 and 用户提供天然气运输服务和销售服务。报告期末，公司已建成投运靖西一、二、三线，关中环线、西安-商洛、咸阳-宝鸡、宝鸡-汉中、汉中-安康等天然气长输管道，总里程达 4,569 公里，具备 170 亿立方米的年输气能力，形成覆盖全陕西省 10 个地市的天然气管网。

#### 2. 城市燃气

城市燃气业务是公司第二大业务，报告期末，公司共 8 家全资控股城市燃气企业，累计敷设城市燃气管网超 4,800 公里，发展用户 82 万户，持续深化燃气器具、生活用品销售等特色增值服务，增值业务年收入持续攀升、连续突破 1 亿元。为满足管道气未通达的偏远区县用气需求，公司积极通过销售 CNG、LNG 等方式满足其用气需求。报告期末，公司在省内已建成投运 8 座 CNG 加气母站，公司参股设立的陕西液化公司，负责液化天然气的生产、储存、运输和应急调峰保障，有效提升公司 LNG 应急储备能力，对冬季用气紧张局面起到了缓解作用。近年来，随着公司长输管道天然气覆盖区域的逐渐增加，未来 CNG 销气量或呈下降趋势。

### 三、核心竞争力分析

#### 1. 区域竞争优势

公司作为陕西省天然气长输管道规划建设和运营管理企业，借助起步较早的优势，已建成天然气管网覆盖“市市通”比例 100%，“县县通”比例超过 80%，占全省自建长输管道总里程的约 85%以上，已形成了纵贯陕西南北，延伸关中东西两翼的输气干线网络，成为省内优质的燃气资产持有者和燃气供应商。公司作为省级管网公司，承担着区域内天然气资源调配和供应安全责任。此外，公司在陕北、关中、陕南建设了 8 座 CNG 加气母站，为长输管道未通达地区用户提供了稳定的用气保障。同时，依托管网优势，为下游燃气分销提供稳定的气源保障，有利于下游市场的培育和拓展，中下游业务之间相互促进，增强和巩固公司行业地位和整体竞争优势。

#### 2. 资源产地优势

陕西拥有丰富的天然气资源，是全国天然气富产地之一，公司依托全国内陆第一大油气田—中石油长庆气田，在气源获得方面具有得天独厚的地理位置优势。在延长石油集团增资扩股公司控股股东陕西燃气集团后，借助延长石油集团 150 亿立方米/年天然气产能建设规划优势，对增强公司资源配置，提高供给保障能力带来诸多积极影响。另一方面，西气东输一二线及陕京线等多条国家级过境管线途经陕西境内，增加了省内过境管道资源下载点，提高了公司天然气调配供应的灵活性，增强了资源保障能力。

#### 3. 行业发展优势

按照“碳达峰、碳中和”双碳能源发展目标，天然气在能源转型中发挥更重要的作用，工业、建筑、交通、电力等多领域将有序扩大天然气利用规模。《新时代的中国能源发展》白皮书中也强调将提升天然气低碳转型中桥梁作用，对实现碳中和起到积极促进作用。国家发展改革委《加快推进天然气利用的意见》等文件进一步明确将天然气培育成我国现代能源体系的主体能源之一。国家《2030 年前碳达峰行动方案》提出，合理调控油气消费，加速推进页岩气等非常规油气资源规模化开发，优先保障民生用气，并大力推动天然气与多种能源融合发展。《陕西省“十四五”生态环境保护规划》提出提气降碳强生态，持续深入打好污染防治攻坚战；《陕西省碳达峰实施方案》提出要加快建立清洁低碳安全高效能源体系，优化天然气利用结构。上述政策为天然气市场提供巨大发展潜力。

#### 4. 技术创新优势

公司坚持创新驱动，持续加大天然气能量计量技术研究力度，报告期内顺利通过天然气能量计量实验室计量标准建标考核，取得二等铂电阻温度计、0.02 级数字压力计量标准两项计量标准考核证书，为获得 CNAS 能力认可奠定基础。针对陕西省复杂多变的多气源管网环境，公司率先开展多源天然气发热量赋值技术研究，并成功开发了智能化天然气能量计量赋值平台，项目研究成果达到国内领先水平，通过建立先进算法模型和赋值方案，实现对多气源混合天然气发热量的实时、精确测量与赋值，为天然气能量计量提供经济高效的解决路径。同时，公司深入探索城镇天然气能量计量技术，填补了该领域研究空白，公司主编的省级标准《城镇天然气能量计量实施指南》已进入评审阶段，并成功入选《陕西省以标准提升牵引设备更新和消费品以旧换新工作方案》。报告期内，公司科技创新工作助推企业管理提升，完成在役长输管道阴极保护远程监控系统落地应用，建立计量输差管控平台，达到企业降本增效的目的。同时，公司主持开展 2022 年陕西省秦创原“科学家+工程师”队伍建设项目 1 项、2024 年陕西省重点研发计划项目 1 项，授权专利 50 项（实用新型专利 49 项，外观设计 1 项），登记软件著作权 11 项，参编行业标准 1 项进入评审阶段，荣获各类创新竞赛奖励 30 项。公司高度关注天然气管道输氢技术发展，持续滚动掺氢课题研究，加快天然气管道掺氢输送关键技术攻关，积极开展在役天然气管道掺氢适应性关键技术研究、天然气掺氢输送应用示范研究，为公司绿色转型高质量发展做好技术战略储备。

#### 5. 安全保障优势

公司启动全面提升安全生产管理水平以来，安全管理顶层布局不断完善，安全文化得到广泛认同，管理体系不断成熟，推进措施更为有力，安全基础更加坚实，公司“三全”安全生态系统的四梁八柱基本完善。管控目标进一步聚焦。对照“无危则安、无缺则全”的基本导向，统筹当前、未来，线下、线上“两个安全”。在“控安”上明确了安全管理的“三可”逻辑和目标要求，串联起了风险辨识、风险防控、隐患排查整治、应急管控的安全管理闭环。在抓全上，明确了“三全”管控的思路，并进一步延伸为“三个三全”，“全员”即全员参与、全员履职、全员担责；“全域”即风险全覆盖、管理全链条、受控全时空；“全要素”即致灾因素无偏颇、致灾因子无遗漏、风险辨识无缺失。安全运行体

系”明确了各领域的风险特点和管控要求，“安全保障体系”明确了各子系统工作机制和作用机理。在实践过程中总结形成了“三抓三转变”的总体推进思路。主要负责人讲安全、班子成员讲“三全”活动，不断凝聚内外共识。造盆景、树风景，推动打造了一批“星级”场站，长输管道安全“警企共治”模式探索试点取得良好效果；基于数字孪生的长输管道数智化安全预警系统的“三联一智”构架逐步构建完善；标准化、双重预防机制工作基础不断夯实；推出了动漫宣传 IP 形象，设立安全警示教育室、安全文化长廊，在公司各级公众号上开辟安全宣传专栏，常态化推出安全微课，理念认同、视觉统一、行为规范逐年强化，“让安全成为习惯”已经从口号变成一种共识，企业安全文化建设示范单位完成二级达标。

#### 6. 优化生产管理优势

公司持续强化关键要素管控与技术创新生产力提升，推动生产运行系统提质增效，保障管网生产运行稳定高效。采取全管网多工况建模仿真测试，指导冬季高峰期输气生产；顺利完成志丹 LNG 专线、周湾净化厂接收工程、靖边压气站扩能改造工程等大型建设项目安全投产试运行，提升资源接收能力、优化省域资源调配模式；坚持以技术创新作为发展新质生产力的核心要素，通过“产学研”深度融合，完成针对复杂管网输差精准计算与控制研究、智能阴极保护系统、基于光谱视频技术的可视化泄漏监测等技术创新项目的落地实施，结合实际生产运行管理提升开发的基于北斗的数字孪生管道地灾风险检测与预警技术、基于“双碳”目标的长输天然气管网枢纽站联运工艺优化实践等项目荣获多项管理荣誉；公司生产系统以稳生产、保安全、防风险、促创新为主线，充分发挥全省“一张网”输配优势，科学优化提高管网运行效率，顺利完成输气保供任务，推动公司高质量发展。

#### 7. 人才管理优势

公司坚持“人才优先”的发展理念，始终把人才发展作为提升企业创新优势、科技优势、产业优势的重要支撑，整体布局人才开发，不断优化人才梯队，持续完善人才总量。按照“人才开发可视化，教育培训专业化，绩效管理战略化，薪酬分配差异化”的目标，持续健全人才开发与服务体系。公司从“自知、自律、自觉”三个阶段，分“三个三年三步走”大力开展教育培训工作，营造“让学习成为自觉”的学育文化，促进员工的自我成长和价值实现。通过多层次培养人才，公司目前已拥有一支数量充足、专业齐全、结构合理、素质优良的天然气技术、管理人才队伍，建立了科学的燃气运行管理体系和经营管理体系，在天然气管网建设、运行和维护等方面积累了丰富的经验。

#### 8. 综合融资优势

公司持续维持 AA+主体信用评级，自上市以来，公司充分利用多渠道和多品种融资工具，全方位、立体化为发展筹措资金，有力支撑项目建设投资及业务发展。报告期，公司持续优化债务结构，成功发行合计 15 亿元中期票据，发行利率大幅低于 1 年期 LPR 利率。近年来，公司持续在资金管理上“节流”，整合各项融资工具，以降低成本和平衡负债结构为导向，构建融资工具储备库，融资成本屡创新低，具备较强的上市平台融资优势和资金成本优势。

## 四、主营业务分析

### 1、概述

报告期内，公司天然气输气量 130.17 亿立方米，较上年同期增长 20.26%；实现主营业务收入 8,980,839,460.34 元，较上年同期增加 16.20%；主营业务成本 7,656,777,938.53 元，较上年同期增加 13.53%；销售费用 44,235,228.74 元，较上年同期减少 0.12%，管理费用 263,607,287.84 元，较上年同期增加 16.58%；研发费用 41,049,739.15 元，较上年同期增加 1.46%；财务费用 77,205,323.38 元，较上年同期减少 2.93%；现金及现金等价物净增加额 298,175,267.72 元，较上年同期增加 208.81%。各项数据具体变动原因详见本节分项描述。

### 2、收入与成本

#### (1) 营业收入构成

单位：元

	2024 年		2023 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	9,033,178,190.99	100%	7,813,017,022.92	100%	15.62%
分行业					
长输管道	5,621,498,346.08	62.23%	5,170,644,841.68	66.18%	8.72%
城市燃气	3,411,679,844.91	37.77%	2,642,372,181.24	33.82%	29.11%
分产品					
天然气销售	7,060,050,827.12	78.16%	6,081,927,580.33	77.84%	16.08%
管道运输	1,656,759,613.27	18.34%	1,335,801,330.99	17.10%	24.03%
客户工程安装	186,877,154.02	2.07%	238,186,821.69	3.05%	-21.54%
其他	129,490,596.58	1.43%	157,101,289.91	2.01%	-17.58%
分地区					
陕西省	9,033,178,190.99	100.00%	7,813,017,022.92	100.00%	15.62%
分销售模式					
销售商品	7,109,348,162.37	78.70%	6,144,366,710.30	78.64%	15.71%
提供劳务	1,923,830,028.62	21.30%	1,668,650,312.62	21.36%	15.29%

## (2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

☑适用 ☐不适用

单位：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						
长输管道	5,621,498,346.08	4,510,241,123.66	19.77%	8.72%	4.01%	3.63%
城市燃气	3,411,679,844.91	3,162,722,872.37	7.30%	29.11%	30.77%	-1.17%
分产品						
天然气销售	7,060,050,827.12	6,371,985,922.76	9.75%	16.08%	15.57%	0.40%
管道运输	1,656,759,613.27	1,129,611,245.41	31.82%	24.03%	10.51%	8.34%
分地区						
陕西省	9,033,178,190.99	7,672,963,996.03	15.06%	15.62%	13.59%	1.52%
分销售模式						
销售商品	7,109,348,162.37	6,408,163,381.27	9.86%	16.89%	16.23%	0.51%
提供劳务	1,923,830,028.62	1,264,800,614.76	34.26%	11.13%	1.89%	5.97%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

### (3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2024 年	2023 年	同比增减
长输管道	销售量	万立方米	1,154,356.56	971,205.26	18.86%
	生产量	万立方米	1,160,376.58	973,725.78	19.17%
	库存量	万立方米	5,066.05	3,768.45	34.43%
城市燃气	销售量	万立方米	147,315.31	111,185.52	32.50%
	生产量	万立方米	147,332.72	112,530.29	30.93%
	库存量	万立方米	30.58	111.06	-72.47%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

- 2024 年 10 月 31 日，公司完成对陕西燃气集团有限公司天然气管输资产及业务的收购。根据《企业会计准则第 20 号——企业合并》，因交易属于同一控制下企业合并，需对 2024 年 1-10 月及 2023 年同期财务数据进行追溯调整。调整后，长输管道气量较原披露数据增长显著。
- 报告期长输管道库存量较上年同期增加 34.43%，主要原因为富县至宜川天然气管道投运后管道容量增加及上游资源方冬供期间的铺底气减少导致自有管存气增加所致。
- 报告期城市燃气销售量较上年同期增加 32.5%，生产量较上年同期增加 30.93%，主要原因是加大市场开发，销售量增长所致。
- 报告期城市燃气库存量较上年同期减少 72.47%，主要原因为槽车配送天然气和液化天然气业务量年末波动所致。

### (4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

单位：万元

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况
天然气销售	西安秦华燃气集团有限公司	87699 万立方米(气量合同)	287,788	190,424	-	是	-	174,701	264,026	应收账款 190,424 万元，实际收款（含预付款）199,932 万元，回款率 104.99%
天然气输送	中国石油天然气股份有限公司天然气销售陕西分公司	以实际输气量为准(气量合同)	124,491	79,412	-	是	-	72,855	114,212	应收账款 79,412 万元，实际收款（含预付款）67,808 万元，回款率 85.39%

天然气输送	陕西燃气集团有限公司	以实际输气量为准(气量合同)	75,122	53,424	-	是	-	49,013	68,919	应收账款 53,424 万元, 实际收款(含 预付款) 61,472 万元, 回款率 115.06%
天然气销售和输送	宝鸡中燃城市燃气发展有限公司	22692 万立方米(气量合同)	73,596	46,353	-	是	-	42,525	67,519	应收账款 46,353 万元, 实际收款(含 预付款) 52,989 万元, 回款率 114.32%
天然气销售	咸阳市天然气有限公司	15810 万立方米(气量合同)	51,636	31,740	-	是	-	29,119	47,373	应收账款 31,740 万元, 实际收款(含 预付款) 39,052 万元, 回款率 123.04%

注：合计已履行金额（含税）为合同执行期间累计金额（2023 年 4 月至 2024 年 12 月），本期为本报告期合同执行金额（含税）。累计确认的销售收入金额（不含税）为合同执行期间累计金额（2023 年 4 月至 2024 年 12 月），本期为本报告期合同执行金额（不含税）。

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

单位：万元

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明
天然气采购	中国石油天然气股份有限公司天然气销售陕西分公司	206560 万立方米（气量合同）	614,545	391,989	-	是	-

注：合计已履行金额（含税）为合同执行期间累计金额（2023 年 4 月至 2024 年 12 月），本期为本报告期合同执行金额（含税）。

## （5）营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
长输管道	原材料	3,175,617,561.93	41.39%	3,066,635,820.59	45.40%	3.55%
长输管道	折旧	519,122,685.27	6.77%	487,251,911.17	7.21%	6.54%
长输管道	其他营运费用	815,500,876.46	10.63%	782,461,300.28	11.58%	4.22%
城市燃气	原材料	2,626,172,355.98	34.23%	1,867,929,984.33	27.65%	40.59%
城市燃气	折旧	104,679,277.76	1.36%	94,734,048.25	1.40%	10.50%
城市燃气	其他营运费用	329,474,279.37	4.29%	299,833,031.86	4.44%	9.89%
城市燃气	客户工程安装	102,396,959.26	1.33%	156,109,789.21	2.31%	-34.41%

单位：元

产品分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
天然气销售	原材料	5,801,789,917.91	75.61%	4,934,565,804.92	73.05%	17.57%
天然气销售	折旧	186,536,554.45	2.43%	187,371,050.56	2.77%	-0.45%
天然气销售	其他营运费用	383,659,450.40	5.00%	391,627,438.82	5.80%	-2.03%
管道运输	折旧	437,265,408.58	5.70%	394,614,908.86	5.84%	10.81%
管道运输	其他营运费用	692,345,836.83	9.02%	627,538,791.78	9.29%	10.33%
客户工程安装	工程安装	102,396,959.26	1.33%	156,109,789.21	2.31%	-34.41%
其他	其他	68,969,868.60	0.90%	63,128,101.54	0.93%	9.25%

说明

1. 本报告期城市燃气的原材料同比增加 40.59%，主要原因为销气量及平均采购价格增长所致。
2. 本报告期客户工程安装成本同比减少 34.41%，主要原因为工程安装数量减少所致。

**(6) 报告期内合并范围是否发生变动**

☑是 ☐否

报告期内，公司收购陕西燃气集团有限公司所持有的天然气管输资产及业务，此项合并属于同一控制下企业合并，合并日为 2024 年 10 月 31 日。

**(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况**

☐适用 ☑不适用

**(8) 主要销售客户和主要供应商情况**

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	4,771,450,511.86
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	48.74%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	11.53%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	西安秦华燃气集团有限公司	1,904,244,653.53	19.45%
2	宝鸡中燃城市燃气发展有限公司及其控股子公司	944,518,568.64	9.65%
3	中国石油天然气股份有限公司天然气销售陕西分公司	794,116,397.39	8.11%
4	陕西延长石油（集团）有限公司及其控股子公司	755,770,641.74	7.72%
5	咸阳市天然气有限公司	372,800,250.57	3.81%
合计	--	4,771,450,511.87	48.74%

主要客户其他情况说明

☑适用 ☐不适用

1. 本报告期前五大客户销售额为含税金额。
2. 前五大客户中，咸阳市天然气有限公司为参股公司，陕西延长石油（集团）有限责任公司持有母公司 100% 股权，存在关联关系。

3. 宝鸡中燃城市燃气发展有限公司及其控股子公司范围包括宝鸡中燃城市燃气发展有限公司、宝鸡中燃蔡家坡燃气发展有限公司及宝鸡中燃陈仓燃气发展有限公司。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	6,559,029,141.05
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	78.72%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	22.88%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	中国石油天然气股份有限公司天然气销售陕西分公司	4,407,231,592.78	52.90%
2	陕西延长石油（集团）有限公司及其控股子公司	1,906,367,383.61	22.88%
3	中国石油集团工程设计有限责任公司西南分公司	92,699,762.14	1.11%
4	吴起县天然气公司	81,985,047.58	0.98%
5	天津元亨利贞贸易有限公司	70,745,354.94	0.85%
合计	--	6,559,029,141.05	78.72%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

1. 本报告期前五大供应商采购额为含税金额。
2. 前五大供应商中，陕西延长石油（集团）有限责任公司持有母公司 100% 股权，存在关联关系。

### 3、费用

单位：元

	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	44,235,228.74	44,287,686.44	-0.12%	
管理费用	263,607,287.84	226,109,734.38	16.58%	
财务费用	77,205,323.38	79,533,769.04	-2.93%	
研发费用	41,049,739.15	40,457,181.14	1.46%	

### 4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
天然气能量计量实验室能力建设和管理体系搭建	由于国内目前各输气管网采用的传统体积计量方式无法反映出商品天然气的主要技术指标及其经济价值，现国家要求建立天然气能量计量计价体系。为应对这一重大转变，实现公司天然气能量计量的实施及相关发热量及其他质量指标的准确测定，须开展天然气能量计量方面的研究实践、相关部署及技术储备。	完成天然气能量计量实验室建设及体系搭建，通过市场监管局温度、压力计量标准建标考核并取得计量标准合格证，完成 CNAS 能力认可考核申请。	建设天然气能量计量实验室，进行体系搭建，取得能力认可；开展天然气组分分析及温度、压力等计量器具、设备检测、校准业务；研究建立测定天然气组成的分析方法，推进公司贸易计量由体积计量向能量计量的转变和发展，为天然气能量计量的准确性、统一性、溯源性和法制性提供强有力的技术支撑，形成公司及行业内能量计量产业化发展链。	制定公司天然气能量计量方案，打造公司能量计量品牌；实现天然气组分分析的溯源性，对外开展检测与校准业务，为公司增效；填补公司能量计量领域空白。

在役天然气管道掺氢适应性关键技术研究	开展管道材料掺氢环境适用性、掺氢管道失效后果与防护、管道掺氢环境服役实物试验研究，获得不同比例掺氢气体对公司在役管材与焊缝、管件材料的性能影响规律，掌握掺氢输送管道事故演化规律及危害，建立掺氢管道材料性能数据库，明确在役天然气管道掺氢输送适用性。	完成靖西一、二线 X52、X60 管材基本性能试验及评价、管材掺氢环境性能试验，开展在役天然气管道材料掺氢输送适用性评估，完成现场泄漏喷射火试验、研究。	完成在役管道材料掺氢输送适用性评估、掺氢输送管道泄漏喷射火现场试验、天然气管道掺氢环境服役实物试验、建立掺氢管道材料性能数据库。	获得掺氢环境下管材的力学性能，建立材料力学性能数据库，评估利用现有天然气管道输送掺氢天然气的风险，为掺氢天然气管道安全输送提供依据，为公司发展氢气管道输送应用示范提供技术支持。
长输管道阴极保护远程监控系统科技成果转化落地	通过阴极保护远程监控系统科技成果转化落地，使长输管道阴极保护数字化、智慧化，减少现场阴极保护管理人员工作量，降低人工测量误差，实时监控管道电位等阴极保护数据，研判管道腐蚀状态，研究管道腐蚀规律和趋势，及时采取措施确保管道安全平稳输气。	完成项目实施，已应用于公司多条在役长输管道。	将长输管道阴极保护远程监控系统科技成果，在新建管道或在役管道上转化落地，并对恒电位仪的远传远控进行技术创新应用，逐步实现阴极保护的数字化和智慧化。	通过项目实施，形成公司统一的阴保管理平台，有利于管道腐蚀风险的数字化监控，有利于提升阴保数据管控积累水平和数字化。
天然气绿色安全储运与低碳高效利用综合体系构建“科学家+工程师”队伍	通过监测汉中地区勉县管道滑坡段，实现对天然气管道周边地质灾害、管道变形、燃气泄漏、气象信息预警，形成具有多方位监测的低碳高效综合体系。	完成项目实施，按照科技厅安排，正在开展项目验收。	可结合物联网系统或神经网络进行快速分析，确保天然气管道的安全运行。	提升公司数字化管理水平，为人工智能在天然气行业的发展提供参考方向、数据支持、应用场景和经验措施。
基于激光扫描技术及地下管线探测技术的站场完整性管理及数字化恢复的研究	针对站场使用倾斜摄影、激光扫描、地下探测等手段，梳理在役站场相关图纸。建立三维系统在地图中展示管线走向，建立站场三维模型，针对站场模型内的各项阀门、管线等相关设备设施进行结构化和非结构化的属性挂接，对站场三维模型各专业模块进行整体归纳展示，有效指导后续工作。	完成在役输气站场数字化恢复技术规范编制与审核、在役站场建筑及工艺调研，选定七个站场进行数字化恢复，开展数据采集系统字段对比工作。	通过对在役输气站场数字化恢复，可解决在役站场存在的建设期数据缺失或错乱、数据缺少层次性和关联性、缺少可视性和易读性信息等数据质量问题。对在役油气站场信息进行数字化修复，实现在役站场数据可视化再现，补充及缩短在役输气站场改造、升级、运维抢修等周期，可提高站场运维管理效率，促进站场高质量、高效率管理。	为提高在役站场数字化恢复及移交效率和站场数字化应用水平，提升在役压气站信息化管理水平，满足企业数字化转型的迫切需要，开启管道数字化、智能化管理的崭新篇章。

## 公司研发人员情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发人员数量（人）	89	118	-24.58%
研发人员数量占比	4.09%	5.48%	-1.39%
研发人员学历结构			
本科	52	70	-25.71%
硕士	21	34	-38.24%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	3	9	-66.67%
30~40 岁	42	60	-30.00%

## 公司研发投入情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发投入金额（元）	53,279,119.34	56,367,039.55	-5.48%
研发投入占营业收入比例	0.59%	0.72%	-0.13%
研发投入资本化的金额（元）	12,229,380.19	15,909,858.41	-23.13%
资本化研发投入占研发投入的比例	22.95%	28.23%	-5.28%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

报告期内，因优化参研人员构成所致。

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

## 5、现金流

单位：元

项目	2024 年	2023 年	同比增减
经营活动现金流入小计	10,223,060,208.42	9,071,060,108.40	12.70%
经营活动现金流出小计	8,822,423,921.21	8,201,133,540.87	7.58%
经营活动产生的现金流量净额	1,400,636,287.21	869,926,567.53	61.01%
投资活动现金流入小计	127,135,189.38	78,253,075.80	62.47%
投资活动现金流出小计	1,752,834,977.62	867,074,202.57	102.16%
投资活动产生的现金流量净额	-1,625,699,788.24	-788,821,126.77	-106.09%
筹资活动现金流入小计	3,234,063,419.76	2,166,959,640.71	49.24%
筹资活动现金流出小计	2,710,824,651.01	2,522,099,161.51	7.48%
筹资活动产生的现金流量净额	523,238,768.75	-355,139,520.80	247.33%
现金及现金等价物净增加额	298,175,267.72	-274,034,080.04	208.81%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

1. 经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加 61.01%，主要是公司收购管输资产及业务带来的现金流入增加综合所致。
2. 投资活动现金流入较上年同期增加 62.47%，主要是收到参股公司分红及改线工程款增加所致。
3. 投资活动现金流出较上年同期增加 102.16%，投资活动产生的现金流量净额较上年同期减少 106.09%，主要原因为本期收购管输资产及业务支付的现金及购建固定资产支付的现金增加所致。
4. 筹资活动现金流入较上年同期增加 49.24%，筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 247.33%，主要原因为本期投资活动资金需求增加，取得借款收到的现金增加所致。
5. 现金及现金等价物净增加额较上年同期增加 208.81%，主要原因为本期经营活动产生的现金流量净额、筹资活动产生的现金流量净额较上期增加、投资活动产生的现金流量净额较上期减少综合所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

## 五、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	39,987,684.76	4.54%	主要为联营企业投资收益	是
公允价值变动损益	0.00	0.00%		
资产减值	-50,228,242.39	-5.70%	主要为计提的应收款项坏账准备、商誉减值准备及在建工程减值准备	是
营业外收入	2,295,826.33	0.26%	主要为非流动资产处置利得及违约等收入	否
营业外支出	7,665,582.44	0.87%	主要为非流动资产处置损失及赔偿等支出	否

## 六、资产及负债状况分析

### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2024 年末		2024 年初		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	1,097,250,769.44	7.49%	819,500,205.09	5.83%	1.66%	
应收账款	110,039,260.33	0.75%	156,456,723.69	1.11%	-0.36%	
合同资产	639,989.60	0.00%	220,200.26	0.00%	0.00%	
存货	308,408,633.33	2.11%	284,110,722.20	2.02%	0.09%	
投资性房地产	66,109,883.12	0.45%	62,371,538.37	0.44%	0.01%	
长期股权投资	570,377,571.94	3.89%	556,491,166.02	3.96%	-0.07%	
固定资产	10,114,228,444.09	69.05%	9,389,229,495.69	66.77%	2.28%	
在建工程	1,102,704,145.79	7.53%	1,499,948,148.22	10.67%	-3.14%	
使用权资产	15,356,009.05	0.10%	24,478,520.52	0.17%	-0.07%	
短期借款	1,017,261,932.97	6.94%	614,823,512.23	4.37%	2.57%	
合同负债	1,205,457,740.06	8.23%	1,176,978,022.63	8.37%	-0.14%	
长期借款	837,546,372.40	5.72%	854,430,000.00	6.08%	-0.36%	
租赁负债	5,580,970.74	0.04%	14,966,412.80	0.11%	-0.07%	
其他应付款	927,489,042.94	6.33%	170,598,487.27	1.21%	5.12%	本期增加应付购买管输资产及业务对价款
一年内到期的非流动负债	723,143,275.33	4.94%	1,065,694,142.39	7.58%	-2.64%	
应付债券	1,521,043,752.64	10.38%	182,705,420.58	1.30%	9.08%	本期成功发行三期中期票据

境外资产占比较高

适用 不适用

## 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

受限资产项目	期末账面价值（元）	总资产占比	受限原因
货币资金	103,181,920.34	0.70%	土地复垦保证金、法院冻结资金、工程专项资金、ETC卡保证金、保函保证金、银行承兑汇票保证金、定期存款

## 七、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
2,447,620,313.54	736,864,117.93	232.17%

## 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☑适用 □不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期	披露索引
陕西燃气集团	天然气管道及配套设施与相关业务	收购	1,530,240,300.00	-	自有、自筹	-	长期	输气资产及业务，主要资产分布于陕西省延安、榆林地区临镇-子长天然气管道及其配套设施、临镇-富县天然气管道、青阳岔-靖边工业园区天然气管道及席麻湾-靖边工业园区天然气管道等天然气管道运输相关业务资产。	2024年11月与陕西燃气集团办理完成资产交割。	105,134,200.00	28,082,102.86	否	2024年09月30日	关于收购资产暨关联交易的公告（公告编号：2024-028）
合计	--	--	1,530,240,300.00	--	--	--	--	--	--	105,134,200.00	28,082,102.86	--	--	--

## 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

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期	披露索引
铜川-白水-潼关输气管道工程	自建	是	燃气生产及供应业	401,424,845.50	575,110,433.33	自有	37.64%	0.00	0.00	在建		
留坝至凤县支线	自建	是	燃气生产及供应业	88,187,641.12	195,603,212.07	自有	89.71%	0.00	0.00	部分完工		
周湾净化厂天然气外输管道工程	自建	是	燃气生产及供应业	77,182,766.67	95,655,300.00	自有	87.90%	0.00	0.00	部分完工		
关中环线储气调峰管道工程	自建	是	燃气生产及供应业	32,194,050.17	1,512,573,348.66	自有	85.98%	0.00	0.00	部分完工		
周湾净化厂天然气接入工程	自建	是	燃气生产及供应业	28,254,537.84	30,560,441.80	自有	63.27%	0.00	0.00	部分完工		
延长志丹 LNG 输气管道工程	自建	是	燃气生产及供应业	23,786,460.92	63,107,008.64	自有	77.56%	0.00	0.00	部分完工		
商洛应急储备调峰设施建设项目	自建	是	燃气生产及供应业	22,942,101.49	77,808,349.90	自有	91.54%	0.00	0.00	部分完工		
榆林至西安输气管道工程（一期）	自建	是	燃气生产及供应业	19,124,757.58	28,374,110.50	自有	0.75%	0.00	0.00	在建		
汉安线中贵线联络线输气管道工程	自建	是	燃气生产及供应业	16,663,905.08	481,805,160.27	自有	95.41%	0.00	0.00	部分完工		
蓝田县天然气利用工程项目	自建	是	燃气生产及供应业	14,837,090.39	155,741,997.27	自有	65.55%	0.00	0.00	部分完工		
汉阴城市气化项目	自建	是	燃气生产及供应业	11,106,228.44	79,868,769.10	自有	65.21%	0.00	0.00	部分完工		
合计	--	--	--	735,704,385.20	3,296,208,131.54	--	--	0.00	0.00	--	--	--

## 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。

## 5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

## 八、重大资产和股权出售

### 1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

### 2、出售重大股权情况

适用 不适用

## 九、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：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
陕西城市燃气产业发展有限公司	子公司	燃气生产和供应业	30,692 万元	1,352,684,313.04	675,860,995.91	2,249,100,511.16	53,309,725.08	42,653,463.07
汉中市天然气投资发展有限公司	子公司	燃气生产和供应业	10,000 万元	489,191,339.08	36,052,154.76	301,665,792.94	951,591.94	1,386,336.87
商洛市天然气有限公司	子公司	燃气生产和供应业	14,225 万元	461,540,634.60	265,751,826.86	252,629,872.94	10,850,374.71	9,209,223.88
渭南市天然气有限公司	子公司	燃气生产和供应业	3,200 万元	471,275,166.23	162,889,195.77	537,107,842.05	32,952,504.64	27,417,015.83

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

上述各公司注册资本按照工商登记营业执照数据填写。

## 十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 十一、公司未来发展的展望

### 1. 行业格局和趋势

党的二十大报告和国务院印发的《2030 年前碳达峰行动方案》明确提出，将碳达峰贯穿于经济社会发展全过程和各方面，积极稳妥推进碳达峰碳中和，天然气当前及未来较长时间内仍将保持增长。碳达峰等系列政策和改革红利的驱动，给国内天然气市场化体制机制改革、进一步完善产供储销体系创造友好的环境，推动行业的高质量发展。

(1) 管网布局持续优化。在“双碳”政策背景下，我国能源系统低碳转型，向低碳乃至零碳的能源清洁转型，势必对包括天然气在内的各类化石能源需求增长带来巨大冲击。但从中短期看，减排压力带动能源政策向清洁能源利用倾斜，全国性降碳减排趋势将为天然气消费提供较大增长空间，需求增长态势将直接带动天然气长输管道建设投资的持续增加。同时，现有管网的升级改造也将成为投资重点，通过提升管道输送能力、优化管网布局，提高天然气输送效率和可靠性，更好地适应市场需求变化。

(2) 竞争加剧促使企业加强合作。随着天然气管网改革、市场定价、上游勘探开发准入门槛的放宽，我国天然气行业“X+1+X”的市场结构已初步形成，上游气源 X 将会越来越多，下游用户气源选择的多元化也会是大势所趋，行业竞争将进一步加剧。面对激烈竞争，企业间的合作将成为发展的关键，国家管网公司按照“全国一张网”战略布局全面推进基础设施向第三方公平开放，省级或区域管网公司将深入与国家管网开展合作，加强管网互联互通力度，提升天然气保障能力。

### 2. 公司发展战略

公司将抓住行业改革、国企改革、技术创新发展机遇，通过内部业务整合、对外拓展布局，利用科技创新、信息化和资本市场资源等优势，以“做专长输、做大城燃、做优上市公司”为发展战略，推进公司全面高质量发展。

(1) “做专长输”：结合资源配置增量和市场需求分布，加大管网设施建设，全力推进省内输气干支线、国家干线互联互通管道建设，形成“南北互保，关中枢纽，储调灵活，智慧互联”的管网系统，管网输配能力实现快速增长。

(2) “做大城燃”：深耕区域市场，布局省内省外市场，大力实施并购重组，积极拓展增值业务，提升并巩固行业地位。

(3) “做优上市公司”：以良好的经营业绩和发展潜力为基础，加速公司资产、市值规模和盈利能力的提升，实现管理的提升和价值的优化，高水平的投资回报。

### 3. 2025 年经营计划

公司计划输气 131.73 亿立方米；实现营业收入 92.72 亿元；利润总额 10.8 亿元；基础建设项目计划投资 5.63 亿元。

**特别提示：**上述经营计划不代表公司对 2025 年的盈利预测，能否实现取决于政策环境变化、能源市场变化、经营管理等各种因素，存在一定的不确定性，请投资者注意风险。

### 4. 可能面对的风险

#### (1) 天然气管输价格调整的风险

根据《天然气管道运输定价成本监审办法（试行）》，报告期内陕西省成本调查监审局对公司长输管网进行了成本监审，待管输定价文件出台后管输价格可能有所调整，管输价格的调整短期内对利润会造成一定影响。

管输价格的调整有利于调动用户的用气积极性，释放用户的用气需求，增加销售量。结合天然气行业发展向好的总体趋势，并得益于规模经济效应，公司未来将进一步疏通资源筹措路径，在持续优化现有购销+代输模式的同时，探索实施其他多种销售模式，做强销售业务，提高公司经营效益。

#### (2) 市场竞争加剧的风险

随着国家油气体制改革持续深化，下游用户气源选择更加多元化，上游资源企业凭借资源强势进入终端市场，省级管网运销业务分离的趋势愈发显著。同时随着管网建设政策的逐步开放，允许更多主体参与省内管网建设，公司面临市场竞争将进一步加剧的风险。

公司将以“做专长输、做大城燃、做优上市公司”为目标，以“消除输送瓶颈、加强互联互通、扩大市场覆盖”为重点，持续开展资源争取工作，有序推进我省输气管网与国家管网及毗邻省份管道的互联互通，强化输气保障，提升调节能力，提高市场占有率。同时，公司将继续加大终端燃气市场整合，积极推动对省内其他具有一定规模的天然气经营

主体的整合、兼并或重组。着力发掘工业、煤改气等市场，坚持专业化、市场化、差异化发展方向，优化业务模式，提高服务质量，增强用户黏性，不断提升市场竞争能力和盈利能力。

## 十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2024年04月25日	公司13楼会议室	实地调研	机构	富国基金、华泰证券	公司经营情况及未来发展规划情况等内容；未提供资料。	详见刊登于巨潮资讯网的投资者关系活动记录表（编号：2024-001）
2024年05月22日	全景网路演平台	网络平台线上交流	其他	参加“2024年陕西辖区上市公司投资者集体接待日暨2023年度业绩说明会”的全体投资者	2024年陕西辖区上市公司投资者集体接待日暨2023年度业绩说明会（公司经营情况及未来发展规划情况等内容）；未提供资料。	详见刊登于巨潮资讯网的投资者关系活动记录表（编号：2024-002）
2024年06月14日	公司8楼会议室	网络平台线上交流	机构	国泰君安证券研究所、开源证券研究所、平安养老基金	公司经营情况及未来发展规划情况等内容；未提供资料。	详见刊登于巨潮资讯网的投资者关系活动记录表（编号：2024-003）
2024年11月01日	公司14楼会议室	网络平台线上交流	机构	浙商证券、国寿养老、华夏久盈、国寿安保、民生加银、南方基金、长城基金、兴全基金、富国基金、海富通基金、摩根基金、太平养老、兴业基金、华宝基金	公司经营情况及未来发展规划情况等内容；未提供资料。	详见刊登于巨潮资讯网的投资者关系活动记录表（编号：2024-004）

## 十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

为规范公司市值管理行为，提升公司价值创造能力，维护投资者合法权益，根据《公司法》《证券法》《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《上市公司监管指引第10号——市值管理》等法律法规、规范性文件及公司章程，公司制定了《陕西省天然气股份有限公司市值管理制度》，并经2025年4月25日召开的公司第六届董事会第十七次会议审议通过。

## 十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否



## 第四节 公司治理

### 一、公司治理的基本状况

报告期内，公司按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号—主板上市公司规范运作》等法律法规和规范性文件要求，结合公司实际情况，不断完善公司法人治理结构，健全公司内部控制制度，持续深入开展公司治理活动，提高公司规范运作水平。公司股东大会，董事会及下设审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、战略委员会四个专门委员会，监事会和经营管理层责权分明，有效制衡，协同保证运营决策的科学性，为公司持续稳定的健康发展奠定坚实基础。截至报告期末，公司整体运作规范，公司治理实际情况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的要求。

序号	制度名称	披露时间	信息披露媒体
1	公司章程	2023年07月	巨潮资讯网
2	股东大会网络投票实施细则	2020年03月	巨潮资讯网
3	股东大会议事规则	2022年12月	巨潮资讯网
4	董事会议事规则	2022年04月	巨潮资讯网
5	监事会议事规则	2021年02月	巨潮资讯网
6	对外担保管理办法	2014年04月	巨潮资讯网
7	募集资金管理办法	2013年10月	巨潮资讯网
8	关联交易决策制度	2022年10月	巨潮资讯网
9	累积投票制度实施细则	2013年04月	巨潮资讯网
10	独立董事工作制度	2024年04月	巨潮资讯网
11	独立董事专门会议工作制度	2024年07月	巨潮资讯网
12	投资者关系管理制度	2025年04月	巨潮资讯网
13	信息披露事务管理制度	2021年10月	巨潮资讯网
14	董事、监事和高级管理人员所持公司股份及其变动管理制度	2015年02月	巨潮资讯网
15	防范大股东及其他关联方资金占用制度	2015年02月	巨潮资讯网
16	董事会秘书工作细则	2022年12月	巨潮资讯网
17	内幕信息知情人登记管理制度	2021年02月	巨潮资讯网
18	年报信息披露重大差错责任追究制度	2010年04月	巨潮资讯网
19	重大信息内部报告制度	2018年08月	巨潮资讯网
20	重大信息内部报告实施细则	2012年04月	巨潮资讯网
21	董事会专门委员会工作细则	2020年07月	巨潮资讯网
22	投融资管理制度	2025年04月	巨潮资讯网
23	控（参）子公司管理制度	2010年01月	巨潮资讯网
24	外派董事、监事及高级管理人员管理办法	2020年10月	巨潮资讯网
25	非金融企业债务融资工具信息披露事务管理办法	2021年10月	巨潮资讯网
26	内部审计制度	2021年02月	巨潮资讯网
27	审计委员会年报工作规程	2021年02月	巨潮资讯网
28	总经理工作细则	2022年04月	巨潮资讯网

29	董事会授权经理层管理办法（试行）	2022 年 04 月	巨潮资讯网
30	董事会决议跟踪落实及后评估办法（试行）	2022 年 04 月	巨潮资讯网
31	经理层成员经营业绩考核办法	2022 年 11 月	巨潮资讯网
32	市值管理制度	2025 年 04 月	巨潮资讯网

#### 1. 关于股东大会

公司严格按照《上市公司股东大会规则》《公司章程》相关规定召集、召开股东大会，规范表决程序，通过律师见证，保证会议召开合法合规。积极以网络投票、累积投票等方式确保股东特别是中小股东能充分行使其权利。

#### 2. 关于控股股东与公司的关系

报告期内，公司控股股东按照《公司法》《证券法》《公司章程》等有关规定，依法行使股东权利。公司拥有完整的业务和自主经营能力，在业务、人员、资产、机构和财务方面均与控股股东相互独立运行，同时公司董事会、监事会和内部机构亦能够独立运作。

#### 3. 关于董事与董事会

公司董事会设董事 11 人，其中独立董事 4 人，职工董事 1 人，下设战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会和提名委员会。董事会的人数、人员构成、任职资格符合《公司法》《上市公司独立董事管理办法》等相关法律法规和《公司章程》的规定。公司制定了《董事会议事规则》《独立董事工作制度》《董事会专门委员会工作细则》，董事会的召集、召开程序符合法律规定。报告期内，公司全体董事按时出席董事会和股东大会，勤勉尽责地履行职责和义务，积极参加相关培训，熟悉有关法律法规，能够充分行使董事权利、履行董事义务和责任，维护了公司和全体股东的合法权益。

#### 4. 关于监事与监事会

公司现有监事 5 人，其中职工监事 2 人，监事会的人数和构成符合《公司法》等法律法规和《公司章程》规定。公司制定《监事会议事规则》；报告期内，公司全体监事能够认真履行职责，对公司重大事项、财务状况、董事和高级管理人员的履职情况进行有效监督并发表意见，维护公司及全体股东的合法权益。

#### 5. 关于信息披露与透明度

公司严格按照有关法律法规以及《公司章程》《信息披露事务管理制度》《投资者关系管理制度》《重大信息内部报告制度》《内幕信息知情人登记管理制度》要求，真实、准确、及时、公平、完整地披露有关信息，指定公司董事会秘书负责信息披露工作，协调公司与投资者的关系，接待股东来访，回答投资者咨询，向投资者提供公司已披露的资料。公司严格按照信息披露的规范性要求，及时披露公司的有关重大事项，确保所有投资者平等获悉公司信息。

#### 6. 关于内部审计制度的建立和执行情况

公司董事会下设审计委员会，负责监督及评估公司内部审计工作，审核公司财务信息。公司设立审计部，并配备专职的内部审计人员，独立行使审计职权，对审计委员会负责并报告工作。公司建立了《内部审计制度》，审计部负责监督和检查公司内部控制制度的执行情况，定期或不定期对公司关联交易、对外担保、大额资金往来、重大项目及其他重大事项进行审计和检查，控制和防范经营风险。审计部对监督检查中发现的内部控制重大缺陷，向董事会及其审计委员会报告，保证了内部控制的有效运行。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

## 二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》和《公司章程》等有关法律法规的要求规范运作，建立健全公司法人治理结构。公司与控股股东、实际控制人在业务、人员、资产、机构、财务等方面保持独立，具有独立完整的业务及自主经营能力。

### 1. 业务独立

公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有独立完整的业务体系及管理机制、决策机制，具有面向市场独立自主持续经营的能力。

### 2. 人员独立

公司董事、监事及高级管理人员均严格按照《公司法》《公司章程》的有关规定产生，公司高级管理人员在公司领取薪酬，未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务。控股股东未干预公司董事会和股东大会作出的人事任免决定。

### 3. 资产完整

公司具有独立的法人资格，对公司财产拥有独立的法人财产权，公司拥有独立的产权和经营权，公司的资产完全独立于控股股东。

### 4. 机构独立

公司依法建立了股东大会、董事会、监事会、党委会、经营层的中国特色现代企业组织机构，相关规章制度健全，法人治理结构规范有效。公司建立了适应自身发展需要的组织机构，职能明确，定员定岗，各职能部门独立履行其职能，与控股股东及其控制的其他企业间不存在机构混同的情形。

### 5. 财务独立

公司设有独立的财务部门，配备专职财务人员，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，能够根据《公司章程》规定的程序和权限独立作出财务决策。公司为独立核算主体，独立在银行开户，不存在与控股股东、实际控制人共用银行账户的情形，亦不存在将资金存入控股股东、实际控制人银行账户之情形，资金使用亦不受控股股东、实际控制人干预。

## 三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	与上市公司的关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	控股股东	延长石油集团	地方国资委	延长石油集团于 2019 年 11 月出具收购报告书，以相关管输资产增资入股陕西燃气集团，成为陕西燃气集团控股股东以及陕天然气的间接控股股东。延长石油集团下属企业管输公司的天然气管道输送业务与公司存在同业竞争。2019 年 9 月，延长石油集团出具《关于避免同业竞争的承诺函》，承诺如下：收购完成后，延长石油集团作为陕天然气的间接控股股东，承诺将在 2022 年 12 月 31 日之前，将管输公	2022 年 12 月，陕西燃气集团与公司签署《委托管理协议》，将管输公司天然气管道输送资产及业务委托公司管理。2024 年公司启动管输资产及业务整合注入工作。	2024 年，公司启动管输资产及业务收购工作，完成资产全面盘点清查、审计评估、方案报审、国资备案等工作。于 2024 年 9 月 27 日、10 月 15 日分别经公司董事会、股东大会审议通过。2024 年 11 月，公司与陕西燃气集团签署资产交割确认书，完成管输资产及业务收购工作。

				司的天然气管道输送资产及业务梳理后逐步注入陕天然气。或通过委托管理（即将管输公司的天然气管道输送资产及业务委托陕天然气进行管理）等其他方式，解决同业竞争问题。		
同业竞争	控股股东	陕西燃气集团	地方国资委	陕西燃气集团因收购铜川天然气于 2017 年 6 月出具《关于进一步避免同业竞争的承诺函》，陕西燃气集团子公司铜川天然气在陕西省铜川地区经营城市燃气业务，与公司城市燃气经营业务存在同业竞争。	公司披露《陕西省天然气股份有限公司关于控股股东做出进一步避免同业竞争承诺的公告》，陕西燃气集团在保障上市公司投资者利益前提下，自铜川天然气达到注入上市公司条件（包括但不限于产权清晰、资产合规完整、符合有关法律法规和监管规则等）起 36 个月内完成将其注入上市公司的相关工作。自本承诺函签订之日起，若公司认为因政策变化或其他原因导致铜川天然气不适宜注入上市公司，则自公司股东大会通过铜川天然气不适宜注入上市公司的议案时起 36 个月内陕西燃气集团以对外转让铜川天然气控股权等方式解决同业竞争问题。本承诺函自出具之日起生效，直至承诺事项完成或陕西燃气集团不再是陕天然气股东之日止。	公司控股股东持续推进铜川天然气公司产权清晰、资产合规等相关工作。截至定期报告披露日，铜川天然气已推动取得土地使用权证 6 处，2 处正在办理中；已取得房屋产权证 4 处。下一步，铜川天然气及控股股东将持续跟进，与地方政府及行业主管部门协商推进土地房产产权证办理，内部加快资产清晰、诉讼、财务管理等方面瑕疵问题的解决，已研究制定铜川天然气公司注入整合方案，待其符合上市公司注入合规条件后启动实施。

#### 四、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	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	69.54%	2024 年 02 月 27 日	2024 年 02 月 28 日	巨潮资讯网：《2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-006）
2023 年年度股东大会	年度股东大会	64.79%	2024 年 05 月 24 日	2024 年 05 月 25 日	巨潮资讯网：《2023 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-015）
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	65.36%	2024 年 10 月 15 日	2024 年 10 月 16 日	巨潮资讯网：《2024 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-030）
2024 年第三次临时股东大会	临时股东大会	65.30%	2024 年 12 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	巨潮资讯网：《2024 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-046）

##### 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

## 五、董事、监事和高级管理人员情况

### 1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
刘宏波	男	45	董事	现任	2020年03月06日		0	0	0	0	0	0
			董事长	现任	2020年03月07日							
陈东生	男	57	董事	现任	2020年03月06日		0	0	0	0	0	0
			总经理	现任	2020年02月19日							
李军	男	51	职工董事	现任	2023年07月17日		0	0	0	0	0	0
毕卫	男	56	董事	现任	2019年04月30日		0	0	0	0	0	0
			董事会秘书	现任	2020年01月20日							
闫禹衡	男	53	董事	现任	2021年03月15日		0	0	0	0	0	0
			财务总监	现任	2021年02月25日							
张栋	男	40	董事	现任	2021年12月20日		0	0	0	0	0	0
郭娜	女	40	董事	现任	2023年07月28日		0	0	0	0	0	0
徐焕章	男	60	独立董事	现任	2023年07月28日		0	0	0	0	0	0
胡海青	男	53	独立董事	现任	2023年07月28日		0	0	0	0	0	0
杨振宇	男	55	独立董事	现任	2023年07月28日		0	0	0	0	0	0
杜民	男	52	独立董事	现任	2023年07月28日		0	0	0	0	0	0
张珺	女	44	监事	现任	2020年03月25日		0	0	0	0	0	0
			监事会主席	现任	2020年07月31日							
邢智勇	男	45	监事	现任	2020年07月31日		0	0	0	0	0	0
陈晓强	男	42	监事	现任	2023年07月28日		0	0	0	0	0	0
贺辉	女	45	职工监事	现任	2023年07月17日		0	0	0	0	0	0
杨子慧	女	40	职工监事	现任	2023年07月17日		0	0	0	0	0	0
李平利	男	54	副总经理	现任	2015年02月06日		0	0	0	0	0	0

杨易凡	男	57	副总经理	现任	2025年01月17日		0	0	0	0	0	0
黄呈帅	男	44	总工程师	现任	2019年04月04日		0	0	0	0	0	0
肖劲光	男	48	副总经理	现任	2020年04月26日		0	0	0	0	0	0
高京卫	男	42	副总经理	现任	2021年02月25日		0	0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

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
杨易凡	副总经理	聘任	2025年01月17日	工作调动

## 2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

刘宏波先生，汉族，山东菏泽人，1980年2月出生，研究生学历，正高级经济师、正高级政工师。2008年7月至2012年6月，就职于陕西省天然气股份有限公司。2012年6月至2020年2月，就职于陕西燃气集团有限公司，历任办公室副主任、纪检监察室副主任（主持工作）、纪检监察室主任。2020年2月起，任陕西省天然气股份有限公司党委书记。2020年3月起，任陕西省天然气股份有限公司董事、董事长。现任陕西省天然气股份有限公司党委书记、董事、董事长。

陈东生先生，汉族，河南孟津人，1967年7月出生，研究生学历，正高级工程师。1991年7月至2008年11月，历任西北机器厂厂长助理、西北机器有限公司房地产公司经理、物业公司总经理。2008年11月至2019年4月，任陕西省城市经济学校党委委员、副校长。2019年4月至2020年2月，任陕西省天然气股份有限公司党委委员、副总经理。2020年2月起，任陕西省天然气股份有限公司党委副书记、总经理。2020年3月起，任陕西省天然气股份有限公司董事。现任陕西省天然气股份有限公司党委副书记、董事、总经理。

李军先生，汉族，陕西泾阳人，1973年7月出生，公共管理硕士。1993年7月至2012年6月，历任陕西省天然气输气管道建设指挥部工程部技术员、陕西省天然气有限责任公司压缩机公司副经理、陕西省天然气股份有限公司延安分公司副经理、支部书记、陕西省天然气股份有限公司西安分公司经理、支部书记。2012年6月至2017年11月，历任陕西燃气集团有限公司安全与环境监察处临时负责人、安全与环境监察处处长（主持工作）、安全与环境监察处处长，渭南市天然气有限公司董事。2017年11月至2023年8月，任渭南市天然气有限公司党委书记、董事长。2021年1月至2022年12月，任陕西省天然气股份有限公司党委委员。2022年12月起，任陕西省天然气股份有限公司党委副书记、工会主席。2023年7月起，任陕西省天然气股份有限公司职工董事。现任陕西省天然气股份有限公司党委副书记、工会主席、职工董事。

毕卫先生，汉族，陕西米脂人，1968年7月出生，研究生学历。1990年7月至2017年3月，历任陕西省财政厅科员、副主任科员、主任科员，陕西省国资委直属西部产权交易所项目处主任科员、副处长，陕西省国资委国企经济运行监测分析中心副处级干部。2017年3月至2019年4月，历任陕西燃气集团产业基金管理有限公司党支部书记、董事长、总经理（兼），陕西燃气集团富平能源科技有限公司董事。2019年4月起，任陕西省天然气股份有限公司董事。2020年1月起，任陕西省天然气股份有限公司董事会秘书。2020年3月至2024年11月，任延安天然气管道有限公司董事、董事长。现任陕西省天然气股份有限公司董事、董事会秘书。

闫禹衡先生，汉族，陕西咸阳人，1972年1月出生，大学学历，注册会计师，高级会计师。2002年3月至2012年5月，为陕西省天然气股份有限公司财务部职员。2012年5月至2020年6月，历任陕西燃气集团有限公司财务处主管、副处长（主持工作），铜川天然气有限公司董事、财务总监、副总经理。2020年6月至2021年2月，任陕西液化天然气

投资发展有限公司党委委员、董事、财务总监。2021 年 2 月起，任陕西省天然气股份有限公司财务总监。2021 年 3 月起，任陕西省天然气股份有限公司董事。2022 年 12 月起，任陕西省天然气股份有限公司党委委员。现任陕西省天然气股份有限公司党委委员、董事、财务总监。

张栋先生，汉族，宁夏中宁人，1984 年 11 月出生，大学学历，工程师。2006 年 7 月至 2012 年 5 月，就职于陕西省天然气股份有限公司，陕西燃气集团有限公司。2012 年 5 月至 2021 年 11 月，历任陕西燃气集团有限公司经营管理处副主管、经营管理处主管、经营管理处副处长、生产经营部副部长、生产经营部部长，陕西燃气集团交通能源发展有限公司董事。2021 年 12 月起，任陕西省天然气股份有限公司董事。现任陕西燃气集团有限公司生产经营部部长，陕西省天然气股份有限公司董事。

郭娜女士，汉族，山东宁津人，1984 年 9 月出生，硕士研究生，正高级会计师。2010 年 7 月至 2017 年 9 月，就职于陕西省天然气股份有限公司。2017 年 9 月至 2020 年 6 月，就职于陕西燃气集团有限公司。2020 年 6 月至 2023 年 12 月，历任陕西燃气集团有限公司财务部副部长、财务部副部长（主持工作）、陕西液化天然气投资发展有限公司监事。2023 年 7 月起，任陕西省天然气股份有限公司董事。2024 年 10 月起，任陕西燃气集团有限公司财务部部长。现任陕西燃气集团有限公司财务部部长，陕西省天然气股份有限公司董事。

徐焕章先生，汉族，湖南益阳人，1964 年 11 月出生，研究生学历，审计师，教授、硕士生导师。1987 年 7 月至 2006 年 5 月，历任西北纺织工学院教师、西安工程科技学院管理学院会计教研室主任。2006 年 5 月至今，历任西安工程大学管理学院会计系主任，学校审计处处长，管理学院党委书记、副院长，管理学院教师。2023 年 7 月起，任陕西省天然气股份有限公司独立董事。2023 年 12 月起，任陕西建工集团股份有限公司独立董事。2025 年 4 月起，任天水华天科技股份有限公司独立董事。现任西安工程大学管理学院教师，陕西省天然气股份有限公司独立董事，陕西建工集团股份有限公司独立董事，天水华天科技股份有限公司独立董事。

胡海青先生，汉族，陕西西安人，1971 年 10 月出生，二级教授，西安交通大学经济学博士，日本德岛大学信息系统工学博士。1996 年 4 月至 2016 年 11 月，历任西安理工大学经济与管理学院助教、讲师、教授、硕导、金融系主任、副院长、博导。2016 年 11 月至今，任西安理工大学经济与管理学院院长、博导。2023 年 7 月起，任陕西省天然气股份有限公司独立董事。现任西安理工大学经济与管理学院院长、博导，陕西省天然气股份有限公司独立董事。

杨振宇先生，汉族，陕西富平人，1969 年 10 月出生，金融学博士，研究员。1995 年 7 月至 2017 年 10 月，历任韩城金融控股集团总经理、韩城大禹基金管理公司执行董事（兼）。2017 年 3 月至今，历任陕西德虎投资发展有限公司监事、西安外事学院创业学院研究员、雪松国际信托外部监事、西安市发改委外部专家、西咸新区发改与商务局外部专家。2023 年 7 月起，任陕西省天然气股份有限公司独立董事。现任陕西德虎投资发展有限公司监事、西安交大城市学院兼职老师、雪松国际信托外部监事、西安市发改委外部专家、西咸新区发改与商务局外部专家，陕西省天然气股份有限公司独立董事。

杜民先生，汉族，黑龙江齐齐哈尔市人，1972 年 5 月出生，硕士研究生。1996 年 7 月至 2009 年 7 月历任陕西法言律师事务所（原陕西第二律师事务所）专职执业律师。2009 年至今，任陕西恒达律师事务所副主任、高级合伙人。2023 年 1 月至今，任西安仲裁委员会仲裁员。2023 年 7 月起，任陕西省天然气股份有限公司独立董事。现任陕西恒达律师事务所副主任、高级合伙人，西安仲裁委员会仲裁员，陕西省天然气股份有限公司独立董事。

张珺女士，汉族，陕西西安人，1980 年 12 月出生，法律硕士，拥有全国法律职业资格证书，经济师。2003 年 10 月至 2018 年 1 月，历任西安市中级人民法院、陕西省机构编制委员会办公室书记、民事审判第二庭助理审判员、监督检查处主任科员、事业编制处主任科员。2018 年 1 月至 2020 年 3 月，历任陕西省天然气股份有限公司总法律顾问、审计部（政策法规部）部长、职工监事、黑龙江省天然气管网有限公司监事、咸阳市天然气有限公司监事会主席。2020 年 3 月起，任陕西燃气集团有限公司纪委委员、法律事务部副部长，陕西省天然气股份有限公司非职工监事、陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司监事。2020 年 7 月起，任陕西省天然气股份有限公司监事会主席。2021 年 4 月起，任陕西燃气集团有限公司法律事务部部长。2023 年 7 月起，任陕西燃气集团有限公司机关第四党支部书记。现任陕西燃气集团有限公司纪委委员、法律事务部部长、机关第四党支部书记，陕西省天然气股份有限公司非职工监事、监事会主席。

邢智勇先生，汉族，山西洪洞人，1979 年 7 月出生，公共管理硕士，会计师，高级审计师。2009 年 10 月至 2020 年 3 月，历任陕西省国有企业监事会干事、专职监事，陕西省审计厅派出经贸处主任科员、金融审计处四级调研员。2020 年 3 月起，任陕西燃气集团有限公司纪委委员、审计部副部长。2020 年 7 月起，任陕西省天然气股份有限公司非职工监

事。2021年6月至2023年12月，任陕西燃气集团富平能源科技有限公司监事。2022年12月起，任陕西燃气集团有限公司审计部副部长（主持工作）。2023年12月起，任陕西燃气集团交通能源发展有限公司监事会主席。现任陕西燃气集团有限公司纪委委员、审计部副部长（主持工作），陕西省天然气股份有限公司非职工监事。

陈晓强先生，汉族，河南封丘人，1983年1月出生，研究生学历，政工师。2005年8月至2018年10月，历任陕西省咸阳市旬邑县排厦乡乡长助理、乡政府副乡长，陕西省咸阳市委党史研究室征研科科长、征研科副主任科员、宣教科副科长、宣教科科长。2018年10月至2021年4月，历任陕西燃气集团有限公司党委组织部（人事处）副部长（副处长）、党委工作部副部长、机关第四党支部书记。2021年4月起，任陕西燃气集团有限公司党委工作部部长。2023年7月起，任陕西省天然气股份有限公司非职工监事。现任陕西燃气集团有限公司党委工作部部长，陕西省天然气股份有限公司非职工监事。

贺辉女士，汉族，陕西西安人，1979年6月出生，大学学历，高级会计师。2003年11月至2009年12月，就职于陕西省天然气股份有限公司。2009年12月至2012年7月，任汉中市天然气投资发展有限公司财务部主任。2012年7月至2025年3月，历任陕西省天然气股份有限公司城市燃气事业部市场开发处副经理、城市燃气管理部副部长、财务部副部长，商洛市天然气有限公司监事、财务总监、董事，安康市天然气有限公司财务总监（兼），黑龙江省天然气管网有限公司董事，咸阳市天然气有限公司监事会主席。2023年5月起，任陕西省天然气股份有限公司审计部部长。2023年7月起，任陕西省天然气股份有限公司职工监事。现任陕西省天然气股份有限公司职工监事、审计部部长，商洛市天然气有限公司董事。

杨子慧女士，汉族，江苏徐州人，1984年9月出生，工程硕士，高级政工师。2007年6月至2018年8月，历任国家统计局克拉玛依调查队办公室科员，克拉玛依区政府办公室综合科（基层挂职锻炼），克拉玛依区赴基层转变作风服务群众工作队第十四队队长，国家统计局克拉玛依调查队综合科副科长、综合科科长、党支部副书记。2018年9月至2020年5月，在陕西燃气集团有限公司纪律检查室工作。2020年5月至2023年7月，历任陕西省天然气股份有限公司纪委委员、党委工作部部长、机关第二党支部书记、纪委委员、群众工作部部长（工会办公室主任）。2023年7月起，任陕西省天然气股份有限公司职工监事。2024年7月起，任陕西燃气集团有限公司纪律检查室副主任。现任陕西燃气集团有限公司纪律检查室副主任，陕西省天然气股份有限公司职工监事。

李平利先生，汉族，陕西泾阳人，1970年8月出生，大学学历，正高级工程师。1993年7月至2001年6月，就职于陕西省天然气有限责任公司生产部。2001年6月至2015年1月，历任陕西省天然气有限责任公司延安输气公司副经理，延安分公司经理、党支部书记，陕西省天然气股份有限公司副总工程师、项目建设二部项目经理、总工程师。2015年1月至2019年4月，历任陕西省天然气股份有限公司副总经理，渭南市天然气有限公司党委书记、董事长，汉中市天然气投资发展有限公司董事，陕西燃气集团工程有限公司党支部书记。2019年4月起，任陕西省天然气股份有限公司党委委员、副总经理。现任陕西省天然气股份有限公司党委委员、副总经理。

杨易凡先生，汉族，四川隆昌人，1968年2月出生，大专，高级工程师。1991年10月至2001年6月，就职于陕西省天然气有限责任公司。2001年6月至2024年12月，历任陕西省天然气有限责任公司西安输气公司经理、工程管理部部长、技术质量部部长，陕西省咸阳天然气公司党委副书记、副总经理，陕西省咸阳新科能源有限公司董事长（兼），陕西燃气集团有限公司安全与环境监察处处长，渭南市天然气有限公司董事，陕西城市燃气产业发展有限公司党支部书记、总经理、执行董事，陕西省天然气股份有限公司党委委员，陕西城市燃气产业发展有限公司党委书记、董事长。2025年1月起，任陕西省天然气股份有限公司副总经理。现任陕西省天然气股份有限公司党委委员、副总经理。

黄呈帅先生，汉族，重庆人，1980年8月出生，工学博士，高级工程师。2009年12月至2016年12月，历任中国石油集团工程材料研究院有限公司（原中石油管材研究所）科研人员、秦皇岛实验室副主任（主持工作）、质检中心副主任。2017年1月至2019年3月，任陕西燃气集团工程有限公司总工程师。2019年4月起，任陕西省天然气股份有限公司总工程师。现任陕西省天然气股份有限公司总工程师。

肖劲光先生，汉族，陕西耀州人，1977年3月出生，工程硕士，高级工程师。1997年7月至2002年3月，就职于陕西华山化工集团有限公司复合肥公司、陕西东辉控制公司。2002年3月至2009年12月，就职于陕西省天然气股份有限公司延安分公司。2009年12月至2020年4月，历任陕西省天然气股份有限公司延安分公司副经理（主持工作）、经理、党支部书记，延安天然气管道有限公司监事，秦晋天然气有限责任公司副董事长、总经理。2020年4月起，任陕西省天然气股份有限公司副总经理。现任陕西省天然气股份有限公司副总经理。

高京卫先生，汉族，陕西杨凌人，1982 年 12 月出生，工程硕士，高级工程师。2006 年 7 月至 2008 年 8 月，为陕西省天然气股份有限公司延安分公司技术员。2008 年 8 月至 2020 年 5 月，历任陕西省天然气股份有限公司延安分公司生产办副主任、生产办主任、副经理、副经理（主持工作），延安天然气管道有限公司董事。2020 年 5 月至 2021 年 2 月，历任陕西省天然气股份有限公司总经理助理，延安分公司经理（兼）、党总支书记，陕西液化天然气投资发展有限公司监事、监事会主席。2021 年 2 月起，任陕西省天然气股份有限公司副总经理。2022 年 4 月起，任陕西液化天然气投资发展有限公司监事会主席。现任陕西省天然气股份有限公司副总经理。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
张栋	陕西燃气集团	生产经营部部长	2021 年 04 月 28 日		是
郭娜	陕西燃气集团	财务部副部长（主持工作）	2022 年 12 月 06 日	2024 年 10 月 31 日	是
郭娜	陕西燃气集团	财务部部长	2024 年 10 月 31 日		是
张珺	陕西燃气集团	纪委委员	2020 年 03 月 10 日		是
张珺	陕西燃气集团	法律事务部部长	2021 年 04 月 28 日		是
张珺	陕西燃气集团	机关第四党支部书记	2023 年 07 月 14 日		是
邢智勇	陕西燃气集团	纪委委员	2020 年 03 月 10 日		是
邢智勇	陕西燃气集团	审计部副部长（主持工作）	2022 年 12 月 16 日		是
陈晓强	陕西燃气集团	党委工作部部长	2021 年 04 月 28 日		是
杨子慧	陕西燃气集团	纪律检查室副主任	2024 年 07 月 22 日		是
在股东单位任职情况的说明	除上述情形外，本公司其他董事、监事、高级管理人员不存在在股东单位任职情况。				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
毕卫	延安天然气管道有限公司	董事、董事长	2020 年 03 月 16 日	2024 年 11 月 08 日	否
徐焕章	西安工程大学	教师	2022 年 11 月 01 日		是
徐焕章	西安欧亚学院	学术顾问	2019 年 06 月 01 日		是
徐焕章	陕西建工集团股份有限公司	独立董事	2023 年 12 月 13 日		是
徐焕章	天水华天科技股份有限公司	独立董事	2025 年 04 月 22 日		是
胡海青	西安理工大学	教授、院长	2016 年 11 月 01 日		是
胡海青	陕西省第十四届人大常委会	财经咨询专家	2024 年 02 月 01 日	2029 年 02 月 01 日	否
胡海青	中国管理现代化研究会	理事	2020 年 05 月 01 日	2025 年 05 月 01 日	否
胡海青	政协陕西省第十三届委员会	参政议政人才库特聘专家	2023 年 06 月 01 日	2028 年 06 月 01 日	否
胡海青	西安市决策咨询委员会	委员	2022 年 05 月 01 日	2027 年 05 月 01 日	否
胡海青	陕西省咨询业协会	理事长	2020 年 06 月 01 日	2024 年 06 月 01 日	否
胡海青	陕西省创业投资协会	副理事长	2022 年 11 月 01 日	2027 年 11 月 01 日	否
胡海青	陕西省经济学会	副会长	2020 年 09 月 01 日	2025 年 09 月 01 日	否
胡海青	管理科学与工程学会	常务理事	2023 年 02 月 01 日	2028 年 02 月 01 日	否
杨振宇	陕西泰初永物业管理公司	监事	2014 年 03 月 01 日		否
杨振宇	陕西通力商贸有限公司	监事	2015 年 10 月 01 日		否
杨振宇	陕西德虎投资发展有限公司	监事	2017 年 03 月 01 日		是
杨振宇	西安交通大学城市学院	教师			
杨振宇	西安外事学院创业学院	研究员	2021 年 06 月 01 日	2024 年 02 月 29 日	是
杨振宇	西安市发改委	外部专家	2021 年 06 月 01 日		否
杨振宇	雪松国际信托	外部监事	2022 年 05 月 01 日		是

杨振宇	西咸新区发改与商务局	外部专家	2022 年 06 月 01 日		否
杜民	陕西恒达律师事务所	副主任、高级合伙人	2009 年 07 月 01 日		是
杜民	西安仲裁委员会	仲裁员	2023 年 01 月 29 日		是
高京卫	陕西液化天然气投资发展有限公司	监事	2020 年 08 月 31 日	2025 年 02 月 21 日	否
高京卫	陕西液化天然气投资发展有限公司	监事会主席	2022 年 04 月 28 日	2025 年 02 月 21 日	否
邢智勇	陕西燃气集团交通能源发展有限公司	监事会主席	2023 年 12 月 04 日	2024 年 12 月 19 日	否
贺辉	商洛市天然气有限公司	董事	2022 年 05 月 25 日		否
贺辉	咸阳天然气有限公司	监事会主席	2023 年 05 月 08 日		否
在其他单位任职情况的说明	除上述情形外，本公司其他董事、监事及高级管理人员不存在在其他单位任职情况。				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

### 3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

1. 决策程序：公司独立董事按照股东大会审议通过的津贴标准领取津贴，其余董事、监事的报酬根据公司相关薪酬管理规定，并由董事会、监事会审议并提交股东大会审定后进行发放；公司高级管理人员报酬根据综合绩效考核结果，每年由董事会审议批准后进行发放。决策程序符合《公司法》和《公司章程》的有关规定。
2. 确定依据：公司董事长按照《陕西省国资委监管企业负责人薪酬管理办法》（陕国资分配发〔2015〕293号）文件相关规定结合年度考核领取报酬；公司独立董事按照公司 2016 年第三次临时股东大会审议通过的《关于调整董监事津贴的议案》标准领取津贴；在股东单位任职的董事、监事依据《国有企业领导人员廉洁从业若干规定》不在公司领取报酬津贴；在公司任职的董事、监事、高级管理人员依据公司相关薪酬管理制度领取报酬。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
刘宏波	男	45	董事长	现任	64.14	否
陈东生	男	57	董事、总经理	现任	64.39	否
李军	男	51	职工董事	现任	56.66	否
毕卫	男	56	董事、董事会秘书	现任	56.56	否
闫禹衡	男	53	董事、财务总监	现任	56.93	否
张栋	男	40	董事	现任	0	是
郭娜	女	40	董事	现任	0	是
徐焕章	男	60	独立董事	现任	6	否
胡海青	男	53	独立董事	现任	6	否
杨振宇	男	55	独立董事	现任	6	否
杜民	男	52	独立董事	现任	6	否
张珺	女	44	监事会主席	现任	0	是
邢智勇	男	45	监事	现任	0	是
陈晓强	男	42	监事	现任	0	是
贺辉	女	45	职工监事	现任	48.66	否
杨子慧	女	40	职工监事	现任	31.04	是
李平利	男	54	副总经理	现任	56.91	否
杨易凡	男	57	副总经理	现任	56.55	否

黄呈帅	男	44	总工程师	现任	57.5	否
肖劲光	男	48	副总经理	现任	58.09	否
高京卫	男	42	副总经理	现任	57.62	否
合计	--	--	--	--	689.05	--

其他情况说明

适用 不适用

## 六、报告期内董事履行职责的情况

### 1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第六届董事会第五次会议	2024年01月29日	2024年01月31日	巨潮资讯网：《第六届董事会第五次会议决议公告》（公告编号：2024-001）
第六届董事会第六次会议	2024年04月19日	2024年04月23日	巨潮资讯网：《第六届董事会第六次会议决议公告》（公告编号：2024-008）
第六届董事会第七次会议	2024年05月24日	2024年05月25日	巨潮资讯网：《第六届董事会第七次会议决议公告》（公告编号：2024-016）
第六届董事会第八次会议	2024年07月23日	2024年07月25日	巨潮资讯网：《第六届董事会第八次会议决议公告》（公告编号：2024-019）
第六届董事会第九次会议	2024年08月23日	2024年08月27日	巨潮资讯网：《第六届董事会第九次会议决议公告》（公告编号：2024-022）
第六届董事会第十次会议	2024年09月27日	2024年09月30日	巨潮资讯网：《第六届董事会第十次会议决议公告》（公告编号：2024-026）
第六届董事会第十一次会议	2024年10月18日	2024年10月19日	巨潮资讯网：《第六届董事会第十一次会议决议公告》（公告编号：2024-031）
第六届董事会第十二次会议	2024年10月24日	2024年10月24日	《第六届董事会第十二次会议决议》
第六届董事会第十三次会议	2024年11月08日	2024年11月12日	巨潮资讯网：《第六届董事会第十三次会议决议公告》（公告编号：2024-037）
第六届董事会第十四次会议	2024年12月13日	2024年12月14日	巨潮资讯网：《第六届董事会第十四次会议决议公告》（公告编号：2024-042）

### 2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
刘宏波	10	9	1	0	0	否	4
陈东生	10	10	0	0	0	否	2
李军	10	10	0	0	0	否	4
毕卫	10	10	0	0	0	否	4
闫禹衡	10	9	1	0	0	否	4
张栋	10	9	1	0	0	否	1
郭娜	10	9	1	0	0	否	4
徐焕章	10	10	0	0	0	否	4
胡海青	10	9	1	0	0	否	4
杨振宇	10	10	0	0	0	否	4
杜民	10	10	0	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会的说明

无。

### 3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

### 4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

公司全体董事严格按照中国证监会和深圳证券交易所的规定以及《公司章程》《独立董事工作制度》《独立董事专门会议工作制度》开展工作，以勤勉尽责的态度高效履职，关注公司规范运作、生产经营、内部控制等事项，积极出席专题沟通会、专门委员会，对提交董事会审议的议案认真审阅、审慎表决，关联董事依规履行回避义务；积极参加监管部门相关培训，学习最新的监管政策，不断提升自身专业能力和管理水平。公司独立董事本着维护公司和全体股东权益的原则，积极出席股东大会、董事会、专门委员会、独立董事专门会议，主动学习独董新规，掌握合规履职要点，独立履行职责，为公司治理和经营发展提供宝贵意见，切实维护公司和全体股东的权益。

## 七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况
审计委员会	徐焕章、杜民、郭娜	7	2024年01月29日	审议《关于2023年度日常关联交易执行情况及2024年度日常关联交易的议案》1项议案。	一致同意	无	无
			2024年02月23日	审议《关于2024年内部审计计划的议案》1项议案；审阅《审计部2023年度工作总结》《公司及所属企业2023年第三季度内控重大事项专项检查报告》等2项报告。	一致同意	无	无
			2024年04月12日	审议《2023年度内部控制评价报告的议案》《2024年度财务预算（草案）的议案》《2023年度财务决算报告的议案》《2023年年度报告的议案》《2024年第一季度报告的议案》等5项议案；听取《审计部2024年一季度工作总结》《2023年度会计师事务所履职情况的评估报告》《董事会审计委员会对会计师事务所2023年度履行监督职责情况报告》等3项报告。	一致同意	无	无
			2024年06月11日	审阅《公司及所属企业2023年第四季度内控重大事项专项检查报告》等1项报告。	一致同意	无	无
			2024年08月20日	审议《关于2024年半年度报告正文及摘要的议案》1项议案；审阅	一致同意	无	无

				《2024 年上半年内部审计工作总结》《公司及所属企业 2024 年第一季度内控重大事项专项检查报告》等 2 项报告。			
			2024 年 10 月 22 日	审议《关于 2024 年三季度报告的议案》1 项议案；审阅《2024 年三季度内部审计工作总结》1 项报告。	一致同意	无	无
			2024 年 11 月 05 日	审议《关于续聘会计师事务所的议案》1 项议案；审阅《公司及所属企业 2024 年第二季度内控重大事项专项检查报告》1 项报告。	一致同意	无	无
提名委员会	杜民、胡海青、毕卫	0		不适用。			
薪酬与考核委员会	胡海青、徐焕章、郭娜	4	2024 年 01 月 18 日	审议《关于董事 2022 年度薪酬兑现的议案》1 项议案。	一致同意	无	无
			2024 年 04 月 19 日	审议关于《2022 年工资总额的议案》及《2023 年工资总额的议案》2 项议案。	一致同意	无	无
			2024 年 08 月 19 日	审议《关于 2024-2026 年度经理层任期制及契约化管理相关工作的议案》1 项议案。	一致同意	无	无
			2024 年 12 月 12 日	审议《关于高级管理人员 2023 年度薪酬及 2021-2023 年任期激励兑现的议案》及《关于董事 2023 年度薪酬及 2021-2023 年任期激励兑现的议案》2 项议案。	一致同意	无	无
战略委员会	刘宏波、陈东生、李军、闫禹衡、张栋、杨振宇	2	2024 年 05 月 15 日	审议《关于投资建设榆林至西安输气管道工程一期（宜川压气站至西安临潼分输站段）的议案》1 项议案。	一致同意	无	无
			2024 年 09 月 26 日	审议《关于购买陕西燃气集团天然气管输业务资产组暨关联交易的议案》1 项议案。	一致同意	无	无

## 八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

## 九、公司员工情况

### 1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	1,428
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	1,080
报告期末在职员工的数量合计（人）	2,508
当期领取薪酬员工总人数（人）	2,508
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	

专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	1,435
销售人员	125
技术人员	385
财务人员	106
行政人员	457
合计	2,508
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	200
本科	1,379
大专	655
大专以下	274
合计	2,508

## 2、薪酬政策

公司按照《中华人民共和国劳动合同法》和国家及地方其他有关劳动法律法规的规定，与员工签订劳动合同。公司严格执行国家用工制度、劳动保护制度、社会保障制度和医疗保障制度，按照国家规定为员工缴纳养老保险、医疗保险、工伤保险、失业保险、生育保险及公积金。根据公司《岗位工资制度》建立、健全和完善工资的动态调整机制，使员工工资增长与社会经济发展及公司生产经营水平相适应，坚持以岗定薪、岗变薪变。

## 3、培训计划

公司员工教育培训工作以“自知、自律、自觉”为三阶段目标，通过“三个三年三步走”战略推进。第一阶段（2022-2024年）已完成“提升意识、营造氛围、建立自知”任务，2025年作为第二阶段（2024-2026年）的关键年，重点围绕“完善机制、固化制度、建立自律”总目标，通过完善教育培训机制、创新培训方式方法、强化培训成果转化，构建全方位、多层次的教育培训体系内化于员工的行为自觉，达到“从心所欲、不逾矩”的自我管理目的，为公司的高质量发展提供强大的智力支持和人才保障。

## 4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	144,420
劳务外包支付的报酬总额（元）	5,381,839.23

## 十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

2023年年度现金分红方案已经2024年5月24日召开的2023年年度股东大会审议通过，以公司总股本1,112,075,445股为基数，按照以固定比例方式分配的原则向全体股东每10股派3.00元人民币现金（含税），共派发现金红利333,622,633.50元，该事项已于2024年7月执行完毕。

2024 年度中期利润分配方案已经 2024 年 10 月 15 日召开的 2024 年第二次临时股东大会审议通过，以公司总股本 1,112,075,445 股为基数，按照以固定比例方式分配的原则向全体股东每 10 股派 1.00 元人民币现金（含税），共派发现金红利 111,207,544.50 元，该事项已于 2024 年 12 月执行完毕。

报告期内，公司未对现行的现金分红政策进行调整，利润分配符合中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》《深圳证券交易所主板上市公司规范运作》及《公司章程》中相关规定，分红标准和分红比例明确清晰，相关的决策程序和机制完备。在分配预案拟定和决策时，独立董事尽职履责发挥了应有的作用，公司也听取了中小股东的意见和诉求，相关的议案经由董事会、监事会审议过后提交股东大会审议，审议通过后在规定时间内进行实施，切实保证了全体股东的利益。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

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）	3.50
分配预案的股本基数（股）	1,112,075,445
现金分红金额（元）（含税）	389,226,405.75
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）	389,226,405.75
可分配利润（元）	3,351,026,022.09
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
公司 2024 年度利润分配预案为：公司拟以截至 2024 年 12 月 31 日总股本 1,112,075,445 股为基数，向全体股东以每 10 股派发现金红利 3.50 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。本次拟共派发现金红利 389,226,405.75 元（含税），加上 2024 年中期已派发现金红利 111,207,544.50 元（每 10 股 1.00 元，含税），本年度公司现金分红总额 500,433,950.25 元（含税），占本年度归属于母公司所有者的净利润 69.12%。	

## 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、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

### 1、内部控制建设及实施情况

公司按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号-主板上市公司规范运作》等法律法规及部门规章等相关要求，不断完善公司内部控制制度，优化各项管理流程，提升公司规范运作水平。公司股东大会、董事会及其下设专门委员会、监事会、经营层之间权责分明、相互制衡，协同保证运营决策的科学性，为公司高质量发展提供有力保障。截至报告期末，公司内部控制制度体系健全，涵盖经营管理的各个方面，包括机构设置、战略管理、人力资源、社会责任、企业文化、资金管理、采购业务、资产管理、天然气购销、研发管理、工程项目建设、关联交易、全面预算、合同与招标、信息与沟通等，内部控制制度实际执行情况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的各项规范性文件要求。

### 2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

## 十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

## 十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

### 1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2025年04月29日	
内部控制评价报告全文披露索引	详见巨潮资讯网披露的《2024年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>重大缺陷：严重违反法律法规、规章、政府政策、其他规范性文件等，导致中央政府或监管机构的调查，并被限令行业退出、吊销营业执照、强制关闭等。战略与运营目标或关键业绩指标的执行不合理，严重偏离且存在方向性错误，对战略与运营目标的实现产生严重负面作用。</p> <p>重要缺陷：违反法律法规、规章、政府政策、其他规范性文件等，引起地方政府或监管机构的调查，并导致停业整顿等。战略与运营目标或关键业绩指标执行不合理，严重偏离，对战略与运营目标的实现产生明显的消极</p>	<p>重大缺陷：严重违反法律法规、规章、政府政策、其他规范性文件等，导致中央政府或监管机构的调查，并被限令行业退出、吊销营业执照、强制关闭等。战略与运营目标或关键业绩指标的执行不合理，严重偏离且存在方向性错误，对战略与运营目标的实现产生严重负面作用。</p> <p>重要缺陷：违反法律法规、规章、政府政策、其他规范性文件等，引起地方政府或监管机构的调查，并导致停业整顿等。战略与运营目标或关键业绩指标执行不合理，严重偏离，对战略与运营目标的实现产生明显的消极</p>

	作用。  一般缺陷：违反法律法规、规章、政府政策、其他规范性文件等，导致地方政府或监管机构的调查，并被处以罚款或罚金。战略与运营目标或关键业绩的执行存在较小范围的不合理，目标偏离，对战略与运营目标的实现影响轻微。	作用。  一般缺陷：违反法律法规、规章、政府政策、其他规范性文件等，导致地方政府或监管机构的调查，并被处以罚款或罚金。战略与运营目标或关键业绩的执行存在较小范围的不合理，目标偏离，对战略与运营目标的实现影响轻微。
定量标准	重大缺陷：利润总额潜在错报的金额 $\geq$ 合并会计报表利润总额的 5%；资产总额潜在错报的金额 $\geq$ 合并会计报表资产总额的 1%；经营收入潜在错报的金额 $\geq$ 合并会计报表主营业务收入或营业收入的 2%。  重要缺陷：合并会计报表利润总额的 $3\% \leq$ 利润总额潜在错报的金额 $<$ 合并会计报表利润总额的 5%；合并会计报表资产总额的 $0.5\% \leq$ 资产总额潜在错报的金额 $<$ 合并会计报表资产总额的 1%；合并会计报表主营业务收入或营业收入的 $1\% \leq$ 经营收入潜在错报的金额 $<$ 合并会计报表主营业务收入或营业收入的 2%。  一般缺陷：利润总额潜在错报的金额 $<$ 合并会计报表利润总额的 3%；资产总额潜在错报的金额 $<$ 合并会计报表资产总额的 0.5%；经营收入潜在错报的金额 $<$ 合并会计报表主营业务收入或营业收入的 1%。	重大缺陷：利润总额潜在损失的金额 $\geq$ 合并会计报表利润总额的 8%；资产总额潜在损失的金额 $\geq$ 合并会计报表资产总额的 1.5%；经营收入潜在损失的金额 $\geq$ 合并会计报表主营业务收入或营业收入的 3%。  重要缺陷：合并会计报表利润总额的 $5\% \leq$ 利润总额潜在损失的金额 $<$ 合并会计报表利润总额的 8%；合并会计报表资产总额的 $1\% \leq$ 资产总额潜在损失的金额 $<$ 合并会计报表资产总额的 1.5%；合并会计报表主营业务收入或营业收入的 $2\% \leq$ 经营收入潜在损失的金额 $<$ 合并会计报表主营业务收入或营业收入的 3%。  一般缺陷：利润总额潜在损失的金额 $<$ 合并会计报表利润总额的 5%；资产总额潜在损失的金额 $<$ 合并会计报表资产总额的 1%；经营收入潜在损失的金额 $<$ 合并会计报表主营业务收入或营业收入的 2%。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

## 2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，陕西省天然气股份有限公司按照《企业内部控制基本规范》及相关规定于 2024 年 12 月 31 日在所有重大方面保持了与财务报表相关的有效的内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2025 年 04 月 29 日
内部控制审计报告全文披露索引	详见巨潮资讯网披露的《2024 年年度内部控制审计报告》
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

## 十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

报告期内，无上市公司治理专项行动自查整改事项。

## 第五节 环境和社会责任

### 一、重大环保问题

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

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

参照重点排污单位披露的其他环境信息

不适用。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

#### 1. 环境管理体系

公司坚持以习近平生态文明思想为指导，认真贯彻落实生态文明建设和保护环境的基本国策，在运营的各项环节中融入环境保护意识并付诸实践。公司制定了《环境保护工作管理制度》《安全生产和环境保护、消防安全责任制度》《安全生产（环境保护）奖惩实施办法》等制度，规范公司环境管理工作，对重要的环境因素、重大危险源进行控制与管理，防止污染环境。强化对各项环境保护工作的跟踪落实，将环境保护目标和指标纳入生产经营责任制，强化考核评价和责任追究。严格执行建设项目环境保护“三同时”制度，深入打好污染防治攻坚战，以前瞻性思考、全局性谋划，整体性推进，进一步完善环境管理体系建设。报告期内，公司通过了 ISO14001 环境管理体系认证复审。

#### 2. 节能减排降碳

公司依据《中华人民共和国环境保护法》等有关法律法规，落实制定《安全生产（环境保护）特别监督管理办法》《安全生产和环境保护、消防安全委员会会议制度》，设立安全生产和环境保护委员会，强化监督检查和事故管理。坚持以节能降耗和持续改进环境体系为目标，不断优化能源结构，严格执行国家环境保护政策和清洁生产技术标准，大力推进环保绿色运输。公司积极响应国家“双碳”战略，将绿色发展理念贯穿于公司发展的各个方面，并采取有力措施控制碳排放，为助力“双碳”目标的实现贡献自身的智慧和力量。报告期内，公司要求相关部门及公司下属子公司积极学习“双碳”最新政策文件，并定期组织交流总结，高效推进各项工作落地实施，更好地服务于“双碳”管理工作。

#### 3. 突发环境事件应急预案

公司依据《中华人民共和国环境保护法》《国家突发环境事件应急预案》《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》《突发环境事件应急管理办法》等相关法律法规，建立公司《突发环境事件应急预案》，加强对输气场站及线路的监控和监督检查，建立健全厂区环境风险防范体系，定期开展应急演练，完善突发环境事件的应对流程，提高突发环境事件的防范和处理能力。

#### 4. 绿色发展理念

公司积极响应国家绿色发展理念的号召，先后举办以“6·5 环境日”和“绿色转型，节能攻坚”为主题的节能宣传周活动，引导员工树立节能环保意识，积极营造节能降碳浓厚氛围。公司始终坚持绿色办公理念，提倡节约用水，节约用电，减少自然资源无谓浪费；倡导员工在日常行为中做到“低碳”“环保”“节能”“减排”；在日常工作中，采用了节电节能、垃圾分类等行之有效的方法实施节能减排，努力营造一个低碳、环保的办公环境，为保护生态环境、推进生态文明建设作出贡献。在生产运行环节，公司建立了生产能源管理系统及能耗在线监测系统，通过信息化平台对用能情况进行精细分析和精准管理，准确计量用能设备能耗数据，挖掘潜在的能源节约空间和改造机会，实现更加科学合

理的节能减排。公司在水资源利用管理上，注重用水规划和计量监控，合理分配用水，实时监测数据。同时积极应用节水技术，改造设备、优化工艺来减少用水量，推动水资源循环利用。

未披露其他环境信息的原因

按照陕西省生态环境厅发布的《关于印发陕西省 2024 年环境监管重点单位名录的通知》（陕环办发〔2024〕10 号），公司不属于环境监管重点单位，2024 年未发生因环境问题受到行政处罚，无需要披露的其他环境信息。

## 二、社会责任情况

报告期，公司积极履行社会责任，详见公司于 2025 年 04 月 29 日在巨潮资讯网披露的《陕西省天然气股份有限公司 2024 年度可持续发展报告》。

## 三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

报告期内，公司按照巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接工作安排部署，开展产业、惠民、兜底扶贫项目，做好教育管理、培养激励和组织保障等工作。建立覆盖所有农户的网格员防返贫动态监测网格化管理队伍，实现入户走访、排查风险、宣传政策、收集社情民意、反馈帮扶信息等排查监测工作常态化，确保及时消除返贫隐患。

报告期内，完成主要工作如下：

（1）清涧县韩家砭村乡村振兴工作。围绕巩固扩展脱贫攻坚成果和有效推进乡村振兴两个方面工作，驻村工作队每月对全村 226 户进行全员摸排，开展“两不愁三保障”饮水用电集中排查，上半年新纳 2 户监测户，均为脱贫不稳定户，现采取相关帮扶措施，确保不发生规模性返贫。一是提升幸福院服务水平。为村幸福院新增水井 1 口，安装了无塔供水设施，安装凉亭 1 座，院内新建 3 座辅助用房，满足日常杂物储存等需求，有力提升老年人的获得感、幸福感、满足感。二是实现常住农户主导产业全覆盖。投入 15 万元为在村所有农户实施主导产业全覆盖和庭院经济打造，采用以奖代补的方式，让所有在家农户宜种宜养，实现农户“短中长”全有增收。

（2）白水县尧科村乡村振兴工作。报告期，渭南天然气公司持续投入乡村振兴专项帮扶资金 31 万元，完成尧科村“示范巷道硬化”项目建设、尧科村“党建文化宣传”项目建设。尧科村肉鸡场承包费净收益 5 万元，120kW 光伏发电净收益 6 万余元，尧科村高优品种苹果示范园，实现初挂果，实现收益 1 万元，邀请专家和技术人员到村开展果园管控培训种植、养殖、月嫂等技术培训，全年共举办各类培训班 4 期，培训参与村民达 115 人。同时向白水县农业农村局和水利局争取到乡村振兴财政衔接资金 468.5 万元，完成全村人畜饮用管网升级改造和高标准农田建设项目及配套政策性化肥 300 吨。

（3）消费扶贫方面，按照省总工会扶贫政策要求，公司及控股子公司在职工集体福利、“送清凉”等慰问活动中，全年完成消费扶贫 48.64 万元。

## 第六节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

#### 1、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尚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
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	延长石油集团	同业竞争承诺	陕西延长石油（集团）有限责任公司出具《关于避免同业竞争的承诺函》，承诺如下：收购完成后，延长石油集团作为陕天然气的间接控股股东，承诺将在 2022 年 12 月 31 日之前，将管输公司的天然气管道输送资产及业务梳理后逐步注入陕天然气。或通过委托管理（即将管输公司的天然气管道输送资产及业务委托陕天然气进行管理）等其他方式，解决同业竞争问题。	2019 年 11 月 08 日	承诺期限为 2022 年 12 月 31 日。2022 年 12 月，陕西燃气集团与公司签署《委托管理协议》，将管输公司天然气管道输送资产及业务委托公司代为管理。按照协议约定委托管理自协议签署之日起生效，至集团公司将标的资产注入上市公司时止，协议以 12 个月为期限进行签订，期满后如双方对协议内容无异议，可延长托管期限。	2022 年 12 月，陕西燃气集团与公司签署《委托管理协议》，将管输公司天然气管道输送资产及业务委托公司管理。2023 年，完成《委托管理协议之补充协议》续签工作。2024 年，公司完成该天然气管道输送资产及业务收购工作。
首次公开发行或再融资时所作承诺	陕天然气	其他承诺	公司于 2014 年 1 月 28 日、2 月 14 日在巨潮资讯网披露《陕西省天然气股份有限公司第三届董事会第十二次会议决议公告》（公告编号：2014-001）《陕西省天然气股份有限公司关于公司股东、关联方以及公司承诺履行情况的公告》（公告编号：2014-010），承诺如下：截至 2014 年 1 月 24 日，公司在《首次公开发行股票招股说明书》承诺事项中，仍有 2 宗土地和 8 处房产未办理权属证明，经第三届董事会第十二次会议、2014 年第一次临时股东大会审议通过，承诺变更或豁免后，公司尚需办理杨家湾分输站、韩家屯阀室 2 宗土地和渭南站仪表控制室、生活间 1 处房产权属证明。	2014 年 01 月 24 日	自陕西省国土资源厅批准该宗土地转为国有建设用地之日起一年之内。	公司已取得 1 宗土地、1 处房产的权属证明，截至报告期末，仅剩韩家屯阀室土地证未取得，目前正在办理中。
	陕西燃气集团	其他承诺	公司于 2014 年 1 月 28 日在巨潮资讯网披露《陕西燃气集团有限公司承诺函》，承诺如下：陕西燃气集团将协助陕天然气办理前述 2 宗土地、1 处房产的权属证明；	2014 年 01 月 24 日	自陕西省国土资源厅批准该宗土地转为国有建设用地之日起一年之内。	公司已取得 1 宗土地、1 处房产的权属证明，截至报告期末，仅剩韩家屯阀室土地证未取得，目前正在办理中。

			若陕天然气未能依据其承诺的时间取得前述 2 宗土地、1 处房产的权属证明，陕西燃气集团承诺愿意依法承担由此造成的陕天然气的全部直接或间接损失。			
	陕西燃气集团	同业竞争承诺	公司于 2017 年 6 月 8 日在巨潮咨询网披露的《陕西省天然气股份有限公司关于控股股东做出进一步避免同业竞争承诺的公告》（公告编号 2017-035），承诺如下：陕西燃气集团在保障上市公司投资者利益前提下，自铜川天然气达到注入上市公司条件（包括但不限于产权清晰、资产合规完整、符合有关法律法规和监管规则等）起 36 个月内完成将其注入上市公司的相关工作。自本承诺函签订之日起，若公司认为因政策变化或其他原因导致铜川天然气不适宜注入上市公司，则自公司股东大会通过铜川天然气不适宜注入上市公司的议案时起 36 个月内燃气集团以对外转让铜川天然气控股权等方式解决同业竞争问题。本承诺函自出具之日起生效，直至承诺事项完成或本公司不再是陕天然气股东之日止。陕西燃气集团承诺按时履行本承诺，并承担因未履行本承诺给陕天然气造成的全部直接或间接损失。同时，将于本承诺函出具之日起 90 日内依照本承诺内容与公司修订关于铜川天然气的《代为培育协议》。	2017 年 06 月 08 日	自铜川天然气达到注入上市公司条件起 36 个月内完成或自公司股东大会通过铜川天然气不适宜注入上市公司的议案时起 36 个月内解决。	公司和控股股东正在积极推进铜川天然气公司产权清晰、资产合规等相关工作。经查，铜川天然气公司大量经营用地的性质为划拨地，历史成因复杂。截至定期报告披露日，铜川天然气已推动取得土地权证 6 处，2 处正在办理中；已取得房屋权证 4 处。下一步，公司控股股东将持续跟进，与地方政府及行业主管部门加快推进土地、房产权证办理，研究制定铜川天然气公司注入整合方案，待其符合上市公司注入合规条件后启动实施。
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用。					

## 2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

## 二、控股股东及其他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他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

## 三、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。

## 四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

## 五、董事会、监事会、独立董事（如有）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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

2023 年 10 月，财政部发布《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号），规定了“关于流动负债与非流动负债的划分”“关于供应商融资安排的披露”“关于售后租回交易的会计处理”的相关内容，该解释规定自 2024 年 1 月 1 日起施行。

2024 年 12 月，财政部发布《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号），规定对于不属于单项履约义务的保证类质量保证，应当按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》有关规定，按确定的预计负债金额，借记“主营业务成本”“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，该解释规定自印发之日起施行，允许企业自发布年度提前执行。

根据财政部有关要求，公司自 2024 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 17 号》《企业会计准则解释第 18 号》，执行上述两项会计政策变更未对公司财务状况和经营成果产生重大影响。

## 七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

报告期内，公司收购陕西燃气集团有限公司所持有的天然气管输资产及业务，此项合并属于同一控制下企业合并，合并日为 2024 年 10 月 31 日。

## 八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	98
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	卫婵、岑宛泽
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

公司聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）作为公司 2024 年度财务报告和内部控制审计机构，聘期一年，审计费用为 98 万元，其中年度财务报告审计费 69 万元，内部控制审计费 29 万元。截至报告期末已支付 29.4 万元，剩余 68.6 万元，按照合同约定在董事会审议通过 2024 年度年报审计报告及内控审计报告之日起 10 个工作日内结清。

## 九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

## 十、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。

## 十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

### 一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露日期	披露索引
西安顺祥建筑工程有限公司就西商线“商洛中学”“牧护关”及西渭线“秦汉大道改线工程，诉请陕西化建工程有限责任公司、公司承担施工劳务费及利息。	1,045	否	1. 2024 年 11 月，商州区法院一审判决，支持顺祥公司部分诉请，公司已上诉。	/	/	-	-
中石化胜利油建工程有限公司就靖西一、二线与靖西三线联络线输气管道工程（南线），诉请公司支付施工费、利息及补偿费。	1,816.09	否	1. 2023 年 11 月、2024 年 5 月，陕西省富县人民法院开庭审理，暂未判决。	/	/	-	-

中石化胜利油建工程有限公司就汉安线与中贵联络线(勉县至康县段)工程, 诉请公司支付工程款及利息。	4,707.79	否	1. 2024年5月, 略阳县法院一审判决, 支持胜利油建部分诉请。本案结案。	公司向胜利油建支付工程款13,719,288.74元及利息。	公司已履行判决义务。	-	-
中石化胜利油建工程有限公司就靖西三线三期一标段工程, 诉请公司支付工程款。	1,252.45	否	1. 2024年11月, 靖边县法院一审判决, 支持胜利油建部分诉请。公司上诉。	/	/	-	-
中石化胜利油建工程有限公司就天然气长输管线重大安全隐患治理工程施工项目, 诉请公司支付工程款本金及利息。	2,547.76	否	1. 2024年1月, 高陵区法院一审判决, 支持胜利油建部分诉请。本案结案。	公司向胜利油建支付剩余工程款10,332,710.1元及利息。	公司已履行判决义务。	-	-
中石化胜利油建工程有限公司就建设关中环线储气调峰管道工程, 申请判令公司支付工程款及利息。	5,406.23	否	1. 2021年6月、12月, 西安仲裁委员会开庭审理。 2. 2022年4月、5月、6月、8月、9月、11月, 西安仲裁委员会开庭审理。 3. 2023年3月、7月, 西安仲裁委员会组织质证。 4. 2024年7月, 西安仲裁委员会开庭审理, 暂未裁决。	/	/	-	-
中石化胜利油建工程有限公司就建设关中环线杨凌支线工程, 申请判令公司支付工程款及利息。	2,143.44	否	1. 2021年6月、12月, 西安仲裁委员会开庭审理。 2. 2022年5月、8月、9月、11月, 西安仲裁委员会开庭审理。 3. 2023年3月、7月, 西安仲裁委员会组织质证。 4. 2024年7月、12月, 西安仲裁委员会开庭审理, 暂未裁决。	/	/	-	-
公司逐年与西蓝公司签订《天然气购销合同》, 西蓝公司自2015年6月下旬至2017年10月30日期间未按约定支付足额气款。公司分别于2017年5月、12月向西安市仲裁委及西安中院提请仲裁和诉讼, 要求西蓝公司按合同约定向公司支付气款及违约金。	13,808	否	针对2015年6月至2017年10月期间合同违约责任, 西安仲裁委、西安中院、陕西省高院分别作出裁决和判决。	依据判决书、判决书, 西蓝公司应向公司支付2015年6月至2017年10月期间气款本金及违约金13,808万元。	公司已向西安中院申请强制执行, 并依法向法院提供了西蓝公司相关财产信息。	-	-

陕西神渭煤炭管道运输有限责任公司诉陕西中宏岩土工程有限公司、陕西城市燃气产业发展有限公司民事纠纷。	21,872.14	否	1. 2025年3月，西安市雁塔区法院开庭审理，暂未判决。	/	/	-	-
公司及子公司应诉民事纠纷。	7,068.55	否	23件已裁判，9件未裁判。	/	19件已执行完毕，4件执行中。	-	-

## 十二、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。

## 十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

本年度公司控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等违反诚信情形。

## 十四、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	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
陕西延长石油（集团）有限责任公司	持有公司控股股东100%的股权	采购原材料	购买天然气	协商定价	协商定价	11,400	1.79%	19,828	否	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	政府定价 市场定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》（公告编号：2024-003）；
陕西燃气集团有限公司	公司控股股东	采购原材料	购买天然气	协商定价	协商定价	147,967	23.97%	174,068	否	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》（公告编号：2024-003）；
陕西液化天然气投资发展有限公司	同一母公司	采购原材料	采购LNG调峰气	市场定价	市场定价	9,565	1.50%	10,000	否	原则上按照10天一预	市场定价	2024年01月	《2024年度日常关联交易预计公

										付、7天一结算的方式执行		31日、2024年12月14日	告》(公告编号:2024-003);《关于增加2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-044)
陕西省石油化工贸易有限	该公司母公司持有公司控股股东100%的股权	采购原材料	购买成品油	市场定价	市场定价	136	100.00%	184	否	月预付、月结算	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西延长石油集团氟硅化工有限公司	该公司的母公司的母公司持有公司控股股东100%的股权	销售商品	销售天然气	协商定价	协商定价	1,693	0.22%	4,093	否	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	成本加成协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西延长石油(集团)管道运输公司	该公司总公司持有公司控股股东100%的股权	销售商品	销售天然气	协商定价	协商定价	238	0.03%	330	否	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	成本加成协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西液化天然气投资发展有限公司	同一母公司	销售商品	销售天然气	协商定价	协商定价	997	0.13%	29,000	否	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
延长油田股份有限公司	该公司控股股东持有公司控股股东100%的股权	销售商品	销售天然气	政府定价	政府定价	1,298	0.17%	2,579	否	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西延长石油富县发电有限公司	该公司母公司的母公司持有	销售商品	销售天然气	协商定价	协商定价	48	0.01%	1,427	否	原则上按照10天一预	成本加成协商定价	2024年01月	《2024年度日常关联交易预计公

	公司控股股东100%的股权									付、7天一结算的方式执行		31日	告》(公告编号:2024-003);
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	同一母公司	销售商品	销售天然气	协商定价	协商定价	0	0.00%	12,000	否	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西汤峪会议中心	该公司的母公司的母公司持有公司控股股东100%的股权	销售商品	销售天然气	政府定价	政府定价	13	0.00%	9	是	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	政府定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
铜川市天然气有限公司	同一母公司	销售商品	销售CNG	协商定价	协商定价	1,906	0.25%	2,693	否	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西燃气集团有限公司	公司控股股东	向关联方提供劳务	输送天然气	政府定价	政府定价	53,424	29.58%	52,614	是	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	政府定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西兴化集团有限责任公司	该公司的母公司的母公司持有公司控股股东100%的股权	向关联方提供劳务	输送天然气	政府定价	政府定价	5,964	3.30%	6,358	否	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	政府定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西兴化集团有限责任公司	该公司的母公司的母公司持有公司控股股东100%的股权	向关联方提供劳务	天然气管网运营服务	协商定价	协商定价	206	0.11%	220	否	每季度末结算	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西延长石油天然气股份有限公司	该公司的母公司的母公司持有公司控股股东100%的股权	向关联方提供劳务	输送天然气	政府定价	政府定价	111	0.06%	1,260	否	原则上按照10天一预	政府定价	2024年01月	《2024年度日常关联交易预计公

	股股东100%的股权									付、7天一结算的方式执行		31日	告》(公告编号:2024-003);
陕西液化天然气投资发展有限公司	同一母公司	向关联方提供劳务	输送天然气	协商定价	协商定价	2,304	1.28%	2,250	是	原则上按照10天一预付、7天一结算的方式执行	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西延长石油(集团)有限责任公司延安炼油厂	该公司总公司持有公司控股股东100%的股权	向关联方提供劳务	输送天然气	协商定价	协商定价	467	0.26%	450	是	月预付、月结算	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西延长中煤榆林能源化工有限公司	该公司控股股东持有公司控股股东100%的股权	向关联方提供劳务	输送天然气	协商定价	协商定价	2,278	1.26%	1,500	是	月预付、月结算	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
陕西兴化集团有限责任公司	该公司母公司持有公司控股股东100%的股权	接受关联方提供的劳务	天然气管运营服务	协商定价	协商定价	21	100.00%	22	否	每季度末结算	协商定价	2024年01月31日	《2024年度日常关联交易预计公告》(公告编号:2024-003);
合计				--	--	240,036	--	320,885	--	--	--	--	--
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)			根据公司审议并披露的《2024年度日常关联交易预计公告》(2023-004)《关于增加2024年度日常关联交易预计公告》(2024-044),公司预计了2024年度与上述关联方发生关联交易额,并对上一年实际完成情况进行了审议。截至报告期末,上述关联交易中,购买天然气及成品油业务实际发生额169,068万元,未超出204,080万元有权会议批准的预计金额;销售天然气业务实际发生额6,193万元,未超出52,131万元有权会议批准的预计金额,实际发生金额与预计金额差异率为-88.12%,差异主要原因为陕西液化天然气投资发展有限公司和陕西燃气集团交通能源发展有限公司等自公司购气需求发生变化,用气计划量较预计气量减少;向关联方提供劳务实际发生额64,754万元,超出64,652万元有权会议批准的预计金额;租赁储气调峰设施业务及天然气管网运营服务实际发生额21万元,未超出22万元有权会议批准的预计金额。										
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

详见本节第7小节其他重大关联交易中披露事项。

### 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、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

### 6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

### 7、其他重大关联交易

适用 不适用

#### 1. 提供劳务

- （1）报告期内，公司与控股股东陕西燃气集团发生科技研发类交易成交金额 280 万元。
- （2）报告期内，公司与陕西燃气集团富平能源科技有限公司发生科技研发类交易成交金额 20 万元。
- （3）报告期内，公司子公司与工程公司发生提供劳务交易成交金额 49 万元。
- （4）报告期内，公司子公司与陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司发生提供劳务交易成交金额 3 万元。
- （5）报告期内，公司子公司与交通能源发生提供劳务交易成交金额 214 万元。
- （6）报告期内，公司子公司与陕西延长油田压裂材料有限公司发生提供劳务交易成交金额 36 万元。

#### 2. 采购商品

- （1）报告期内，公司及子公司与陕西燃气集团富平能源科技有限公司发生采购商品交易金额 1,613 万元。
- （2）报告期内，公司与交通能源公司发生采购商品交易金额 8 万元。
- （3）报告期内，公司及子公司与陕西延长石油丰源有限责任公司服装分公司发生采购商品交易金额 1,896 万元。
- （4）报告期内，公司与陕西延长石油物资集团上海有限公司发生采购商品交易金额 424 万元。
- （5）报告期内，公司与延长石油集团子公司发生采购商品交易金额 78 万元。
- （6）报告期内，公司及子公司与永安财产保险股份有限公司发生采购商品交易金额 4 万元。

#### 3. 销售商品

- （1）报告期内，公司及子公司与延长石油集团子公司及陕西燃气集团子公司发生销售商品交易金额 254 万元。

#### 4. 接受劳务

- （1）报告期内，公司及子公司与陕西燃气集团工程有限公司发生接受劳务交易成交金额 5,689 万元。
- （2）报告期内，公司及子公司与陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司发生接受劳务交易成交金额 43 万元。
- （3）报告期内，公司及子公司与陕西燃气集团富平能源科技有限公司发生接受劳务交易成交金额 44 万元。
- （4）报告期内，公司子公司与陕西延长石油售电有限公司发生接受劳务交易成交金额 1 万元。

(5) 报告期内，公司及子公司与陕西延一科技创业投资有限公司发生接受劳务交易成交金额 90 万元。

(6) 报告期内，公司与延长石油集团子公司发生接受劳务交易成交金额 16 万元。

#### 5. 购买资产

(1) 报告期内，公司与控股股东陕西燃气集团发生购买资产交易成交金额 153,024 万元。

#### 6. 存贷款业务

(1) 报告期内，公司子公司与长安银行股份有限公司发生存贷款业务产生利息 9 万元。

#### 7. 房屋租赁

(1) 报告期内，公司及子公司与陕西燃气集团及子公司发生房屋租赁交易成交金额 1,665 万元。

#### 重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于因公开招标形成关联交易的公告（公告编号：2024-021）	2024 年 07 月 25 日	巨潮资讯网
关于收购资产暨关联交易的公告（公告编号：2024-028）	2024 年 09 月 30 日	巨潮资讯网
拟收购陕西燃气集团有限公司所持有的天然气管输业务资产组模拟财务报表之审计报告	2024 年 09 月 30 日	巨潮资讯网
陕西燃气集团拟向陕天然气转让所持有的天然气管输业务资产组涉及其市场价值评估项目资产评估报告中联评报字[2024]第 2476 号	2024 年 09 月 30 日	巨潮资讯网
关于收购资产事项的进展公告（公告编号：2024-034）	2024 年 10 月 25 日	巨潮资讯网
关于完成资产交割暨输气分公司工商注册登记的公告（公告编号：2024-041）	2024 年 12 月 12 日	巨潮资讯网
关于因公开招标形成关联交易的公告（公告编号 2024-033）	2024 年 10 月 19 日	巨潮资讯网

## 十五、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

托管情况说明

2023 年 12 月，陕西燃气集团与公司签署《委托管理协议之补充协议》，将天然气管道输送资产及业务委托公司管理。报告期已完成资产交割，相关资产已纳入合并报表。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

#### (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

公司报告期不存在重大担保情况。

## 3、委托他人进行现金资产管理情况

### (1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

### (2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

## 4、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。

## 十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 报告期，公司成功发行 2024 年度第一期、第二期及第三期中期票据，发行金额分别为 6 亿元、6 亿元及 3 亿元，募集资金已到账。详情请查阅《关于 2024 年度第一期中期票据发行结果的公告》（披露日期：2024 年 4 月 11 日）、《关于 2024 年度第二期中期票据发行结果的公告》（披露日期：2024 年 6 月 14 日）、《关于 2024 年度第三期中期票据发行结果的公告》（披露日期：2024 年 10 月 28 日）。

2. 公司 2023 年度利润分配方案已经 2024 年 5 月 24 日召开的 2023 年年度股东大会审议通过，具体内容为：以 2023 年 12 月 31 日总股本 1,112,075,445 股为基数，向全体股东每 10 股派 3.00 元人民币现金（含税）；不送红股，不进行资本公积金转增股本。利润分配工作已于 2024 年 7 月完成。详情请查阅《2023 年度权益分派实施公告》（披露日期：2024 年 7 月 10 日）。

3. 公司 2024 年度上半年利润分配方案已经 2024 年 10 月 15 日召开的 2024 年第二次临时股东大会审议通过，具体内容为：以 2024 年 6 月 30 日总股本 1,112,075,445 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.00 元（含税）；不送红股，不进行资本公积金转增股本。利润分配工作已于 2024 年 12 月完成。详情请查阅《2024 年半年度权益分派实施公告》（披露日期：2024 年 12 月 5 日）。

## 十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

## 第七节 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	11,250	0.00%	0	0	0	-11,250	-11,250	0	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	11,250	0.00%	0	0	0	-11,250	-11,250	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	11,250	0.00%	0	0	0	-11,250	-11,250	0	0.00%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	1,112,064,195	100.00%	0	0	0	11,250	11,250	1,112,075,445	100.00%
1、人民币普通股	1,112,064,195	100.00%	0	0	0	11,250	11,250	1,112,075,445	100.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									

4、其他									
三、股份总数	1,112,075,445	100.00%	0	0	0	0	0	1,112,075,445	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

报告期内，公司原高管有限售条件股份的变动导致公司境内自然人限售股持股减少 11,250 股，因此，有限售条件股份减少 11,250 股，无限售条件股份增加 11,250 股。

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	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
任妙良	11,250	0	11,250	0	原董监高限售锁定股	已于 2021 年 2 月离任，根据监管规定解除限售。解除限售日期为 2024 年 1 月 28 日。
合计	11,250	0	11,250	0	--	--

## 二、证券发行与上市情况

### 1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

### 2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

### 3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

### 三、股东和实际控制人情况

#### 1、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	31,854	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	27,486	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
陕西燃气集团有限公司	国有法人	64.43%	716,530,456.00	0	0	716,530,456.00	不适用	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	1.42%	15,754,800.00	0	0	15,754,800.00	不适用	0
交通银行股份有限公司—景顺长城中证红利低波动 100 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.92%	10,176,423.00	+956,500	0	10,176,423.00	不适用	0
中国建设银行股份有限公司—东方红中证东方红利低波动指数证券投资基金	其他	0.75%	8,298,800.00	+7,304,100	0	8,298,800.00	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.55%	6,084,636.00	+1,269,931	0	6,084,636.00	不适用	0
中国平安人寿保险股份有限公司—自有资金	其他	0.49%	5,490,310.00	+4,490,310	0	5,490,310.00	不适用	0
中国银行股份有限公司—易方达中证红利交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.48%	5,348,700.00	+5,348,700	0	5,348,700.00	不适用	0
国泰君安证券股份有限公司—天弘中证红利低波动 100 交易型开放式	其他	0.45%	4,960,800.00	+4,520,800	0	4,960,800.00	不适用	0

指数证券投资基金								
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	其他	0.38%	4,262,821.00	-123,700	0	4,262,821.00	不适用	0
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	其他	0.38%	4,218,100.00	-769,100	0	4,218,100.00	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	未知前述股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人，也未知股东之间是否存在关联关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用。							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	不适用。							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
陕西燃气集团有限公司	716,530,456.00	人民币普通股	716,530,456.00					
中央汇金资产管理有限责任公司	15,754,800.00	人民币普通股	15,754,800.00					
交通银行股份有限公司—景顺长城中证红利低波动 100 交易型开放式指数证券投资基金	10,176,423.00	人民币普通股	10,176,423.00					
中国建设银行股份有限公司—东方红中证东方红利低波动指数证券投资基金	8,298,800.00	人民币普通股	8,298,800.00					
香港中央结算有限公司	6,084,636.00	人民币普通股	6,084,636.00					
中国平安人寿保险股份有限公司—自有资金	5,490,310.00	人民币普通股	5,490,310.00					
中国银行股份有限公司—易方达中证红利交易型开放式指数证券投资基金	5,348,700.00	人民币普通股	5,348,700.00					
国泰君安证券股份有限公司—天弘中证红利低波动 100 交易型开放式指数证券投资基金	4,960,800.00	人民币普通股	4,960,800.00					
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	4,262,821.00	人民币普通股	4,262,821.00					
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	4,218,100.00	人民币普通股	4,218,100.00					

前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	未知前述股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人，也未知股东之间是否存在关联关系。公司前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东相同。
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明	无。

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

单位：股

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称 (全称)	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
交通银行股份有限公司—景顺长城中证红利低波动 100 交易型开放式指数证券投资基金	9,219,923	0.83%	269,200	0.02%	10,176,423	0.92%	0	0.00%

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

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。

## 2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
陕西燃气集团	蔡鑫磊	2011 年 09 月 28 日	916100005835106342	天然气勘探、开发、储运与销售；输气管网、燃气化工、加气站、分布式能源及液化(压缩)天然气项目的建设、运营与管理；涉气产业装备的研发、制造与销售；工程项目的勘察、设计、施工、监理、检测、技术咨询与管理；设备租赁；房屋租赁；实业投资(仅限自有资金)。(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)
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股股东陕西燃气集团除持有公司 64.43%股份外，不持有境内外其他上市公司股权。			

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。

### 3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

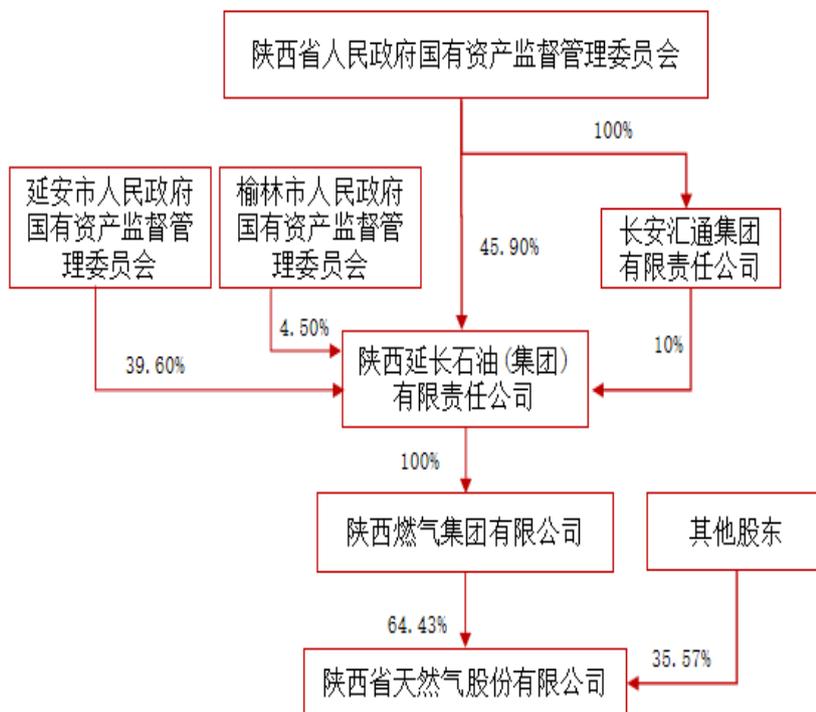
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
陕西省人民政府国有资产监督管理委员会	任国	2004 年 06 月 03 日	116100007197833687	监管省属企业的国有资产，加强国有资产管理。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	陕西省国资委在报告期内分别控制的上市公司股权情况如下： 境内 A 股：金钼股份 72.04%、陕建股份 72.01%、陕西煤业 65.15%、陕天然气 36.02%、陕西能源 64.31%、宝钛股份 44.60%、宝色股份 47.70%、兴化股份 38.78%、派瑞股份 42.34%、环球印务 36.42%、西部证券 36.31%、北元集团 35.31%、陕西华达 25.62%、秦川机床 34.30%、烽火电子 34.37%、建设机械 33.58%、陕国投 A43.56%、尤夫股份 24.68%、派林生物 20.71%、新兴装备 20.58%。 港股：延长石油国际 32.23%。			

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

#### 四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第九节 债券相关情况

适用 不适用

### 一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

### 二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

### 三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

#### 1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
陕西省天然气股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 陕天然气 MTN001	102001243	2020 年 06 月 18 日	2020 年 06 月 22 日	2025 年 06 月 22 日	18,271.36	3%	按年付息到期还本	银行间债券市场
陕西省天然气股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 陕天然气 MTN001	102100924	2021 年 04 月 28 日	2021 年 04 月 30 日	2024 年 04 月 30 日	0	3.7%	按年付息到期还本	银行间债券市场
2023 年度第一期短期融资券	23 陕天然气 CP001	42380206	2023 年 03 月 30 日	2023 年 04 月 03 日	2024 年 04 月 03 日	0	2.6%	按年付息到期还本	银行间债券市场
陕西省天然气股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 陕天然气 MTN001	102481379	2024 年 04 月 08 日	2024 年 04 月 10 日	2029 年 04 月 10 日	61,196.29	2.77%	按年付息到期还本	银行间债券市场

陕西省天然气股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	24 陕天然气 MTN002	102482244	2024 年 06 月 11 日	2024 年 06 月 13 日	2029 年 06 月 13 日	60,779.74	2.41%	按年付息到期还本	银行间债券市场
陕西省天然气股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	24 陕天然气 MTN003	102484544	2024 年 10 月 22 日	2024 年 10 月 24 日	2029 年 10 月 24 日	30,128.35	2.56%	按年付息到期还本	银行间债券市场

逾期未偿还债券

适用 不适用

## 2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

## 3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
陕西省天然气股份有限公司 2020 年度第一期中期票据、2021 年度第一期中期票据、2023 年度第一期短期融资券 2024 年度第一期中期票据、2024 年度第二期中期票据、2024 年度第三期中期票据	招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道 7088 号招商银行大厦	无	曲文哲	18682908066
陕西省天然气股份有限公司 2020 年度第一期中期票据、2021 年度第一期中期票据、2023 年度第一期短期融资券、2024 年度第一期中期票据、2024 年度第二期中期票据、2024 年度第三期中期票据、	陕西永嘉信律师事务所	西安市高新区锦业一路 10 号中投国际 B 座 24 层	无	张倩云	15091597863
陕西省天然气股份有限公司 2020 年度第一期中期票据、2021 年度第一期中期票据、2023 年度第一期短期融资券 2024 年度第一期中期票据、2024 年度第二期中期票据、2024 年度第三期中期票据	联合资信评估股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 2 号院 2 号楼 17 层	无	王爽	15810314271
陕西省天然气股份有限公司 2023 年度第一期短期融资券	上海浦东发展银行股份有限公司	上海市白莲泾路 29 号浦发银行大厦	无	孙瀚麟	17792287168

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

## 4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	募集资金约定用途	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
陕西省天然气股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	50,000	偿还有息债务和补充流动资金	50,000	0	无	无	是

陕西省天然气股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	50,000	偿还有息债务和补充流动资金	50,000	0	无	无	是
陕西省天然气股份有限公司 2023 年度第一期短期融资券	40,000	偿还有息债务和补充流动资金	40,000	0	无	无	是
2024 年度第一期中期票据	60,000	偿还有息债务和补充流动资金	60,000	0	无	无	是
2024 年度第二期中期票据	60,000	偿还有息债务和补充流动资金	60,000	0	无	无	是
2024 年度第三期中期票据	30,000	偿还有息债务和补充流动资金	30,000	0	无	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

#### 5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

#### 6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

### 四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

#### 五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

#### 六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

#### 七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

## 八、截至报告期末公司近两年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	0.34	0.32	6.25%
资产负债率	54.07%	43.55%	10.52%
速动比率	0.28	0.26	7.69%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	59,141.77	48,546.84	21.82%
EBITDA 全部债务比	38.89%	42.78%	-3.89%
利息保障倍数	11.22	8.13	38.01%
现金利息保障倍数	19.43	10.02	93.91%
EBITDA 利息保障倍数	18.98	14.94	27.04%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2025 年 04 月 25 日
审计机构名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	XYZH/2025XAAA3B0011
注册会计师姓名	卫婵、岑宛泽

审计报告正文

### 审计报告

XYZH/2025XAAA3B0011

陕西省天然气股份有限公司

陕西省天然气股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了陕西省天然气股份有限公司（以下简称陕天然气）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了陕天然气 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、形成审计意见的基础

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

#### 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

1. 收入确认事项	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如陕天然气财务报表附注“三、24 重要会计政策及会计估计-收入确认原则和计量方法”的会计政策及“五、43 合并财务报表项目注释-营业收入/营业成本”中所述，2024 年度陕天然气营业收入为 903,317.82 万元，主要为天然气销售收入。由于收入是陕天然气的关键业绩指标之一，因此我们将收入确认识别为关键审计事项。</p>	<p>我们针对收入确认事项所实施的主要审计程序包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 我们了解和评价陕天然气管理层与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性；通过检查销售合同，了解陕天然气的收入确认政策，评估陕天然气的收入确认时点是否符合企业会计准则的要求；</li> <li>2. 我们对收入执行分析程序，包括月度收入波动分析，主要产品本期收入、毛利率与上期比较分析等分析程序；</li> <li>3. 我们对本年收入交易情况选取样本，核对天然气气量结算单中销售单价和销售合同单价约定是否一致，同时关注天然气的销售单价是否符合物价部门规定，评价陕天然气的收入确认结算单价是否符合物价部门规定；</li> <li>4. 我们对本年记录的收入交易选取样本，核对发票、销售合同及天然气气量交接单，评价相关收入确认是否符合陕天然气收入确认的会计政策；</li> <li>5. 我们结合往来款函证，对重大客户实施函证程序，执行函证程序后以确认收入的真实性；</li> <li>6. 检查资产负债表日前后记录的收入交易，选取样本，核对天然气气量交接单及其他支持性文件，以评价收入是否被记录于恰当的会计期间。</li> </ol>

#### 四、其他信息

陕天然气管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括陕天然气 2024 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估陕天然气的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算陕天然气、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督陕天然气的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

（6）就陕天然气中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：卫婵

（项目合伙人）

中国注册会计师：岑宛泽

中国 北京

二〇二五年四月二十五日

## 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

### 1、合并资产负债表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2024 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>		
货币资金	1,097,250,769.44	819,500,205.09
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	1,845,036.00	2,083,167.19
应收账款	110,039,260.33	156,456,723.69
应收款项融资		24,131.50
预付款项	301,502,706.03	297,541,183.14
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	16,194,945.86	16,824,500.42
其中：应收利息		1,440,833.34
应收股利		6,000,000.00
买入返售金融资产		
存货	308,408,633.33	284,110,722.20
其中：数据资源		
合同资产	639,989.60	220,200.26
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	12,431,291.43	8,270,881.82
<b>流动资产合计</b>	<b>1,848,312,632.02</b>	<b>1,585,031,715.31</b>
<b>非流动资产：</b>		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	570,377,571.94	556,491,166.02
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	66,109,883.12	62,371,538.37
固定资产	10,114,228,444.09	9,389,229,495.69

在建工程	1,102,704,145.79	1,499,948,148.22
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	15,356,009.05	24,478,520.52
无形资产	699,834,137.13	669,763,058.21
其中：数据资源		
开发支出	11,688,760.07	14,522,772.79
其中：数据资源		
商誉	117,417,556.11	124,447,656.97
长期待摊费用	2,419,686.61	3,219,460.16
递延所得税资产	47,196,946.22	43,570,033.78
其他非流动资产	52,952,926.09	88,402,328.38
非流动资产合计	12,800,286,066.22	12,476,444,179.11
资产总计	14,648,598,698.24	14,061,475,894.42
流动负债：		
短期借款	1,017,261,932.97	614,823,512.23
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	101,321,314.30	60,000,000.00
应付账款	1,154,877,153.57	1,176,862,790.91
预收款项	112,547.18	278,000.00
合同负债	1,205,457,740.06	1,176,978,022.63
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	251,060,524.95	230,611,592.08
应交税费	49,619,147.76	43,423,619.88
其他应付款	927,489,042.94	170,598,487.27
其中：应付利息		
应付股利	4,900,000.00	5,167,691.42
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	723,143,275.33	1,065,694,142.39
其他流动负债	59,026,001.71	468,620,256.82
流动负债合计	5,489,368,680.77	5,007,890,424.21
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	837,546,372.40	854,430,000.00

应付债券	1,521,043,752.64	182,705,420.58
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	5,580,970.74	14,966,412.80
长期应付款	6,540,000.00	5,540,000.00
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	57,303,875.67	55,250,828.69
递延所得税负债	2,469,878.86	2,640,770.15
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,430,484,850.31	1,115,533,432.22
负债合计	7,919,853,531.08	6,123,423,856.43
所有者权益：		
股本	1,112,075,445.00	1,112,075,445.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	904,687,044.28	2,341,668,753.38
减：库存股		
其他综合收益	91,070,861.33	91,070,861.33
专项储备	186,341,982.39	245,815,755.12
盈余公积	564,197,722.50	564,197,722.50
一般风险准备		
未分配利润	3,568,431,504.79	3,289,296,029.91
归属于母公司所有者权益合计	6,426,804,560.29	7,644,124,567.24
少数股东权益	301,940,606.87	293,927,470.75
所有者权益合计	6,728,745,167.16	7,938,052,037.99
负债和所有者权益总计	14,648,598,698.24	14,061,475,894.42

法定代表人：刘宏波    主管会计工作负责人：闫禹衡    会计机构负责人：刘玉华

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	800,341,223.69	424,103,291.94
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	210,148,361.55	288,586,989.23
应收款项融资		
预付款项	236,898,462.56	213,330,099.41
其他应收款	6,406,121.93	12,522,342.50
其中：应收利息		
应收股利		6,000,000.00
存货	149,021,016.27	120,594,177.56
其中：数据资源		

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	34,339,504.65	96,225,446.24
流动资产合计	1,437,154,690.65	1,155,362,346.88
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,611,017,522.09	1,597,131,116.17
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	12,417,463.55	12,749,674.43
固定资产	8,297,947,125.10	6,471,978,749.75
在建工程	889,525,844.02	1,228,176,171.28
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	13,648,440.45	4,672,965.91
无形资产	406,255,639.57	369,543,497.26
其中：数据资源		
开发支出	9,753,433.72	14,516,020.90
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	1,351,409.84	432,337.75
递延所得税资产	30,796,857.02	30,869,301.76
其他非流动资产	18,489,005.80	40,162,910.32
非流动资产合计	11,291,202,741.16	9,770,232,745.53
资产总计	12,728,357,431.81	10,925,595,092.41
流动负债：		
短期借款	970,672,955.55	550,368,805.56
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	796,866,143.93	616,504,068.58
预收款项	65,871.54	28,697.23
合同负债	381,509,559.71	364,473,429.37
应付职工薪酬	200,075,530.14	176,747,622.86
应交税费	43,463,418.35	30,232,957.61
其他应付款	879,028,965.43	103,800,115.12
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		

一年内到期的非流动负债	714,308,675.02	1,057,165,106.92
其他流动负债	34,335,977.98	440,461,033.30
流动负债合计	4,020,327,097.65	3,339,781,836.55
非流动负债：		
长期借款	809,046,372.40	848,000,000.00
应付债券	1,521,043,752.64	182,705,420.58
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	4,916,864.02	1,677,850.87
长期应付款	1,000,000.00	
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	43,211,863.51	44,200,789.82
递延所得税负债	7,593.96	148,278.26
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,379,226,446.53	1,076,732,339.53
负债合计	6,399,553,544.18	4,416,514,176.08
所有者权益：		
股本	1,112,075,445.00	1,112,075,445.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,046,319,752.29	1,296,362,281.09
减：库存股		
其他综合收益	91,070,861.33	91,070,861.33
专项储备	172,274,084.42	230,820,264.49
盈余公积	556,037,722.50	556,037,722.50
未分配利润	3,351,026,022.09	3,222,714,341.92
所有者权益合计	6,328,803,887.63	6,509,080,916.33
负债和所有者权益总计	12,728,357,431.81	10,925,595,092.41

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	9,033,178,190.99	7,813,017,022.92
其中：营业收入	9,033,178,190.99	7,813,017,022.92
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	8,152,807,179.48	7,181,580,462.11
其中：营业成本	7,672,963,996.03	6,754,955,885.69
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		

提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	53,745,604.34	36,236,205.42
销售费用	44,235,228.74	44,287,686.44
管理费用	263,607,287.84	226,109,734.38
研发费用	41,049,739.15	40,457,181.14
财务费用	77,205,323.38	79,533,769.04
其中：利息费用	86,163,996.60	91,642,080.46
利息收入	11,031,688.81	14,050,744.50
加：其他收益	16,160,478.55	10,509,451.40
投资收益（损失以“-”号填列）	39,987,684.76	50,342,264.01
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	39,987,684.76	50,342,264.01
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-36,171,103.04	-13,478,792.65
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-14,057,139.35	-20,595,184.21
资产处置收益（损失以“-”号填列）	195,434.26	235,992.93
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	886,486,366.69	658,450,292.29
加：营业外收入	2,295,826.33	2,134,467.41
减：营业外支出	7,665,582.44	7,238,553.23
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	881,116,610.58	653,346,206.47
减：所得税费用	137,375,263.35	89,114,857.31
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	743,741,347.23	564,231,349.16
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	743,741,347.23	564,231,349.16
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润	723,965,652.88	544,292,536.02
2. 少数股东损益	19,775,694.35	19,938,813.14
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益		

的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	743,741,347.23	564,231,349.16
归属于母公司所有者的综合收益总额	723,965,652.88	544,292,536.02
归属于少数股东的综合收益总额	19,775,694.35	19,938,813.14
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.6510	0.4894
（二）稀释每股收益	0.6510	0.4894

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：103,395,005.12 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：刘宏波    主管会计工作负责人：闫禹衡    会计机构负责人：刘玉华

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	5,636,004,894.00	5,207,717,289.25
减：营业成本	4,728,407,940.46	4,425,780,178.81
税金及附加	35,318,457.38	24,800,599.14
销售费用	12,603,272.11	12,234,404.28
管理费用	155,281,505.80	114,870,849.21
研发费用	26,572,079.59	25,200,802.48
财务费用	74,025,350.60	76,175,415.36
其中：利息费用	81,223,859.18	86,779,287.94
利息收入	7,452,678.74	10,876,725.00
加：其他收益	8,377,201.75	6,461,606.35
投资收益（损失以“-”号填列）	54,828,017.53	64,616,443.45

其中：对联营企业和合营企业的投资收益	39,987,684.76	50,342,264.01
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）	7,604,010.70	1,538,107.98
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-843,092.18	-79,062.23
资产处置收益（损失以“-”号填列）	174,719.78	169,921.36
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	673,937,145.64	601,362,056.88
加：营业外收入	1,141,494.75	994,555.81
减：营业外支出	6,122,714.23	3,650,537.40
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	668,955,926.16	598,706,075.29
减：所得税费用	95,814,067.99	77,775,307.22
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	573,141,858.17	520,930,768.07
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	573,141,858.17	520,930,768.07
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	573,141,858.17	520,930,768.07
七、每股收益		

(一) 基本每股收益	0.5154	0.4684
(二) 稀释每股收益	0.5154	0.4684

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	9,881,097,888.66	8,706,947,864.40
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	101,562.25	16,186,573.55
收到其他与经营活动有关的现金	341,860,757.51	347,925,670.45
经营活动现金流入小计	10,223,060,208.42	9,071,060,108.40
购买商品、接受劳务支付的现金	7,293,032,438.91	6,923,066,760.82
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		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	832,506,946.49	768,166,950.57
支付的各项税费	408,356,509.30	211,362,932.91
支付其他与经营活动有关的现金	288,528,026.51	298,536,896.57
经营活动现金流出小计	8,822,423,921.21	8,201,133,540.87
经营活动产生的现金流量净额	1,400,636,287.21	869,926,567.53
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	34,000,000.00	4,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	44,650.24	341,883.64
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	93,090,539.14	73,911,192.16
投资活动现金流入小计	127,135,189.38	78,253,075.80
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	909,672,777.62	783,562,220.00
投资支付的现金	843,162,200.00	83,511,982.57
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	1,752,834,977.62	867,074,202.57
投资活动产生的现金流量净额	-1,625,699,788.24	-788,821,126.77

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	67,667,047.36	96,259,640.71
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	3,166,396,372.40	2,070,700,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	3,234,063,419.76	2,166,959,640.71
偿还债务支付的现金	2,159,280,000.00	2,068,090,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	540,197,690.84	450,224,538.31
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	11,346,960.17	3,784,623.20
筹资活动现金流出小计	2,710,824,651.01	2,522,099,161.51
筹资活动产生的现金流量净额	523,238,768.75	-355,139,520.80
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	298,175,267.72	-274,034,080.04
加：期初现金及现金等价物余额	695,893,581.38	969,927,661.42
六、期末现金及现金等价物余额	994,068,849.10	695,893,581.38

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	6,593,152,185.13	5,988,979,613.27
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	87,429,202.69	60,080,346.08
经营活动现金流入小计	6,680,581,387.82	6,049,059,959.35
购买商品、接受劳务支付的现金	4,444,074,728.79	4,742,797,802.14
支付给职工以及为职工支付的现金	529,109,185.73	451,288,444.58
支付的各项税费	317,312,651.91	157,392,980.30
支付其他与经营活动有关的现金	128,655,759.79	94,358,910.62
经营活动现金流出小计	5,419,152,326.22	5,445,838,137.64
经营活动产生的现金流量净额	1,261,429,061.60	603,221,821.71
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	90,000,000.00	20,000,000.00
取得投资收益收到的现金	48,985,722.22	18,327,782.16
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	93,090,539.14	73,911,192.16
投资活动现金流入小计	232,076,261.36	112,238,974.32
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	662,389,007.61	538,928,538.67
投资支付的现金	873,162,200.00	135,041,982.57
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	1,535,551,207.61	673,970,521.24
投资活动产生的现金流量净额	-1,303,474,946.25	-561,731,546.92
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,000,000.00	

取得借款收到的现金	2,982,146,372.40	1,999,600,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	2,983,146,372.40	1,999,600,000.00
偿还债务支付的现金	2,022,000,000.00	1,920,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	523,222,996.62	435,300,895.55
支付其他与筹资活动有关的现金	2,273,760.00	2,841,360.00
筹资活动现金流出小计	2,547,496,756.62	2,358,142,255.55
筹资活动产生的现金流量净额	435,649,615.78	-358,542,255.55
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	393,603,731.13	-317,051,980.76
加：期初现金及现金等价物余额	310,257,481.76	622,792,730.20
六、期末现金及现金等价物余额	703,861,212.89	305,740,749.44

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年 期末 余额	1,11 2,07 5,44 5.00				1,25 8,12 4,57 8.20		91,0 70,8 61.3 3	245, 815, 755. 12	564, 197, 722. 50		3,28 9,29 6,02 9.91		6,56 0,58 0,39 2.06	293, 927, 470. 75	6,85 4,50 7,86 2.81
加： 会计 政策 变更															
期差 错更 正															
他					1,08 3,54 4,17 5.18								1,08 3,54 4,17 5.18		1,08 3,54 4,17 5.18
二、本 年期 初余 额	1,11 2,07 5,44 5.00				2,34 1,66 8,75 3.38		91,0 70,8 61.3 3	245, 815, 755. 12	564, 197, 722. 50		3,28 9,29 6,02 9.91		7,64 4,12 4,56 7.24	293, 927, 470. 75	7,93 8,05 2,03 7.99
三、本 期增 减变 动金 额（ 减 少以 “-”					- 1,43 6,98 1,70 9.10			- 59,4 73,7 72.7 3			279, 135, 474. 88		- 1,21 7,32 0,00 6.95	8,01 3,13 6.12	- 1,20 9,30 6,87 0.83

”号 填列)															
(一) 综合收 益总 额											723, 965, 652. 88		723, 965, 652. 88	19,7 75,6 94.3 5	743, 741, 347. 23
(二) 所有 者投 入和 减少 资本					- 1,43 6,98 1,70 9.10								- 1,43 6,98 1,70 9.10		- 1,43 6,98 1,70 9.10
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					- 1,43 6,98 1,70 9.10								- 1,43 6,98 1,70 9.10		- 1,43 6,98 1,70 9.10
(三) 利润分 配											- 444, 830, 178. 00		- 444, 830, 178. 00	- 12,7 40,0 00.0 0	- 457, 570, 178. 00
1. 提取 盈余 公积															
2. 提取 一般 风险															



6. 其他															
(五) 专项储备								-					-	-	
								59,473.7					59,473.7	977,441.	
								72.73					72.73	77	
														30.96	
1. 本期提取								124,238,552.01					124,238,552.01	6,385,985.36	
2. 本期使用								183,712,324.74					183,712,324.74	5,408,543.59	
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,112,075.44				904,687,044.28		91,070,861.33	186,341,982.39	564,197,722.50		3,568,431,504.79		6,426,804,560.29	301,940,606.87	6,728,745,167.16

上期金额

单位：元

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	1,112,075.44				1,247,781.95		91,070,861.33	212,603,835.32	564,197,722.50		3,086,431,159.08		6,313,684,273.90	275,622,497.90	6,589,340,630.63
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他					1,098,160,061.18			3,103.39			-7,805,031.69		1,090,358,132.88	6,540,198.42	1,096,898,331.30
二、本年期初余额	1,112,075.44				2,345,788,068.68		91,070,861.33	212,606,938.71	564,197,722.50		3,078,626,127.39		7,403,934,975.61	282,162,696.32	7,686,097,671.93
三、本期					-3,689,12			33,208,816.4			210,669,902.		240,189,591.	11,764,774.4	251,954,366.

增减变动金额（减少以“-”号填列）					7.30				1			52		63	3	06
（一）综合收益总额												544,292,536.02		544,292,536.02	19,938,813.14	564,231,349.16
（二）所有者投入和减少资本					-									-	3,320,984.66	-
1. 所有者投入的普通股					3,689,127.30										2,289,274.24	2,289,274.24
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					-	3,689,127.30								-	1,031,710.42	-
（三）利润分配												-		-	-	-
1. 提取盈余												333,622,633.50		333,622,633.50	11,315,382.84	344,938,016.34



综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							33,208,816.41					33,208,816.41	-179,640.53	33,029,175.88	
1. 本期提取							131,692,735.69					131,692,735.69	5,215,800.13	136,908,535.82	
2. 本期使用							98,483,919.28					98,483,919.28	5,395,440.66	103,879,359.94	
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,112,075,445.00				2,341,668,753.38	91,070,861.33	245,815,755.12	564,197,722.50		3,289,296,029.91		7,644,567.24	293,927,470.75	7,938,052,037.99	

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,112,075,445.00				1,296,362,281.09		91,070,861.33	230,820,264.49	556,037,722.50	3,222,714,341.92		6,509,080,916.33
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、	1,112,075,445.00				1,296,362,281.09		91,070,861.33	230,820,264.49	556,037,722.50	3,222,714,341.92		6,509,080,916.33

本年期初余额	,075,445.00				,362,281.09		0,861.33	20,264.49	37,722.50	,714,341.92		,080,916.33
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-250,042,528.80			-58,546,180.07		128,311,680.17		-180,277,028.70
（一）综合收益总额										573,141,858.17		573,141,858.17
（二）所有者投入和减少资本					-250,042,528.80							-250,042,528.80
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					-250,042,528.80							-250,042,528.80
（三）利润分配										-444,830,178.00		-444,830,178.00
1. 提												

取盈 余公 积												
2. 对 所有 者 (或 股 东) 的 分 配												
3. 其 他										- 444,8 30,17 8.00		- 444,8 30,17 8.00
(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								-				-
								58,546,180.07				58,546,180.07
1. 本期提取								84,230,331.50				84,230,331.50
2. 本期使用								142,776,511.57				142,776,511.57
(六) 其他												
四、本期末余额	1,112,075,445.00				1,046,319,752.29		91,070,861.33	172,274,084.42	556,037,722.50	3,351,026,022.09		6,328,803,887.63

上期金额

单位：元

项目	2023 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	1,112,075,445.00				1,296,819,366.96		91,070,861.33	198,575,507.11	556,037,722.50	3,035,406,207.35		6,289,985,110.25
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,112,075,445.00				1,296,819,366.96		91,070,861.33	198,575,507.11	556,037,722.50	3,035,406,207.35		6,289,985,110.25
三、本期增减变动					-457,085.87			32,244,757.38		187,308,134.57		219,095,806.08

金额 (减少以 “一”号 填列)												
(一) 综合收 益总 额										520,9 30,76 8.07		520,9 30,76 8.07
(二) 所有者 投入 和减 少资 本												- 457,0 85.87
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												- 457,0 85.87
(三) 利 润分 配												- 333,6 22,63 3.50
1. 提 取盈 余公 积												
2. 对 所有 者 (或 股												- 333,6 22,63 3.50

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								32,244,757.38				32,244,757.38
1. 本								104,8				104,8

期提取							35,146.18				35,146.18
2. 本期使用							72,590,388.80				72,590,388.80
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,112,075,445.00				1,296,362,281.09	91,070,861.33	230,820,264.49	556,037,722.50	3,222,714,341.92		6,509,080,916.33

### 三、公司基本情况

陕西省天然气股份有限公司（以下简称本公司，在包含子公司时统称本集团）系经《陕西省人民政府关于设立陕西省天然气股份有限公司的批复》（陕政函〔2005〕137号）批准，由陕西省天然气有限责任公司整体变更方式设立并合法存续的、外资比例低于25%的外商投资股份有限公司。本公司于2005年11月1日在陕西省工商行政管理局登记注册，总部位于陕西省西安市。本公司原营业执照注册号为610000400000319，已于2016年6月27日取得三证合一，统一社会信用代码为91610000220594875E。本公司现有注册资本1,112,075,445.00元，股份总数1,112,075,445股（每股面值1元）。本公司股票于2008年8月13日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属燃气生产和供应业。经营范围：天然气输送，天然气相关产品开发，天然气综合利用，天然气发电。（上述经营范围中国家法律法规有专项规定的除外）。主要产品或提供的劳务：天然气销售、管道运输和燃气工程安装。

本财务报表于2025年4月25日由本公司第六届董事会第十七次会议批准报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

本集团财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、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（以下简称“证监会”）《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2023年修订）的披露相关规定编制。

#### 2、持续经营

本集团对自2024年12月31日起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

### 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括应收款项坏账准备、存货的计量及跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

## 1、遵循企业会计准则的声明

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

## 2、会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

## 3、营业周期

本集团的营业周期为 12 个月。

## 4、记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

## 5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的在建工程	单个项目的本期建设成本或期末余额大于 1000 万元
合同负债账面价值发生重大变动	合同负债账面价值变动金额占期初合同负债余额的 1%以上
重要的应收款项本期坏账准备收回或转回金额	单项金额超过 100 万元
重要的应付账款、预收款项、其他应付款	单项账龄超过 1 年的应付账款/预收款项/其他应付款占应付账款/预收款项/其他应付款总额的 5%以上或金额大于 500 万元
重要的投资活动	单项投资活动占收到或支付投资活动相关的现金流入或流出总额的 10%以上且金额大于 5000 万元
重要的资本化研发项目	单个项目期末余额占开发支出期末余额 10%以上且金额大于 500 万
重要的非全资子公司	单一主体净利润、净资产、资产总额占本集团合并报表相关项目的 5%以上的
重要的合营企业或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占集团总资产的 1%以上，或长期股权投资权益法下投资损益占集团合并净利润的 1%以上
重要或有事项/日后事项/其他重要事项	金额超过利润总额的 5%的

## 6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

### (1) 同一控制下的企业合并

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。本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

## （2）非同一控制下的企业合并

参与合并的各方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。

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本进行复核，经复核后，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，将其差额计入合并当期营业外收入。

## 7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司。本集团判断控制的标准为，本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

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或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

本集团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，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，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或合并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损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权属于一揽子交易的，应当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投资损益。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，不属于一揽子交易的，对每一项交易按照是否丧失控制权分别进行会计处理。

## 8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

不适用。

## 9、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

## 10、外币业务和外币报表折算

不适用。

## 11、金融工具

### (1) 金融工具的确认和终止确认

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：1）收取金融资产现金流量的权利届满；2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

### (2) 金融资产分类和计量方法

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团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，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团需要对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团需要判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付时，包含对货币时间价值的修正进行评估时，需要判断与基准现金流量相比是否具有显著差异，对包含提前还款特征的金融资产，需要判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

#### 1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款、债权投资等。

#### 2) 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

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当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从其他综合收益转出，计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：应收款项融资、其他债权投资等。

#### 3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择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，该指定一经作出，不得撤销。本集团仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当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从其他综合收益转出，计入留存收益。本集团该分类的金融资产为其他权益工具投资。

#### 4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或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之外的金融资产，本集团将其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。此类金融资产按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：交易性金融资产。

本集团在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该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。

#### (3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由于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以外，本集团的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、以摊余成本计量的金融负债。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，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

##### 1) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

##### 2) 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（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债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）所有公允价值变动均计入当期损益。对于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，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

#### (4) 金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

##### 1) 预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资、合同资产等应收款项，本集团运用简化计量方法，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。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，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。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产（如债权投资、其他债权投资、其他应收款）、贷款承诺及财务担保合同，本集团采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团评估其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未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际

利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露详见“十二、1.与金融工具产生的各类风险”相关内容。

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估时，根据历史还款数据并结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

#### 2) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

##### 应收账款与合同资产的组合类别及确定依据

本集团根据应收账款与合同资产的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组。对于应收账款与合同资产，本集团判断账龄/逾期账龄为其信用风险主要影响因素，因此，本集团参考历史信用损失经验，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础评估其预期信用损失。

##### 应收票据的组合类别及确定依据

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

A.银行承兑汇票，本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同组合，并确定预期信用损失会计估计政策：a.承兑人为信用风险较小的银行的银行承兑汇票，本集团评价该类款项具有较低的信用风险，不确认预期信用损失；b.承兑人为其他银行的银行承兑汇票及商业承兑汇票，参照本集团应收账款政策确认预期损失率计提损失准备，与应收账款的组合划分相同。

B.商业承兑汇票，参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

##### 其他应收款的组合类别及确定依据

本集团其他应收款主要包括应收押金、保证金、应收员工备用金、代收代付款项等。根据应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将其他应收款划分为[3]个组合，具体为：

组合 1：应收利息和应收股利

组合 2：应收的各类保证金、押金、备用金

组合 3：除组合 1 和 2 外其他代垫及暂付款等应收款项。

组合 1 的预期信用损失政策：本集团评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提坏账准备。

组合 2 和组合 3 的预期信用损失政策：参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

#### 3) 按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

#### 4) 减值准备的核销

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

#### (5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，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，放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债，未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，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。）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，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及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中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，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。）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

#### （6）金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

本集团根据所发行的优先股、永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

#### （7）金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

## 12、应收票据

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

（1）银行承兑汇票，本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同组合，并确定预期信用损失会计估计政策：①承兑人信用风险较小的银行的银行承兑汇票，本集团评价该类款项具有较低的信用风险，不

确认预期信用损失；②承兑人为其他银行的银行承兑汇票及商业承兑汇票，参照本集团应收账款政策确认预期损失率计提损失准备，与应收账款的组合划分相同。

(2) 商业承兑汇票，参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

### 13、应收账款

对于应收账款、合同资产，无论是否包含重大融资成分，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。计提方法如下：

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征划分应收账款组合，在组合基础上计算预期信用损失。

本集团将划分为风险组合的应收账款按类似信用风险特征（账龄）进行组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

### 14、应收款项融资

对于合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，且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的应收票据及应收账款，本集团将其分类为应收款项融资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。应收款项融资减值损失为当期损益，其余公允价值变动计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

### 15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，按照其账龄组合参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，计算预期信用损失。

期末，本集团计算其他应收款的预计信用损失，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。

### 16、合同资产

合同资产，是指本集团已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。

合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见本节“五、11 金融资产减值”相关内容。

### 17、存货

本集团存货主要包括原材料、低值易耗品、库存商品等。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货实行永续盘存制，领用或发出存货，采用月末一次加权平均法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。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。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与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，则合并计提存货跌价准备。

## 18、持有待售资产

本集团主要通过出售（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，将其划分为持有待售类别。

本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；②出售极可能发生，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团持有的非流动资产或处置组（除金融资产、递延所得税资产、以公允价值计量的投资性房地产、职工薪酬形成的资产外）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。

本集团因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，恢复以前减记的金额，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不予转回。

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。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

## 19、债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节“五-11.（4）金融工具减值”相关内容”。

## 20、其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节“五-11.（4）金融工具减值”相关内容”。

## 21、长期应收款

不适用。

## 22、长期股权投资

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

### （1）重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方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。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20% 以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。

本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的决策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

### （2）会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为初始投资成本；被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，初始投资成本按零确定。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本；通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，不属于一揽子交易的，以原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为初始投资成本。

除企业合并形成的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款及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作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；以资产清偿债务方式进行债务重组取得的长期股权投资，按照放弃债权的公允价值及可直接归属于该投资的税金等其他成本作为初始投资成本；以非货币性资产交换取得长期股权投资，以换出资产的公允价值/账面价值及相关税费作为初始投资成本。

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

本集团对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，长期股权投资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的份额的，不调整长期股权投资账面价值；长期股权投资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的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的不构成业务的交易所产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及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，本集团负有承担额外损失义务的除外。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。

采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关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，在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

因处置部分股权后剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算的相关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处理并按比例结转，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，按比例结转入当期投资收益。

因处置部分股权后丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权确认金融资产，剩余股权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。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，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，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，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，确认金融资产，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。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交易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，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

成本法计量

折旧或摊销方法

本集团投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用平均年限法计提折旧或摊销。各类投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下：

类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
房屋建筑物	20年-50年	3	4.85-1.94

## 24、固定资产

### (1) 确认条件

本集团固定资产是为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、输气管线、输气专用设备、机器设备、交通运输设备、电子设备及其他。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

### (2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	20、50	3	4.85%、1.94%
输气管线	年限平均法	30	0	3.33%
输气专用设备	年限平均法	14	3	6.93%
机器设备	年限平均法	5-20	3	19.40%-4.85%
交通运输设备	年限平均法	6-8	3	16.17%-12.13%
电子设备及其他	年限平均法	5-14	3	19.40%-6.93%

## 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必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予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之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，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差异进行调整。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
房屋建筑物	实际开始使用
输气管线	完成安装调试并通气
输气专用设备	完成安装调试
机器设备	完成安装调试

## 26、借款费用

集团将发生的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予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，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；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断且中断时间连续超过 3 个月，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。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照当期实际发生的利息费用，扣除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确定；占用一般借款的，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，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

## 27、生物资产

不适用。

## 28、油气资产

不适用。

## 29、无形资产

### (1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

项目	摊销年限（年）	依据
土地使用权	40-50	土地使用权证所列的使用年限
特许经营权	30	授予年限
外购专业软件	10	预计使用年限

## (2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本集团研发支出的归集范围包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧及待摊费用、设计费用、装备调试费、委托外部研究开发费用、其他费用等。

本集团根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段支出于发生时计入当期损益；对于开发阶段的支出，在同时满足以下条件时予以资本化：本集团评估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；本集团具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产预计能够为本集团带来经济利益；本集团有足够的技术、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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

对于不满足资本化条件的开发阶段支出于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

## 30、长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、经营租赁资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

### (1) 除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照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确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

本集团以单项资产为基础估计其可回收金额，难以对单项资产的可回收金额进行估计的，以该资产所属资产组为基础确定资产组的可回收金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

### (2) 商誉减值

本集团对企业合并形成的商誉，自购买日起将其账面价值按照合理的方法分摊至相关的资产组，难以分摊至相关的资产组的部分分摊至相关的资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

商誉减值测试的方法、参数与假设，详见本节“七、27.(4)可收回金额的具体确定方法”相关内容。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

## 31、长期待摊费用

本集团的长期待摊费用包括软件使用费、租赁房屋的装修费用等本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在 1 年以上的费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。软件使用费、租赁房屋的装修费用的摊销年限为 2 年至 20 年。

## 32、合同负债

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

## 33、职工薪酬

### (1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

短期薪酬主要包括职工工资、奖金等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

### (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费、失业保险、企业年金缴费、补充医疗保险等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

### (3) 辞退福利的会计处理方法

辞退福利，是指本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。向职工提供辞退福利的，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时、本集团确认涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

### (4) 其他长期职工福利的会计处理方法

其他长期福利，向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

## 34、预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

非同一控制下企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

## 35、股份支付

不适用。

### 36、优先股、永续债等其他金融工具

不适用。

### 37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。本集团的履约义务在满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：①客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。本集团在判断客户是否已取得商品控制权时，综合考虑下列迹象：①本集团就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；②本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；③本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；④本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；⑤客户已接受该商品；⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

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

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户款项。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

本集团根据在向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品前能够控制该商品的，则本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

本集团的营业收入主要包括天然气销售收入、天然气管输收入、天然气用户安装业务收入、其他服务收入、其他的商品和材料销售收入。

公司取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

#### 1)天然气销售收入

公司与客户办理天然气交接单时，客户取得天然气控制权，公司确认天然气收入。即产品交付给客户时，确认销售收入。

#### 2)天然气管输收入

公司在客户验收后，根据双方确认的输送量确认管道运输收入。即完成管道运输服务时，确认管输收入。

### 3) 天然气用户安装业务收入

公司已提供安装工程服务，安装工程已经完工，且达到点火通气条件，公司确认天然气用户安装收入。

### 4) 其他服务收入

客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，公司在客户取得相关服务控制权时确认收入。

### 5) 其他的商品和材料销售收入

公司在商品或材料的控制权转移至客户时确认收入。

## 38、合同成本

### (1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。根据其流动性，合同履约成本分别列报在存货和其他非流动资产中，合同取得成本分别列报在其他流动资产和其他非流动资产中。

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果该资产摊销期限不超过一年，本集团选择在发生时计入当期损益的简化处理。增量成本，是指不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

### (2) 与合同成本有关的资产的摊销

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

### (3) 与合同成本有关的资产的减值

本集团与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

## 39、政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年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且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额（1 元）计量。

本集团的政府补助包括与资产相关的政府补助、与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助,确认为递延收益,在相关资产使用寿命内按照平均年限方法分期计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的,将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

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。与日常活动相关的政府补助,按照经济业务实质,计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助,计入营业外收支。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的,区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况,分别按照以下原则进行会计处理:(1)财政将贴息资金拨付给贷款银行,由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的,本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值,按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。(2)财政将贴息资金直接拨付给本集团,本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

#### 40、递延所得税资产/递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值之间的差额、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计税基础与其账面价值之间的差额产生的(暂时性差异)计算确认。

本集团对除以下情形外的所有应纳税暂时性差异确认递延所得税负债:(1)暂时性差异产生于商誉的初始确认或既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认;(2)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,本集团能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产:(1)暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认;(2)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,不能同时满足以下条件的:暂时性差异在可预见的未来很可能转回、未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内,就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额,结合纳税筹划策略,决定应确认的递延所得税资产的金额,因此存在不确定性。

于资产负债表日,递延所得税资产和递延所得税负债,按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

在同时满足下列条件时,本集团将递延所得税资产及递延所得税负债以抵消后的净额列示:本集团拥有以净额结算当期所得税资产及当期递延所得税负债的法定权利;递延所得税资产和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和递延所得税负债转回的期间内,涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

#### 41、租赁

##### (1) 作为承租方租赁的会计处理方法

###### 1) 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁,在租赁期开始日,本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产,是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利,按照成本进行初始计量。该成本包括:①租赁负债的初始计量金额;②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额扣除已享受的租赁激励相关金额;③发生的初始直接费用;④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本(属于为生产存货而发生的除外)。本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的,相应调整使用权资产的账面价值。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率。本集团因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后，本集团确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

#### 2) 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

#### 3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

#### 4) 售后租回

本集团作为售后租回交易中的卖方兼承租人，对相关标的资产转让是否构成销售进行评估。本集团判断不构成销售的，本集团继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。构成销售的，本集团按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不导致本集团确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失（租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的除外）。

## (2) 作为出租方租赁的会计处理方法

本集团作为出租人，如果一项租赁实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

#### 1) 融资租赁

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

#### 2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

#### 3) 售后租回

本集团作为售后租回交易中的买方兼出租人，相关标的资产的控制权未转移给本集团，本集团不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产；相关标的资产的控制权已转移给本集团，资产转让构成销售，本集团对资产购买进行会计处理，并根据前述政策对资产的出租进行会计处理。

## 42、其他重要的会计政策和会计估计

终止经营，是指本集团满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

本集团在利润表“净利润”项下增设“持续经营净利润”和“终止经营净利润”项目，以税后净额分别反映持续经营相关损益和终止经营相关损益。终止经营的相关损益应当作为终止经营损益列报，列报的终止经营损益包含整个报告期间，而不仅包含认定为终止经营后的报告期间。

## 43、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

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
2023年10月，财政部发布《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号），规定了“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”、“关于售后租回交易的会计处理”的相关内容，该解释规定自2024年1月1日起施行。		
2024年12月，财政部发布《企业会计准则解释第18号》（财会〔2024〕24号），规定对于不属于单项履约义务的保证类质量保证，应当按照《企业会计准则第13号——或有事项》有关规定，按确定的预计负债金额，借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，该解释规定自印发之日起施行，允许企业自发布年度提前执行。		

### （2）重要会计估计变更

适用 不适用

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

□适用  不适用

## 44、其他

无。

## 六、税项

## 1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	天然气销售收入、管道运输收入、燃器具销售、天然气用户安装劳务收入（注 1）、兴化专线运行管理费、物业服务收入、不动产租赁收入等	3%、6%、9%、13%
城市维护建设税	应缴流转税税额；子公司之分公司应缴流转税税额（注 2）	7%；5%
企业所得税	应纳税所得额	15%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育附加	应缴流转税税额	2%
水利建设基金	营业收入	0.05%

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
--------	-------

## 2、税收优惠

根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税〔2020〕23 号）的规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。公司及子公司适用西部大开发企业所得税优惠政策，减按 15% 的优惠税率计缴企业所得税。

根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日；子公司商洛市天然气有限公司部分分公司、汉中新汉能源科技发展有限公司、眉县城燃畅通燃气有限公司适用上述优惠政策。

根据财政部税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加；子公司商洛市天然气有限公司部分分公司、汉中新汉能源科技发展有限公司、眉县城燃畅通燃气有限公司适用上述优惠政策。

### 3、其他

（注1）：在主管税务机关进行备案，天然气用户安装劳务项目适用增值税 3%征收率；未在主管税务机关进行备案的天然气用户安装劳务项目适用增值税 9%税率。

（注2）：公司其他位于县、镇的分公司城市建设维护税税率为 5%。

## 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	41,953.33	53,196.46
银行存款	997,903,026.44	694,173,675.73
其他货币资金	99,305,789.67	125,273,332.90
合计	1,097,250,769.44	819,500,205.09

其他说明：

使用受到限制的货币资金：

项目	年末余额	年初余额
土地复垦保证金	90,256,398.83	88,155,870.70
工程专项资金	6,106,102.93	5,184,081.21
定期存款	6,000,000.00	
保函保证金	307,306.61	
银行承兑汇票保证金	220,500.00	
法院冻结资金	157,611.97	30,140,671.80
货车 ETC 卡保证金	134,000.00	126,000.00
合计	103,181,920.34	123,606,623.71

### 2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		

其他说明：

### 3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

## 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	1,845,036.00	2,083,167.19
合计	1,845,036.00	2,083,167.19

## (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	1,908,000.00	100.00%	62,964.00	3.30%	1,845,036.00	2,125,680.81	100.00%	42,513.62	2.00%	2,083,167.19
其中：										
银行承兑汇票	1,908,000.00	100.00%	62,964.00	3.30%	1,845,036.00	2,125,680.81	100.00%	42,513.62	2.00%	2,083,167.19
合计	1,908,000.00	100.00%	62,964.00	3.30%	1,845,036.00	2,125,680.81	100.00%	42,513.62	2.00%	2,083,167.19

按组合计提坏账准备：62,964.00 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	1,908,000.00	62,964.00	3.30%

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票据坏账准备：

适用 不适用

## (3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
银行承兑汇票	42,513.62	20,450.38				62,964.00
合计	42,513.62	20,450.38				62,964.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

#### (4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

#### (5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

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		1,908,000.00
合计		1,908,000.00

#### (6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收票据核销说明：

无。

### 5、应收账款

#### (1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	65,563,323.96	88,633,858.43
1至2年	25,253,482.71	49,201,297.22
2至3年	41,919,393.05	5,865,060.69
3年以上	194,903,812.07	191,005,185.77
3至4年	4,652,828.48	4,256,923.41
4至5年	3,813,769.48	7,097,207.93
5年以上	186,437,214.11	179,651,054.43
合计	327,640,011.79	334,705,402.11

#### (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	172,124,953.48	52.53%	172,124,953.48	100.00%		172,487,748.00	51.53%	146,509,878.12	84.94%	25,977,869.88
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	155,515,058.31	47.47%	45,475,797.98	29.24%	110,039,260.33	162,217,654.11	48.47%	31,738,800.30	19.57%	130,478,853.81
其中：										
账龄组合	155,515,058.31	47.47%	45,475,797.98	29.24%	110,039,260.33	162,217,654.11	48.47%	31,738,800.30	19.57%	130,478,853.81
合计	327,640,011.79	100.00%	217,600,751.46		110,039,260.33	334,705,402.11	100.00%	178,248,678.42		156,456,723.69

按单项计提坏账准备：172,124,953.48 元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
西安市西蓝天然气股份有限公司	128,982,363.08	103,185,890.46	128,982,363.08	128,982,363.08	100.00%	预计无法收回
陕西双翼石油化工有限责任公司	39,156,467.46	39,156,467.46	39,156,467.46	39,156,467.46	100.00%	预计无法收回
汉中熙和保障房开发有限公司	2,436,236.13	2,436,236.13	2,436,236.13	2,436,236.13	100.00%	预计无法收回
汉中汉源酒店实业有限公司	947,348.51	947,348.51	947,348.51	947,348.51	100.00%	预计无法收回
汉中汉源文化产业投资有限公司	602,538.30	602,538.30	602,538.30	602,538.30	100.00%	预计无法收回
渭南欣欣能源技术有限公司	362,794.52	181,397.26				
合计	172,487,748.00	146,509,878.12	172,124,953.48	172,124,953.48		

按组合计提坏账准备：45,475,797.98 元

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（含 1 年）	65,563,323.96	2,163,589.70	3.30%
1 至 2 年	25,253,482.71	5,808,301.01	23.00%
2 至 3 年	41,919,393.05	16,767,757.21	40.00%

3至4年	4,592,561.73	2,571,834.57	56.00%
4至5年	87,925.50	65,944.13	75.00%
5年以上	18,098,371.36	18,098,371.36	100.00%
合计	155,515,058.31	45,475,797.98	

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：

适用 不适用

### (3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	146,509,878.12	25,615,075.36				172,124,953.48
组合计提	31,738,800.30	13,726,797.68	10,200.00			45,475,797.98
合计	178,248,678.42	39,341,873.04	10,200.00			217,600,751.46

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

### (4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

### (5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
西安市西蓝天然气股份有限公司	128,982,363.08		128,982,363.08	39.28%	128,982,363.08
吴起县城市综合管理局	40,254,869.88		40,254,869.88	12.26%	15,766,503.75
陕西双翼石油化工有限责任公司	39,156,467.46		39,156,467.46	11.92%	39,156,467.46
陕西液化天然气投资发展有限公司	23,871,209.84		23,871,209.84	7.27%	787,749.92

吴起县保障性住房管理中心	6,608,052.00		6,608,052.00	2.01%	6,608,052.00
合计	238,872,962.26		238,872,962.26	72.74%	191,301,136.21

## 6、合同资产

### (1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
组合计提	746,471.47	106,481.87	639,989.60	239,616.94	19,416.68	220,200.26
合计	746,471.47	106,481.87	639,989.60	239,616.94	19,416.68	220,200.26

### (2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

### (3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	746,471.47	100.00%	106,481.87	14.26%	639,989.60	239,616.94	100.00%	19,416.68	8.10%	220,200.26
其中：										
账龄组合	746,471.47	100.00%	106,481.87	14.26%	639,989.60	239,616.94	100.00%	19,416.68	8.10%	220,200.26
合计	746,471.47	100.00%	106,481.87	14.26%	639,989.60	239,616.94	100.00%	19,416.68	8.10%	220,200.26

按组合计提坏账准备：106,481.87 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	746,471.47	106,481.87	14.26%
合计	746,471.47	106,481.87	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

## (4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
安装款质保金	87,065.19			
合计	87,065.19			---

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

## (5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

合同资产核销说明：

无。

其他说明：

无。

## 7、应收款项融资

## (1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		24,131.50
合计		24,131.50

## (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项						24,131.	100.00%			24,131.

计提坏账准备						50				50
其中：										
其中：										
合计						24,131.50	100.00%			24,131.50

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况**

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

**(4) 期末公司已质押的应收款项融资**

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

**(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资**

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
----	----------	-----------

**(6) 本期实际核销的应收款项融资情况**

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

## 8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息		1,440,833.34
应收股利		6,000,000.00
其他应收款	16,194,945.86	9,383,667.08
合计	16,194,945.86	16,824,500.42

(1) 应收利息

### 1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款		1,440,833.34
合计		1,440,833.34

### 2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

### 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

### 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

无。

#### 5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

无。

其他说明：

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
咸阳市天然气有限公司		6,000,000.00
合计		6,000,000.00

#### 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
------------	------	----	--------	--------------

#### 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

#### 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提
------	---------	------	------	-----------

				比例的依据及其合理性
--	--	--	--	------------

其他说明：

无。

### 5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

无。

其他说明：

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
押金保证金	16,794,755.85	7,906,796.87
备用金	33,820.00	62,005.71
其他	11,254,677.04	20,294,391.91
合计	28,083,252.89	28,263,194.49

#### 2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	14,641,115.49	4,489,134.87
1 至 2 年	1,998,915.98	1,434,089.22
2 至 3 年	351,200.00	1,370,164.59
3 年以上	11,092,021.42	20,969,805.81
3 至 4 年	1,260,164.59	7,335,270.72
4 至 5 年	2,038,190.00	1,842,002.00
5 年以上	7,793,666.83	11,792,533.09
合计	28,083,252.89	28,263,194.49

## 3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	2,720,400.00	9.69%	2,720,400.00	100.00%		6,520,400.00	23.07%	6,520,400.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	25,362,852.89	90.31%	9,167,907.03	36.15%	16,194,945.86	21,742,794.49	76.93%	12,359,127.41	56.84%	9,383,667.08
其中：										
账龄组合	9,544,277.04	33.99%	5,213,263.06	54.62%	4,331,013.98	14,773,991.91	52.27%	10,616,926.75	71.86%	4,157,065.16
其他组合	15,818,575.85	56.33%	3,954,643.97	25.00%	11,863,931.88	6,968,802.58	24.66%	1,742,200.66	25.00%	5,226,601.92
合计	28,083,252.89	100.00%	11,888,307.03	42.33%	16,194,945.86	28,263,194.49	100.00%	18,879,527.41	66.80%	9,383,667.08

按单项计提坏账准备： 2,720,400.00 元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
汉中恒正现代农业综合开发有限责任公司	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	预计无法收回
延安金鸿能源科技有限公司	1,720,400.00	1,720,400.00	1,720,400.00	1,720,400.00	100.00%	预计无法收回
渭南迎宾馆有限责任公司	3,800,000.00	3,800,000.00				预计无法收回
合计	6,520,400.00	6,520,400.00	2,720,400.00	2,720,400.00		

按组合计提坏账准备： 5,213,263.06 元

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（含 1 年）	3,950,089.12	790,017.82	20.00%
1 至 2 年	1,559,315.98	498,981.11	32.00%
2 至 3 年	0.00	0.00	0.00%
3 至 4 年	201,105.11	90,497.30	45.00%
4 至 5 年	0.00	0.00	0.00%
5 年以上	3,833,766.83	3,833,766.83	100.00%
合计	9,544,277.04	5,213,263.06	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备： 3,954,643.97 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
押金保证金、备用金	15,818,575.85	3,954,643.97	25.00%
合计	15,818,575.85	3,954,643.97	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	12,359,127.41		6,520,400.00	18,879,527.41
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段				0.00
——转入第三阶段				0.00
——转回第二阶段				0.00
——转回第一阶段				0.00
本期计提	-3,191,220.38			-3,191,220.38
本期转销				0.00
本期核销			3,800,000.00	3,800,000.00
其他变动				0.00
2024 年 12 月 31 日余额	9,167,907.03		2,720,400.00	11,888,307.03

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

#### 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提	6,520,400.00			3,800,000.00		2,720,400.00
组合计提	12,359,127.41	-3,191,220.38				9,167,907.03
合计	18,879,527.41	-3,191,220.38		3,800,000.00		11,888,307.03

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	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

## 5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
渭南迎宾馆有限责任公司	3,800,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
渭南迎宾馆有限责任公司	借款	3,800,000.00	单位已被吊销营业执照	经渭南公司股东会、陕天然气总经理办公会审批	否
合计		3,800,000.00			

其他应收款核销说明：

注：2024年6月4日，渭南天然气公司召开2023年股东会，决议通过待渭南迎宾馆有限责任公司解散注销后对渭南迎宾馆有限责任公司380万元其他应收款进行核销处理。2024年11月29日，渭南迎宾馆有限责任公司已注销。

## 6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
汉中市自然资源局经济开发区分局	押金及保证金	6,500,000.00	1年以内	23.15%	1,625,000.00
陕西天汉大健康产业发展有限公司	押金及保证金	3,500,000.00	1年以内	12.46%	875,000.00
陕西延长石油（集团）有限责任公司	其他	2,368,217.59	1年以内	8.43%	473,643.52
商洛市自然资源局商州分局	押金及保证金	2,345,200.00	5年以上	8.35%	586,300.00
延安金鸿能源科技有限公司	其他	1,720,400.00	5年以上	6.13%	1,720,400.00
合计		16,433,817.59		58.52%	5,280,343.52

## 7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

无。

## 9、预付款项

## (1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额	期初余额
----	------	------

	金额	比例	金额	比例
1 年以内	292,913,443.40	97.15%	293,546,874.46	98.66%
1 至 2 年	4,801,721.49	1.59%	721,841.37	0.24%
2 至 3 年	665,382.68	0.22%	846,128.31	0.28%
3 年以上	3,122,158.46	1.04%	2,426,339.00	0.82%
合计	301,502,706.03		297,541,183.14	

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：

无。

## (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	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
中国石油天然气股份有限公司天然气销售陕西分公司	251,375,895.49	83.32
陕西燃气集团有限公司	7,435,653.82	2.46
陕西延长石油(集团)有限责任公司	4,518,960.30	1.50
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	4,478,299.73	1.48
信远建设咨询集团有限公司	3,840,000.00	1.27
<b>合计</b>	<b>271,648,809.34</b>	<b>90.03</b>

其他说明：

无。

## 10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

### (1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	174,569,129.68	10,041,216.38	164,527,913.30	148,642,656.85	9,994,248.54	138,648,408.31
库存商品	6,380,434.08		6,380,434.08	8,138,400.09		8,138,400.09
合同履约成本	136,943,317.77		136,943,317.77	135,946,004.78		135,946,004.78
液化气	556,968.18		556,968.18	1,377,909.02		1,377,909.02
合计	318,449,849.71	10,041,216.38	308,408,633.33	294,104,970.74	9,994,248.54	284,110,722.20

## (2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源存货	其他方式取得的数据资源存货	合计

## (3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	9,994,248.54	815,774.66		768,806.82		10,041,216.38
合计	9,994,248.54	815,774.66		768,806.82		10,041,216.38

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

## (4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

## (5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

## 11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间

其他说明：

不适用。

## 12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

## (1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

## (2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

## 13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	6,505,749.43	2,182,131.89
预付税费	5,925,542.00	6,088,749.93
合计	12,431,291.43	8,270,881.82

其他说明：

## 14、债权投资

## (1) 债权投资的情况

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

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

## (2) 期末重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

## (3) 减值准备计提情况

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）	
2024年1月1日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

## (4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

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

其他说明：

## 15、其他债权投资

### (1) 其他债权投资的情况

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

### (2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

### (3) 减值准备计提情况

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）	
2024 年 1 月 1 日余额在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

### (4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他债权投资核销情况

其他债权投资核销说明：

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

其他说明：

## 16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因

其他说明：

## 17、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	

## (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计

	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

### （3）本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	

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	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

### （4）本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

长期应收款核销说明：

## 18、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
咸阳市天然气有限公司	291,323,190.37				326,550.85		-22,821.96	28,000.00			263,626,919.26	
陕西	108,3				27,69		-				135,8	

液化天然气投资发展有限公司	30,274.10				8,750.35		155,907.67				73,116.78	
西安中民燃气有限公司	85,024,243.22				11,962,383.56		547,450.79				97,534,077.57	
秦晋天然气有限责任公司	71,813,458.33		1,530,000.00								73,343,458.33	
渭南迎宾馆有限责任公司		1,200,000.00								1,200,000.00		
小计	556,491,166.02	1,200,000.00	1,530,000.00		39,987,684.76		368,721.16	28,000.00		1,200,000.00	570,377,571.94	
合计	556,491,166.02	1,200,000.00	1,530,000.00		39,987,684.76		368,721.16	28,000.00		1,200,000.00	570,377,571.94	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

## 19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

## 20、投资性房地产

### (1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	71,732,200.71			71,732,200.71
2. 本期增加金额	5,341,071.61			5,341,071.61
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	5,341,071.61			5,341,071.61
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	77,073,272.32			77,073,272.32
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	9,360,662.34			9,360,662.34
2. 本期增加金额	1,602,726.86			1,602,726.86
(1) 计提或摊销	1,602,726.86			1,602,726.86
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	10,963,389.20			10,963,389.20
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	66,109,883.12			66,109,883.12
2. 期初账面价值	62,371,538.37			62,371,538.37

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

不适用。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

## (2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

## (3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响

## (4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
渭南综合服务大楼	51,143,470.87	房产证正在办理中
渭南经开区办公楼	2,548,948.70	房产证正在办理中

其他说明：

## 21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,112,938,302.31	9,389,229,495.69
固定资产清理	1,290,141.78	
合计	10,114,228,444.09	9,389,229,495.69

### (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	输气管线	输气专用设备	机器设备	交通运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	1,531,237,625.42	12,620,942,142.57	1,204,810,511.97	1,005,348,287.05	132,247,871.46	238,350,296.27	16,732,936,734.74
2. 本期增加金额	172,841,443.99	565,413,765.79	189,548,196.02	395,046,202.25	13,805,196.17	40,798,848.07	1,377,453,652.29
(1) 购置	20,351.98		3,149,888.64	7,475,931.96	4,222,531.07	5,791,855.63	20,660,559.28

2) 在建工程转入	172,821,092.01	565,413,765.79	186,398,307.38	387,570,270.29	9,582,665.10	35,006,992.44	1,356,793,093.01
3) 企业合并增加							
3. 本期减少金额	15,807,828.73	255,189.82	17,012,884.20	11,778,298.58	11,183,614.95	8,906,900.99	64,944,717.27
1) 处置或报废	8,450,542.42		14,907,484.27	11,456,828.40	11,183,614.95	8,906,900.99	54,905,371.03
转入在建工程	7,357,286.31	255,189.82	2,105,399.93	321,470.18			10,039,346.24
4. 期末余额	1,688,271,240.68	13,186,100,718.54	1,377,345,823.79	1,388,616,190.72	134,869,452.68	270,242,243.35	18,045,445,669.76
二、累计折旧							
1. 期初余额	690,058,247.15	5,132,268,588.38	506,916,539.04	762,882,258.68	81,249,902.42	165,878,918.31	7,339,254,453.98
2. 本期增加金额	104,324,780.98	219,072,656.82	109,837,780.61	176,981,878.16	7,838,161.82	26,318,678.70	644,373,937.09
1) 计提	104,324,780.98	219,072,656.82	109,837,780.61	176,981,878.16	7,838,161.82	26,318,678.70	644,373,937.09
3. 本期减少金额	10,206,456.06	86,772.20	16,129,612.19	10,851,876.40	10,610,958.34	8,604,735.21	56,490,410.40
1) 处置或报废	6,711,844.34		14,723,960.22	10,544,418.72	10,610,958.34	8,604,735.21	51,195,916.83
转入在建工程	3,494,611.72	86,772.20	1,405,651.97	307,457.68			5,294,493.57
4. 期末余额	784,176,572.07	5,351,254,473.00	600,624,707.46	929,012,260.44	78,477,105.90	183,592,861.80	7,927,137,980.67
三、减值准备							
1. 期初余额	98,608.26	4,204,106.84		150,069.97			4,452,785.07
2. 本期增加金额			184,375.77	465,031.16	37,765.56	233,075.06	920,247.55
1) 计提			184,375.77	465,031.16	37,765.56	233,075.06	920,247.55
3. 本期减少金额						3,645.84	3,645.84
1) 处置或报废						3,645.84	3,645.84
4. 期末余额	98,608.26	4,204,106.84	184,375.77	615,101.13	37,765.56	229,429.22	5,369,386.78

四、账面价值							
1. 期末账面价值	903,996,060.35	7,830,642,138.70	776,536,740.56	458,988,829.15	56,354,581.22	86,419,952.33	10,112,938,302.31
2. 期初账面价值	841,080,770.01	7,484,469,447.35	697,893,972.93	242,315,958.40	50,997,969.04	72,471,377.96	9,389,229,495.69

### (2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋建筑物	14,011.46	1,941.58	12,069.88		用户西安玉祥天然气有限公司已另行建设输气管线
输气管线	556,786.05	79,540.83	477,245.22		用户西安玉祥天然气有限公司已另行建设输气管线
合计	570,797.51	81,482.41	489,315.10		

### (3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋建筑物	652,973.16
输气管线	774,496.47
输气专用设备	588.59
合计	1,428,058.22

### (4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
渭南综合服务大楼	47,388,373.38	不动产权属证书正在办理中
靖西三线一期 1#-17#阀室	34,643,668.27	不动产权属证书正在办理中
安边首站房屋	25,629,056.45	不动产权属证书正在办理中
临镇-子长天然气管道工程	25,174,371.14	不动产权属证书正在办理中
靖边至西安天然气输气管道三线系统工程	19,604,302.31	不动产权属证书正在办理中
永乐末站房屋	14,109,127.63	不动产权属证书正在办理中
店头清管站房屋	12,383,434.58	不动产权属证书正在办理中
张村驿压气站房屋	11,470,408.08	不动产权属证书正在办理中
西安分输站综合楼	8,991,466.27	不动产权属证书正在办理中
榆林 CNG 加气母站房屋	8,761,084.53	不动产权属证书正在办理中
永宁清管站房屋	7,238,759.80	不动产权属证书正在办理中
杨凌原热电厂厂房、装置楼、水处理车间	7,687,042.15	不动产权属证书正在办理中
安康末站辅助用房	5,731,466.09	不动产权属证书正在办理中
凤翔站综合楼、辅助房	5,113,592.26	不动产权属证书正在办理中
蔡家坡分输站综合值班楼	4,548,115.04	不动产权属证书正在办理中
雍川阀室、横水阀室、田家庄分输阀	4,138,963.62	不动产权属证书正在办理中

室		
西安灞桥分输站压缩机厂房	4,122,170.59	不动产权属证书正在办理中
陇县站辅助房、综合楼	4,018,701.24	不动产权属证书正在办理中
草碧站综合楼、辅助房	3,573,029.07	不动产权属证书正在办理中
榆林靖边天和城住房	3,380,707.63	不动产权属证书正在办理中
千阳站综合楼、辅助房	3,308,582.60	不动产权属证书正在办理中
关中环线金渠分输站办公楼	2,793,453.14	不动产权属证书正在办理中
城北 CNG 加气站综合办公楼	2,524,520.52	不动产权属证书正在办理中
杨凌维抢修中心库房	2,219,216.46	不动产权属证书正在办理中
西安灞桥分输站消防水池及消防泵房	2,116,971.85	不动产权属证书正在办理中
志丹旦八站办公楼	1,808,202.42	不动产权属证书正在办理中
瓜坡门站-办公楼	1,793,683.46	不动产权属证书正在办理中
宁陕合建站综合办公楼	1,463,464.37	不动产权属证书正在办理中
杨凌站综合楼、生产辅助楼及车间、水处理车间	1,404,147.99	不动产权属证书正在办理中
乾县站办公、宿舍楼	1,103,506.10	不动产权属证书正在办理中
石泉分输站宿舍楼	1,171,243.83	不动产权属证书正在办理中
礼泉站办公、宿舍楼	930,957.14	不动产权属证书正在办理中
永乐分输站值班室、给水泵房、锅炉房及发电机房	866,630.57	不动产权属证书正在办理中
其他建筑物	36,165,754.55	不动产权属证书正在办理中
合计	317,378,175.13	

其他说明：

#### (5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

#### (6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	1,290,141.78	
合计	1,290,141.78	

其他说明：

无。

## 22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,083,504,216.76	1,479,693,491.16
工程物资	19,199,929.03	20,254,657.06
合计	1,102,704,145.79	1,499,948,148.22

#### (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
富县至宜川输气管道工程				529,996,021.66		529,996,021.66
富县甘泉外输天然气工程				80,837,328.50		80,837,328.50
商洛至洛南输气管道工程	60,100,985.62		60,100,985.62	59,783,778.58		59,783,778.58
山阳至必康工业园供气支线	63,880,976.98		63,880,976.98	61,462,313.00		61,462,313.00
商洛应急储备调峰设施建设项目	64,587,120.52		64,587,120.52	41,645,019.03		41,645,019.03
蓝田县天然气利用工程	35,164,349.53		35,164,349.53	25,744,937.25		25,744,937.25
商丹工业园天然气站建设项目	593,895.85		593,895.85	3,189,434.14		3,189,434.14
山阳县天然气城市气化工程	1,296,631.91		1,296,631.91	20,152,237.64		20,152,237.64
商南县天然气城市气化工程	453,061.00		453,061.00	12,104,972.70		12,104,972.70
佛坪县 CNG 城市气化工程	3,988,400.20		3,988,400.20	4,486,040.43		4,486,040.43
略阳县 CNG 城市气化工程	15,985,508.01		15,985,508.01	15,649,176.34		15,649,176.34
勉县天然气城市气化工程	4,747,708.79		4,747,708.79	2,656,822.76		2,656,822.76
白水县林皋镇城市气化工程	12,959,729.15		12,959,729.15	12,506,221.34		12,506,221.34
留坝至凤县天然气输气工程				107,412,570.95		107,412,570.95
安塞 LNG 工程项目	2,172,957.47	2,172,957.47		2,172,957.47	2,172,957.47	
铜川-白水-潼关输气管道工程	573,697,791.74		573,697,791.74	172,296,627.65		172,296,627.65
延长志丹 LNG 输气管道工程				38,577,715.86		38,577,715.86
永乐分输站工艺设备扩能改造	26,672,664.07		26,672,664.07	20,010,706.43		20,010,706.43
受西延高铁建设影响隐患整改工程	19,393,855.64		19,393,855.64	12,568,192.37		12,568,192.37
富县甘泉外输接电项目	23,080,681.49		23,080,681.49	18,744,979.06		18,744,979.06
永乐站生产设施改扩建项目				11,241,693.18		11,241,693.18
西环线输配站项目				15,721,481.75		15,721,481.75
汉中市天然气生产调度维抢修指挥中心及综合门站建设项目	12,973,672.49		12,973,672.49			
天然气长输管线重大安全隐患治理	12,247,428.66		12,247,428.66	7,474,509.72		7,474,509.72
榆林至西安输气管道工程	28,374,110.50		28,374,110.50	9,249,352.92		9,249,352.92
户县城市气化工程	5,176,633.57	5,176,633.57		4,332,373.68		4,332,373.68

其他项目	123,305,644.61		123,305,644.61	191,848,984.22		191,848,984.22
合计	1,090,853,807.80	7,349,591.04	1,083,504,216.76	1,481,866,448.63	2,172,957.47	1,479,693,491.16

## (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
富县至宜川输气管道工程	761,250,000.00	529,996,021.66	9,922,765.78	539,918,787.44			70.93%	部分完工				其他
铜川-白水-潼关输气管道工程	1,527,996,100.00	172,296,627.65	401,424,845.50	23,681.41		573,697,791.74	37.64%	在建	33,412.06	33,412.06	2.76%	金融机构贷款
留坝至凤县天然气输气工程	218,050,000.00	107,412,570.95	88,187,641.12	191,402,512.07	4,197,700.00		89.71%	部分完工				其他
富县甘泉外输天然气工程	81,970,000.00	80,837,328.50	2,927,732.54	83,765,061.04			105.57%	部分完工				其他
山阳至必康工业园供气支线	48,850,000.00	61,462,313.00	2,418,663.98			63,880,976.98	130.77%	部分完工				其他
商洛至洛南输气管道工程	122,370,000.00	59,783,778.58	3,429,792.04		3,112,585.00	60,100,985.62	51.66%	在建				其他
延长志丹LNG输气管道工	81,365,000.00	38,577,715.86	23,786,460.92	62,364,176.78			77.56%	部分完工				其他

程												
永乐分输站工艺设备扩能改造	35,000,000.00	20,010,706.43	6,661,957.64			26,672,664.07	76.21%	在建				其他
富县甘泉外输接电项目	39,650,000.00	18,744,979.06	4,335,702.43			23,080,681.49	58.21%	在建				其他
受西延高铁建设影响隐患整改工程 (G-2022-GX-07)	30,990,600.00	12,568,192.37	6,825,663.27			19,393,855.64	62.58%	在建				其他
永乐站生产设施改扩建项目	35,328,100.00	11,241,693.18	8,222,276.44	19,463,969.62			58.33%	部分完工				其他
榆林至西安输气管道工程	3,786,510,000.00	9,249,352.92	19,124,757.58			28,374,110.50	0.75%	在建				其他
天然气长输管线重大安全隐患治理	100,000,000.00	7,474,509.72	4,772,918.94			12,247,428.66	81.94%	部分完工				其他
周湾净化厂天然气接入工程	48,300,000.00	2,305,903.96	28,254,537.84	26,813,481.80	3,746,960.00		63.27%	部分完工				其他
关中环线	1,759,140,000.00		32,194,050.17	32,194,050.17			85.98%	部分完工				其他
汉安线与	504,960,000.00		16,663,905	15,402,825	1,261,080.		95.41%	部分完工				其他

中贵线联络线输气管道工程	0.00		.08	.08	00							
白水县林皋镇城市气化工程	23,565,300.00	12,506,221.34	453,507.81			12,959,729.15	54.99%	在建				其他
略阳县 CNG 城市气化工程	27,531,400.00	15,649,176.34	494,174.85	157,843.18		15,985,508.01	58.64%	在建				其他
汉中市天然气生产调度维抢修指挥中心及综合门站建设项目	76,000,000.00		12,973,672.49			12,973,672.49	17.07%	在建				其他
蓝田县天然气利用工程	237,588,400.00	25,744,937.25	14,881,603.90	5,462,191.62		35,164,349.53	65.55%	部分完工				其他
商南县天然气城市气化工程	147,000,000.00	12,104,972.70	6,731,524.84	18,383,436.54		453,061.00	15.86%	在建				其他
山阳县天然气城市气化工程	97,710,000.00	20,152,237.64	2,104,717.76	20,960,323.49		1,296,631.91	32.59%	在建				其他
商洛应急储备调峰设施建设项目	85,000,000.00	41,645,019.03	22,942,101.49			64,587,120.52	91.54%	部分完工				其他
西环线输配站	28,665,500.00	15,721,481.75	4,646,160.74	20,367,642.49			71.05%	在建				其他

项目												
周湾净化厂天然气外输管道工程	108,820,400.00	18,472,533.33	77,182,766.67	95,655,300.00			87.90%	部分完工				其他
杨桥畔净化厂天然气管道工程	82,013,200.00	19,203,138.96	57,366,282.04	76,569,421.00			93.36%	部分完工				其他
佛坪县 CNG 城市气化工程	34,607,000.00	4,486,040.43	524,241.80	1,021,882.03		3,988,400.20	14.48%	在建				其他
勉县天然气城市气化工程	57,125,700.00	2,656,822.76	2,522,403.54	431,517.51		4,747,708.79	9.07%	在建				其他
商丹工业园天然气站建设项目	60,000,000.00	3,189,434.14	7,582,152.20	10,177,690.49		593,895.85	55.43%	在建				其他
合计	10,247,356,700.00	1,323,493,709.51	869,558,981.40	1,220,535,793.76	12,318,325.00	960,198,572.15			33,412.06	33,412.06	2.76%	

### (3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
安塞 LNG 工程项目	2,172,957.47			2,172,957.47	项目暂停
户县城市气化工程		5,176,633.57		5,176,633.57	项目暂停
合计	2,172,957.47	5,176,633.57		7,349,591.04	--

其他说明：

### (4) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
户县城市气化工程	5,176,633.57		5,176,633.57			
合计	5,176,633.57		5,176,633.57			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

### (5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
基建用材料	15,739,363.19	123,457.73	15,615,905.46	17,558,871.14	410,825.61	17,148,045.53
委托加工材料	3,584,023.57		3,584,023.57	3,106,611.53		3,106,611.53
合计	19,323,386.76	123,457.73	19,199,929.03	20,665,482.67	410,825.61	20,254,657.06

其他说明：

无。

## 23、生产性生物资产

### (1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

### (2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

### (3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

## 24、油气资产

适用 不适用

## 25、使用权资产

## (1) 使用权资产情况

单位：元

项目	土地	房屋及建筑物	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	659,163.84	46,298,280.10	46,957,443.94
2. 本期增加金额	155,109.43	1,648,433.11	1,803,542.54
租入	155,109.43	1,648,433.11	1,803,542.54
3. 本期减少金额	337,163.84	2,107,423.94	2,444,587.78
处置	337,163.84	2,107,423.94	2,444,587.78
4. 期末余额	477,109.43	45,839,289.27	46,316,398.70
二、累计折旧			
1. 期初余额	396,139.14	22,082,784.28	22,478,923.42
2. 本期增加金额	167,665.75	9,319,035.32	9,486,701.07
(1) 计提	167,665.75	9,319,035.32	9,486,701.07
3. 本期减少金额	337,163.84	668,071.00	1,005,234.84
(1) 处置	337,163.84	668,071.00	1,005,234.84
4. 期末余额	226,641.05	30,733,748.60	30,960,389.65
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	250,468.38	15,105,540.67	15,356,009.05
2. 期初账面价值	263,024.70	24,215,495.82	24,478,520.52

## (2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 □不适用

其他说明：

## 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	特许经营权	著作权	合计
----	-------	-----	-------	----	-------	-----	----

一、账面原值							
1. 期初余额	749,341,780.78	39,603.94		76,763,601.91	35,096,000.00	18,483.11	861,259,469.74
2. 本期增加金额	40,632,863.81			16,096,827.37			56,729,691.18
(1) 购置	40,632,863.81			5,700,038.36			46,332,902.17
(2) 内部研发				10,396,789.01			10,396,789.01
(3) 企业合并增加							
3. 本期减少金额				223,080.45			223,080.45
(1) 处置				223,080.45			223,080.45
4. 期末余额	789,974,644.59	39,603.94		92,637,348.83	35,096,000.00	18,483.11	917,766,080.47
二、累计摊销							
1. 期初余额	141,101,048.08	39,603.94		38,967,511.61	11,382,923.76	5,324.14	191,496,411.53
2. 本期增加金额	16,502,134.08			8,966,803.58	1,187,826.48	1,848.12	26,658,612.26
(1) 计提	16,502,134.08			8,966,803.58	1,187,826.48	1,848.12	26,658,612.26
3. 本期减少金额				223,080.45			223,080.45
(1) 处置				223,080.45			223,080.45
4. 期末余额	157,603,182.16	39,603.94		47,711,234.74	12,570,750.24	7,172.26	217,931,943.34
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(							

1) 处置							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	632,371,462.43			44,926,114.09	22,525,249.76	11,310.85	699,834,137.13
2. 期初账面价值	608,240,732.70			37,796,090.30	23,713,076.24	13,158.97	669,763,058.21

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 1.13%。

## (2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

## (3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
关中环线储气调峰管道土地使用权	104,775,697.52	不动产权属证书正在办理中
户县分输站土地使用权	14,601,371.86	不动产权属证书正在办理中
西商线西安分输站土地使用权	9,219,462.75	不动产权属证书正在办理中
永乐末站土地使用权	6,619,065.89	不动产权属证书正在办理中
蟠龙清管站及放空区	5,726,478.54	不动产权属证书正在办理中
方桥清管站	4,771,822.53	不动产权属证书正在办理中
姚店阀室及输气站放空区	4,069,863.03	不动产权属证书正在办理中
渭南分输站土地使用权	3,527,498.59	不动产权属证书正在办理中
南堡分输站土地使用权	3,325,616.04	不动产权属证书正在办理中
周湾镇土地牧兴庄村	2,875,935.65	不动产权属证书正在办理中
姚店末站	2,834,369.93	不动产权属证书正在办理中
汉阴 CNG 合建站土地使用权	2,800,000.32	不动产权属证书正在办理中
通远分输阀区土地使用权	2,700,983.91	不动产权属证书正在办理中
安寺阀室	2,313,137.86	不动产权属证书正在办理中
岚皋 CNG 合建站土地使用权	1,963,252.65	不动产权属证书正在办理中
蔡家坡龚刘 CNG/LNG 充电合建站土地	1,791,223.57	不动产权属证书正在办理中
武功分输站土地使用权	1,445,464.89	不动产权属证书正在办理中
其他土地使用权	7,041,556.68	不动产权属证书正在办理中
合计	182,402,802.21	

其他说明：

## (4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

## 27、商誉

### (1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
--------	------	------	------	------

称或形成商誉的事项		企业合并形成的		处置		
陕西城市燃气产业发展有限公司吴起分公司	91,164,042.97					91,164,042.97
渭南市天然气有限公司	75,705,852.80					75,705,852.80
眉县城燃畅通燃气有限公司	755,486.71					755,486.71
合计	167,625,382.48					167,625,382.48

## (2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
陕西城市燃气产业发展有限公司吴起分公司	20,472,305.40	7,030,100.86				27,502,406.26
渭南市天然气有限公司	22,705,420.11					22,705,420.11
眉县城燃畅通燃气有限公司						
合计	43,177,725.51	7,030,100.86				50,207,826.37

## (3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
陕西城市燃气产业发展有限公司吴起分公司含商誉资产组	城燃吴起分公司的经营性长期资产以及分摊至该资产组的商誉，依据为能够产生独立现金流的最小资产组合	所属分部为城燃吴起分公司，依据为内部组织结构划分	是
渭南市天然气有限公司含商誉资产组	渭南天然气公司的经营性长期资产以及分摊至该资产组的商誉，依据为能够产生独立现金流的最小资产组合	所属分部为渭南市天然气有限公司，依据为内部组织结构划分	是
眉县城燃畅通燃气有限公司含商誉资产组	眉县城燃畅通燃气有限公司的经营性长期资产以及分摊至该资产组的商誉，依据为能够产生独立现金流的最小资产组合	所属分部为眉县城燃畅通燃气有限公司，依据为内部组织结构划分	是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

**(4) 可收回金额的具体确定方法**

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
城燃吴起分公司	170,472,717.68	142,970,311.42	27,502,406.26	2025年-2029年	预测期营业收入增长率：1.27%；预测期利润率：6.77%；预测期折现率为9.00%。	稳定期为2030年-2038年10月；稳定期营业收入增长率：0.00%；稳定期利润率：4.89%；稳定期折现率为9.97%。	收入增长率不变、毛利率、税前折现率与预测期保持一致。
渭南市天然气有限公司	410,258,090.66	398,598,947.77	11,659,142.89	2025年-2032年	预测期营业收入增长率：0.72%；预测期利润率：4.02%；预测期折现率为9.00%。	稳定期营业收入增长率：0.00%；稳定期利润率：1.29%；稳定期折现率为9.97%。	收入增长率不变、毛利率、税前折现率与预测期保持一致。
眉县城燃畅通燃气有限公司	27,054,421.33	27,367,354.51		2025年-2028年	预测期营业收入增长率：18.47%；预测期利润率：6.76%；预测期折现率为9.00%。	稳定期为2029年-2049年3月；稳定期营业收入增长率：0.00%；稳定期利润率：8.40%；稳定期折现率为9.97%。	收入增长率不变、毛利率、税前折现率与预测期保持一致。
合计	607,785,229.67	568,936,613.70	39,161,549.15				

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

**(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况**

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

## 28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
物资管理信息系统售后服务费	8,906.84		2,617.53		6,289.31
租赁房屋的装修费用	2,570,283.70	352,945.03	902,253.15		2,020,975.58
软件使用费	620,646.69		228,224.97		392,421.72
其他	19,622.93		19,622.93		
合计	3,219,460.16	352,945.03	1,152,718.58		2,419,686.61

其他说明：

## 29、递延所得税资产/递延所得税负债

### (1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	23,193,194.47	3,478,979.17	18,250,233.37	2,737,534.99
内部交易未实现利润	2,913,047.20	436,957.08	3,136,006.86	470,401.03
信用减值损失	229,552,022.49	34,432,803.34	197,373,780.12	29,606,067.00
固定资产折旧	2,065,300.43	309,795.06	12,611,974.33	1,891,796.15
递延收益	56,612,848.15	8,491,927.23	55,856,300.38	8,378,445.06
地方发展基金（计提未付金额）			1,367,898.95	205,184.84
租赁负债	15,134,323.11	2,270,148.46	25,312,831.94	3,796,924.80
合计	329,470,735.85	49,420,610.34	313,909,025.95	47,086,353.87

### (2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	15,934,277.53	2,390,141.63	16,571,581.07	2,485,737.16
使用权资产	15,356,009.05	2,303,401.35	24,475,687.18	3,671,353.08
合计	31,290,286.58	4,693,542.98	41,047,268.25	6,157,090.24

### (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	2,223,664.12	47,196,946.22	3,516,320.09	43,570,033.78

递延所得税负债	2,223,664.12	2,469,878.86	3,516,320.09	2,640,770.15
---------	--------------	--------------	--------------	--------------

## (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
可抵扣亏损	1,111,823.34	5,005,912.65
合计	1,111,823.34	5,005,912.65

## (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
2025		1,662,401.27	
2026		1,583,129.24	
2027	1,111,823.34	1,760,382.14	
合计	1,111,823.34	5,005,912.65	

其他说明：

## 30、其他非流动资产

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
预付设备及工程款	22,108,037.13		22,108,037.13	48,402,328.38		48,402,328.38
定期存款	30,844,888.96		30,844,888.96	40,000,000.00		40,000,000.00
合计	52,952,926.09		52,952,926.09	88,402,328.38		88,402,328.38

其他说明：

## 31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	103,181,920.34	103,181,920.34	土地复垦保证金、法院冻结资金、工程专项资金、ETC卡保证金、保函保证金、银行承兑汇票保证金、定期存款		123,606,623.71	123,606,623.71	土地复垦保证金、法院冻结资金、工程专项资金、ETC卡保证金	
应收票据					1,670,240.81	1,670,240.81	年末已经背书或贴	

							且在资产负债表日尚未到期	
应收账款					5,799,652.94	1,777,259.40	质押	
合计	103,181,920.34	103,181,920.34			131,076,517.46	127,054,123.92		

其他说明：

### 32、短期借款

#### (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,016,550,000.00	614,400,000.00
短期借款应付利息	711,932.97	423,512.23
合计	1,017,261,932.97	614,823,512.23

短期借款分类的说明：

#### (2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明：

### 33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

### 34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

### 35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额

商业承兑汇票	4,851,314.30	
银行承兑汇票	1,470,000.00	
信用证	95,000,000.00	60,000,000.00
合计	101,321,314.30	60,000,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为不适用。

### 36、应付账款

#### (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	724,312,484.11	509,415,817.53
1 至 2 年	117,538,873.33	161,830,068.15
2 至 3 年	102,564,439.63	155,012,151.68
3 年以上	210,461,356.50	350,604,753.55
合计	1,154,877,153.57	1,176,862,790.91

#### (2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中石化胜利油建工程有限公司	42,022,689.46	尚未结算
陕西化建工程有限责任公司	39,467,819.18	尚未结算
河北华北石油工程建设有限公司	24,164,798.73	尚未结算
陕西燃气集团有限公司	15,962,476.31	尚未结算
陕西延长石油(集团)有限责任公司	13,027,011.33	尚未结算
中国石油天然气管道局有限公司	12,615,862.87	尚未结算
陕西桑田建筑工程有限公司	12,428,349.28	尚未结算
陕西亿城实业有限责任公司	10,949,920.82	尚未结算
陕西建工安装集团有限公司	9,933,780.98	尚未结算
中石化胜利油建工程有限公司	9,835,384.08	尚未结算
合计	190,408,093.04	

其他说明：

### 37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	4,900,000.00	5,167,691.42
其他应付款	922,589,042.94	165,430,795.85
合计	927,489,042.94	170,598,487.27

#### (1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

**(2) 应付股利**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	4,900,000.00	5,167,691.42
合计	4,900,000.00	5,167,691.42

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

**(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
应付购买管输资产及业务对价款	688,608,100.00	
改线工程款	91,198,225.99	85,399,997.44
交割日前管输资产汇总缴纳税费	59,560,138.11	
应付暂收款	28,476,334.30	32,305,477.14
押金保证金	20,095,982.94	23,452,054.69
工程预留费用	15,425,627.69	6,175,155.11
其他	19,224,633.91	18,098,111.47
合计	922,589,042.94	165,430,795.85

**2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
陕西鄂周眉高速公路有限公司	9,181,944.96	未到结算期
太白县住房和城乡建设局	6,106,102.93	未到结算期
渭南市住房和城乡建设局	4,931,690.02	未到结算期
宝鸡市陈仓区住房和城乡建设局	4,651,376.15	未到结算期
甘肃省公路交通建设集团有限公司	3,537,761.47	未到结算期
合计	28,408,875.53	

其他说明：

**38、预收款项****(1) 预收款项列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年以内	112,547.18	278,000.00
合计	112,547.18	278,000.00

## (2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

## 39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
天然气	792,460,255.08	793,008,364.77
安装款	400,625,223.35	372,506,137.95
灶具款	9,448,671.54	10,072,526.25
液化石油气	942,062.72	472,053.25
其他	1,981,527.37	918,940.41
合计	1,205,457,740.06	1,176,978,022.63

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
商洛市江南惠民小区建设管理处	13,219,137.17	尚未结算
略阳县住房和城乡建设管理局中学路滨河小区老旧小区	6,412,844.04	尚未结算
商洛市商州区新建廉租住房小区建设管理处	5,351,648.57	尚未结算
合计	24,983,629.78	

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
陕西燃气集团有限公司	50,567,161.55	销售额增加
咸阳市天然气有限公司	18,121,696.70	销售额增加
宝鸡中燃城市燃气发展有限公司	14,589,572.42	销售额增加
西安市西蓝天然气股份有限公司	12,356,970.22	销售额增加
西安秦华燃气集团有限公司	10,735,512.30	销售额增加
中国石油天然气股份有限公司天然气销售陕西分公司	-111,402,658.13	预收气款减少
合计	-5,031,744.94	——

## 40、应付职工薪酬

## (1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	175,583,725.90	739,959,820.43	715,010,325.77	200,533,220.56
二、离职后福利-设定提存计划	55,027,866.18	113,966,364.73	118,466,926.52	50,527,304.39
合计	230,611,592.08	853,926,185.16	833,477,252.29	251,060,524.95

## (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	127,716,834.88	591,386,704.54	572,574,760.69	146,528,778.73
2、职工福利费		46,537,436.10	46,036,047.20	501,388.90
3、社会保险费	1,459,029.23	34,169,008.57	35,548,233.39	79,804.41
其中：医疗保险费	1,459,029.23	31,935,289.82	33,314,514.64	79,804.41
工伤保险费		1,996,316.78	1,996,316.78	
生育保险费		237,401.97	237,401.97	
4、住房公积金	95,072.84	47,529,261.95	47,530,710.66	93,624.13
5、工会经费和职工教育经费	46,312,788.95	20,337,409.27	13,320,573.83	53,329,624.39
合计	175,583,725.90	739,959,820.43	715,010,325.77	200,533,220.56

## (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	66,093.16	65,306,975.16	65,307,717.38	65,350.94
2、失业保险费	113,481.12	2,251,565.86	2,336,970.10	28,076.88
3、企业年金缴费	8,039,986.08	29,009,910.63	27,240,968.52	9,808,928.19
4、补充医疗保险	46,808,305.82	17,397,913.08	23,581,270.52	40,624,948.38
合计	55,027,866.18	113,966,364.73	118,466,926.52	50,527,304.39

其他说明：

## 41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	10,147,964.58	4,348,679.00
企业所得税	23,553,643.71	25,475,494.50
个人所得税	5,732,791.34	4,762,485.54
城市维护建设税	982,408.60	465,544.63
房产税	3,255,672.16	3,667,391.33
印花税	2,091,515.16	1,399,233.20
教育费附加及地方教育费附加	716,943.52	367,400.34
水利建设基金	694,568.17	625,949.86
土地使用税	2,237,629.04	2,185,789.68
其他税费	206,011.48	125,651.80
合计	49,619,147.76	43,423,619.88

其他说明：

## 42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

## 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	530,876,347.82	543,206,088.57
一年内到期的应付债券	182,713,575.14	512,141,634.68
一年内到期的租赁负债	9,553,352.37	10,346,419.14
合计	723,143,275.33	1,065,694,142.39

其他说明：

债券名称	面值	利率	发行日期	债券期限	发行金额
20 陕天然气 MTN001	100.00	3.00%	2020-6-18	5年（3年+2年）	180,000,000.00
21 陕天然气 MTN001	100.00	3.70%	2021-4-28	3年	500,000,000.00
合计	—	—	—	—	680,000,000.00

(续)

债券名称	期初余额	本年转入	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	期末余额
20 陕天然气 MTN001		182,713,575.14				182,713,575.14
21 陕天然气 MTN001	512,141,634.68		6,116,120.23	242,245.09	518,500,000.00	—
合计	512,141,634.68	182,713,575.14	6,116,120.23	242,245.09	518,500,000.00	182,713,575.14

## 44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		407,658,424.66
已背书未到期的应收票据	1,908,000.00	1,670,240.81
待转销项税额	57,118,001.71	59,291,591.35
合计	59,026,001.71	468,620,256.82

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
23 陕天然气	100.00	2.60%	2023.3.30	1年	400,000.00	407,658.42		2,642.62	98,952.42	410,400.00		否

CP001													
合计					400,000.00	407,658.42		2,642,622.92	98,952.42	410,400.00			

其他说明：

#### 45、长期借款

##### (1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		1,430,000.00
信用借款	837,546,372.40	853,000,000.00
合计	837,546,372.40	854,430,000.00

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

注：长期借款利率均为浮动利率，年利率区间为 2.04%-3.45%。

#### 46、应付债券

##### (1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
中期票据	1,521,043,752.64	182,705,420.58
合计	1,521,043,752.64	182,705,420.58

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	一年内到期的应付债券	期末余额	是否违约
20 陕天然气 MTN001	100.00	3.00%	2020-6-18	5 年（3 年+2 年）	180,000.00	182,705.42		5,407,761.07	270,393.49	5,670,000.00	182,713.57		否
24 陕天然气 MTN001	100.00	2.77%	2024-4-8	5 年	600,000.00		600,000.00	12,066,575.33	256,300.89	360,000.00		611,962.87	否
24 陕天然气 MTN00	100.00	2.41%	2024-6-11	5 年	600,000.00		600,000.00	7,962,904.11	194,475.35	360,000.00		607,797.37	否

2													
24 陕 天然 气 MTN00 3	100.0 0	2.56%	2024- 10-22	5 年	300,0 00,00 0.00		300,0 00,00 0.00	1,430 ,794. 52	32,70 2.44	180,0 00.00		301,2 83,49 6.96	否
合计		---			1,680 ,000, 000.0 0	182,7 05,42 0.58	1,500 ,000, 000.0 0	26,86 8,035 .03	753,8 72.17	6,570 ,000. 00	182,7 13,57 5.14	1,521 ,043, 752.6 4	---

### (3) 可转换公司债券的说明

### (4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工 具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明：

## 47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	15,543,574.64	25,878,423.73
减：未确认的融资费用	-409,251.53	-565,591.79
减：重分类至一年内到期的非流动负债	-9,553,352.37	-10,346,419.14
合计	5,580,970.74	14,966,412.80

其他说明：

## 48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
专项应付款	6,540,000.00	5,540,000.00
合计	6,540,000.00	5,540,000.00

### (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
项目建设启动资金	6,540,000.00	5,540,000.00

其他说明：

## (2) 专项应付款

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
太白县天然气东输项目	2,000,000.00			2,000,000.00	项目建设启动资金
LNG 储气项目	3,540,000.00			3,540,000.00	项目建设启动资金
科技创新专项资金		1,000,000.00		1,000,000.00	项目建设启动资金
合计	5,540,000.00	1,000,000.00		6,540,000.00	

其他说明：

注：公司“氢能产业制储运加用关键技术研究及示范应用”项目获批 2023 年度省级国有资本经营预算科技创新专项资金，本年公司将陕西燃气集团转来的 100.00 万元专项资金计入专项应付款，待该项目验收后按照政策转入“资本公积”科目。

## 49、长期应付职工薪酬

## (1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额

## (2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

## 50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

## 51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因

政府补助	53,662,887.47	5,242,703.82	3,051,268.88	55,854,322.41	政府补助形成
常兴分输站搬迁 补偿赔偿款	862,822.19		65,530.80	797,291.39	政府赔偿形成
其他	725,119.03		72,857.16	652,261.87	控股股东拨入项目 研究款
合计	55,250,828.69	5,242,703.82	3,189,656.84	57,303,875.67	--

其他说明:

政府补助项目	年初余额	本年新增 补助金额	本年计入其他 收益金额	其他 变动	年末余额	与资产相关 /与收益相 关
河庄坪至姚店输气管道项目	20,846,396.29		973,372.56		19,873,023.73	与资产相关
安塞县境内天然气管道改移补偿款	8,768,127.53		548,007.96		8,220,119.57	与资产相关
杨凌改线（二期）补偿款	4,910,400.20		272,799.96		4,637,600.24	与资产相关
宝鸡陈仓改线补偿款	2,274,916.29		113,745.84		2,161,170.45	与资产相关
咸阳文兴路西段改线补偿款	2,063,536.91		98,263.68		1,965,273.23	与资产相关
杨凌农业高新技术产业示范区天然 气管道改移补偿款	1,711,621.87		106,976.40		1,604,645.47	与资产相关
关中环线科技创新专项资金	961,491.65		45,967.80		915,523.85	与资产相关
西咸新区秦汉新城改线补偿款	466,357.73		23,317.92		443,039.81	与资产相关
靖西天然气管网监控补助资金	285,714.42		142,857.12		142,857.30	与资产相关
咸宝天然气管道交叉改移补偿款	174,285.71		174,285.71			与资产相关
天然气绿色安全储运与低碳高效利 用综合体系建设	150,000.00				150,000.00	与资产相关
阎良管网配套费	811,539.28		142,721.32		668,817.96	与资产相关
生产经营及办公设备购置项目	381,555.56		67,333.32		314,222.24	与资产相关
志丹基础配套费	2,570,857.22		117,605.24		2,453,251.98	与资产相关
秦汉新城管网配套费	3,020,622.81		135,179.89		2,885,442.92	与资产相关
阎良气化项目建设补贴	3,041,935.78				3,041,935.78	与资产相关
宜川基础配套费	549,885.44		26,715.08		523,170.36	与资产相关
天然气锅炉低氮燃烧改造奖补资金	19,642.87		1,785.71		17,857.16	与资产相关
渭南市财政局关于 2019 年企业技 术改造专项奖励	279,000.01		10,333.33		268,666.68	与资产相关
天然气管网建设配套费	374,999.90		50,000.04		324,999.86	与资产相关
天然气掺氢输送应用示范		849,056.60			849,056.60	与资产相关
基于数字孪生的天然气长输管道安 全预警关键技术研究(二期)项目		800,000.00			800,000.00	与资产相关
太白管网配套费		2,357,798.16			2,357,798.16	与资产相关
县域天然气门站数智化技术研究及 应用		235,849.06			235,849.06	与资产相关
城镇燃气管网全要素数字孪生建模 及动态风险监测预警技术		1,000,000.00			1,000,000.00	与资产相关
合计	53,662,887.47	<b>5,242,703.82</b>	3,051,268.88		55,854,322.41	

## 52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

## 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	1,112,075,445.00						1,112,075,445.00

其他说明：

## 54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

## 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）	2,326,527,381.03		1,437,350,430.26	889,176,950.77
其他资本公积	15,141,372.35	368,721.16		15,510,093.51
合计	2,341,668,753.38	368,721.16	1,437,350,430.26	904,687,044.28

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本年度股本溢价变动系本期收购控股股东陕西燃气集团有限公司所持有的天然气管输资产及业务，形成的同一控制下企业合并减少 1,437,350,430.26 元；其他资本公积变动系联营企业除净损益、其他综合收益外其他权益变动根据持有份额确认增加 368,721.16 元。

## 56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

## 57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 损益	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 留存收益	减：所得 税费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
二、将重 分类进损 益的其他 综合收益	91,070,86 1.33							91,070,86 1.33
其中：权 益法下可 转损益的 其他综合 收益	91,070,86 1.33							91,070,86 1.33
其他综合 收益合计	91,070,86 1.33							91,070,86 1.33

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

## 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	245,815,755.12	124,238,552.01	183,712,324.74	186,341,982.39
合计	245,815,755.12	124,238,552.01	183,712,324.74	186,341,982.39

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

## 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	564,197,722.50			564,197,722.50
合计	564,197,722.50			564,197,722.50

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

## 60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	3,289,296,029.91	3,086,431,159.08
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-7,805,031.69
调整后期初未分配利润	3,289,296,029.91	3,078,626,127.39
加：本期归属于母公司所有者的净利润	723,965,652.88	544,292,536.02
应付普通股股利	444,830,178.00	333,622,633.50
期末未分配利润	3,568,431,504.79	3,289,296,029.91

调整期初未分配利润明细：

- 1) 由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2) 由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3) 由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4) 由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5) 其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

## 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	8,980,839,460.34	7,656,777,938.53	7,728,826,800.79	6,744,522,184.17
其他业务	52,338,730.65	16,186,057.50	84,190,222.13	10,433,701.52
合计	9,033,178,190.99	7,672,963,996.03	7,813,017,022.92	6,754,955,885.69

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		长输管道		城市燃气		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型					5,621,498,346.08	4,510,241,123.66	3,411,679,844.91	3,162,722,872.37	9,033,178,190.99	7,672,963,996.03
其中：										
其中：天然气					3,941,558,484.29	3,404,331,434.65	3,118,492,342.83	2,967,654,488.11	7,060,050,827.12	6,371,985,922.76
管输运输					1,652,008,867.84	1,105,167,885.00	4,750,745.43	24,443,360.41	1,656,759,613.27	1,129,611,245.41
燃气工程安装							186,877,154.02	102,396,959.26	186,877,154.02	102,396,959.26
其他					27,930,993.95	741,804.01	101,559,602.63	68,228,064.59	129,490,596.58	68,969,868.60
按经营地区分类					5,621,498,346.08	4,510,241,123.66	3,411,679,844.91	3,162,722,872.37	9,033,178,190.99	7,672,963,996.03

其中：										
西北地区					5,621,498,346.08	4,510,241,123.66	3,411,679,844.91	3,162,722,872.37	9,033,178,190.99	7,672,963,996.03
市场或客户类型					5,621,498,346.08	4,510,241,123.66	3,411,679,844.91	3,162,722,872.37	9,033,178,190.99	7,672,963,996.03
其中：										
长输管道					5,621,498,346.08	4,510,241,123.66			5,621,498,346.08	4,510,241,123.66
城市燃气							3,411,679,844.91	3,162,722,872.37	3,411,679,844.91	3,162,722,872.37
合同类型										
其中：										
按商品转让的时间分类										
其中：										
某一时点转让					5,621,498,346.08	4,510,241,123.66	3,411,679,844.91	3,162,722,872.37	9,033,178,190.99	7,672,963,996.03
按合同期限分类										
其中：										
按销售渠道分类										
其中：										
合计					5,621,498,346.08	4,510,241,123.66	3,411,679,844.91	3,162,722,872.37	9,033,178,190.99	7,672,963,996.03

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转 让商品的性 质	是否为 主要责 任人	公司承担的 预期将退还 给客户的款 项	公司提供的质 量保证类型及 相关义务
天然气	与客户办理天然气交 接单	①10 天预付 7 天结算； ②付款期 3-10 天	货物	是	无	无
管输运输	客户验收并确认输送 量后	①10 天预付 7 天结算； ②付款期 3-10 天	运输服务	是	无	无
燃气工程安 装	安装工程已经完工， 且达到点火通气条件	①一次性支付全部款 项；②预付部分款项后 待工程竣工验收达到供 气条件再付清剩余款。	安装服务	是	无	服务类质保
合计	—	—	—	—	—	—

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 2,571,248,446.73 元，其中，2,555,479,870.94 元预计将于 2025 年度确认收入，11,232,828.99 元预计将于 2026 年度确认收入，389,600.00 元预计将于 2027 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

注 1：本年度营业收入中不存在需要扣除的营业收入项目和不具有商业实质收入的情况。

注 2：本期同一控制下收购陕西燃气集团有限公司所持有的天然气管输资产及业务，该业务在 2023 年度为陕西燃气集团有限公司的成本单元，以上级拨款等内部往来形式覆盖其成本费用，本年在编制合并报表时，将该输气业务 2023 年成本费用总金额 258,031,110.48 元模拟为 2023 年度业务收入，模拟净利润 0.00 元。

## 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	12,268,379.54	4,975,492.53
教育费附加	5,387,657.90	2,245,802.84
房产税	13,233,721.43	11,609,600.26
土地使用税	9,272,436.70	8,240,206.88
车船使用税	183,053.91	177,618.39
印花税	5,112,571.00	3,817,334.19
地方教育费附加	3,590,703.80	1,497,568.77
水利基金	4,410,584.67	3,650,095.46
其他	286,495.39	22,486.10
合计	53,745,604.34	36,236,205.42

其他说明：

## 63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	171,113,929.41	142,690,530.05
折旧费	19,686,117.26	19,759,271.49
物业费	6,887,551.02	6,218,838.13
咨询费	6,476,192.53	7,048,100.65
无形资产摊销	6,365,491.30	6,248,944.09
法律事务费	6,064,069.79	2,345,840.81
车辆使用费	4,905,767.55	5,078,254.29
修理费	4,897,506.39	6,054,078.28
水电费	4,816,492.18	4,915,982.56
劳保费	4,707,166.90	3,700,248.28
并购服务费	4,423,033.58	194,666.29
差旅费	2,914,325.31	1,148,295.43
信息系统服务费	2,323,498.75	2,032,028.29
党团经费	2,233,084.23	1,943,074.82
聘请中介机构费	2,232,516.35	3,048,020.59
办公费	1,907,200.62	798,618.78
企业文化建设费	1,346,139.38	1,703,020.74
宣传费	1,056,459.70	844,201.83
上市管理费	969,132.08	602,452.83
低值易耗品摊销	834,642.56	360,510.77
其他	7,446,970.95	9,374,755.38
合计	263,607,287.84	226,109,734.38

其他说明：

## 64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	39,272,529.33	37,946,463.06
劳保费	922,645.60	863,945.03

市场开发费	801,106.53	2,016,222.30
折旧费	792,049.86	784,006.94
摊销费	621,080.09	605,570.04
其他	1,825,817.33	2,071,479.07
合计	44,235,228.74	44,287,686.44

其他说明：

## 65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
压接式碳钢涂塑钢管在城市燃气输送中的应用研究	5,935,529.87	
在役天然气管道掺氢适应性关键技术研究_在役天然气管道掺氢环境下服役性能实物研究	3,490,923.80	2,067,935.26
基于清洁能源专业化众创空间的“政产学研用创”协同创新建设	3,200,610.20	4,575,662.26
长输天然气场站安全管控技术提升_天然气场站水系统智能管理研究	2,815,690.38	1,602,931.30
企数转型背景下城镇燃气行业企业标准体系建设研究	2,394,290.95	2,352,051.15
天然气能量计量实验室能力建设和管理体系搭建	2,332,779.85	512,964.75
钢制管道腐蚀监测及聚乙烯管网运行预警评估应用研究	2,240,842.98	
长输天然气场站安全管控技术提升_RDS 系列压缩机组自动化控制技术提升	1,902,137.50	2,106,742.19
长输天然气场站安全管控技术提升_典型场站噪声形成机理、监测及优化研究	1,806,154.26	969,035.87
燃气管道质量管理提升策略研究_管道内腐蚀直接检测与评价	1,744,499.54	680,958.66
县域天然气门站数智化技术研究及应用	1,639,122.90	
长输天然气场站安全管控技术提升_输气场站管道振动冲蚀及管内流场分析研究	1,595,689.99	182,302.78
“双碳”背景下燃气企业数字化转型的研究及应用	1,342,638.07	1,052,481.50
燃气分段阀门智能执行机构	1,310,342.61	887,159.95
复杂天然气管网系统基于数据挖掘与管存精细计算的输差管控技术研究与应用	1,209,272.61	759,117.82
燃气安全主动防御系统研究		5,131,443.19
场站输气管道调压支路震动和噪音研究与治理		2,398,504.87
役聚乙烯管道老化评价技术研究		2,109,016.13
天然气场站智能机器人深度应用及企标编制		2,010,870.85
分布式多能互补系统在天然气场站的应用研究		1,667,063.99
典型地质灾害特征下油气管道应急抢险科技装备研发		1,414,187.84

基于高分辨率数字变送器的智能仪器研制		1,324,433.60
长输管道智能检测技术研究与应用		1,252,504.93
站场工程设计数字化规范及交付平台的研究		1,088,331.56
非远传流量计改造的可行性研究		297,506.63
天然气场站无人值守管理体系研究		275,448.26
压缩机机组进口配件采用国产化研究		233,345.84
在役天然气管道掺氢输送可行性研究		155,339.80
城镇管网线路及阀井泄漏监测系统研究		96,407.77
其他	6,089,213.64	3,253,432.39
合计	41,049,739.15	40,457,181.14

其他说明：

## 66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	86,163,996.60	91,642,080.46
减：利息收入	-11,031,688.81	-14,050,744.50
加：汇兑损失		
金融机构手续费及其他	2,073,015.59	1,942,433.08
合计	77,205,323.38	79,533,769.04

其他说明：

## 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
与日常活动相关的政府补助	15,557,110.93	7,779,228.23
代扣个税所得税手续费返还	374,459.74	275,998.07
其他	228,907.88	2,454,225.10
合计	16,160,478.55	10,509,451.40

## 68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

## 69、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

其他说明：

## 70、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	39,987,684.76	50,342,264.01
合计	39,987,684.76	50,342,264.01

其他说明：

## 71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-20,450.38	-42,513.62
应收账款坏账损失	-39,341,873.04	-9,748,730.19
其他应收款坏账损失	3,191,220.38	-3,687,548.84
合计	-36,171,103.04	-13,478,792.65

其他说明：

## 72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-815,774.66	-103,462.13
四、固定资产减值损失	-920,247.55	
五、工程物资减值损失	-27,317.52	
六、在建工程减值损失	-5,176,633.57	
十、商誉减值损失	-7,030,100.86	-20,472,305.40
十一、合同资产减值损失	-87,065.19	-19,416.68
合计	-14,057,139.35	-20,595,184.21

其他说明：

注 1：本年固定资产减值损失增加 920,247.55 元，系收购的陕西燃气集团有限公司所持有的天然气管输资产及业务的资产减值。

注 2：本年在建工程减值损失增加 5,176,633.57 元，系本集团所属城燃公司户县项目，该项目长期停建并且预计短时间内不会继续实施。

## 73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	195,434.26	235,992.93

## 74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非货币性资产交换利得	109,857.66	347,481.91	109,857.66
政府补助		427,200.00	
违约金、罚款收入	876,844.27	756,676.90	876,844.27
其他	1,309,124.40	603,108.60	1,309,124.40
合计	2,295,826.33	2,134,467.41	2,295,826.33

其他说明：

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	本年 发生额	上年发 生额	来源和依据	与资产相关 /与收益相 关
2022年总部 企业奖励资 金	西安市 投资合作 局	奖励	因符合地方政府招商引资等 地方性扶持政策而获得的补 助	否	是	-	427, 200.00	市投资发 【2021】12 号	与收益相 关
合计						-	427, 200.00		

## 75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非货币性资产交换损失	2,127,440.16	2,220,249.71	2,127,440.16
对外捐赠	310,000.00	610,000.00	310,000.00
罚款、赔偿支出	4,778,009.75	4,349,093.09	4,778,009.75
其他	450,132.53	59,210.43	450,132.53
合计	7,665,582.44	7,238,553.23	7,665,582.44

其他说明：

## 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	141,173,067.08	91,860,767.20
递延所得税费用	-3,797,803.73	-2,745,909.89
合计	137,375,263.35	89,114,857.31

## (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	881,116,610.58
按法定/适用税率计算的所得税费用	132,167,491.58
子公司适用不同税率的影响	-52,806.86
调整以前期间所得税的影响	1,987,453.15
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,857,238.86
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-584,113.38
所得税费用	137,375,263.35

其他说明：

## 77、其他综合收益

详见附注。

## 78、现金流量表项目

### (1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
暂收款	14,156,073.90	21,900,526.58
存款利息收入	11,381,153.78	16,532,255.39
收回垫付的工资和社保	24.43	8,177.16
政府补助	17,180,027.53	5,547,796.40
受限资金收回	56,664,651.40	26,831,981.74
贸易收入现金流入	128,425,819.84	178,003,641.58
其他	7,793,624.26	6,623,615.81
输气分公司收到往来款	106,259,382.37	92,477,675.79
合计	341,860,757.51	347,925,670.45

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

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
暂付款	11,780,906.43	29,041,278.93
经营管理费	34,807,863.06	37,590,103.80
受限资金	23,606,922.61	63,817,800.00
贸易收入现金流出	121,109,917.69	157,137,147.88
其他	7,254,992.75	10,950,565.96
输气分公司归还往来款	89,967,423.97	
合计	288,528,026.51	298,536,896.57

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

### (2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
履约保证金、改线工程等	93,090,539.14	73,911,192.16
合计	93,090,539.14	73,911,192.16

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

### (3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

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
支付租金及手续费	11,076,960.17	3,034,623.20
其他融资手续费	270,000.00	750,000.00
合计	11,346,960.17	3,784,623.20

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	614,823,512.23	1,029,250,000.00	19,297,947.15	646,109,526.41		1,017,261,932.97
应付票据	60,000,000.00	95,000,000.00	6,321,314.30	60,000,000.00		101,321,314.30
其他应付款-应付股利	5,167,691.42		455,444,389.12	455,712,080.54		4,900,000.00
一年内到期的非流动负债	1,065,694,142.39		759,599,136.85	1,101,646,862.78	503,141.13	723,143,275.33
其他流动负债-短期应付债券	407,658,424.66		2,741,575.34	410,400,000.00		
应付债券	182,705,420.	1,499,100,000.	28,513,752.6	5,670,000,000.	183,605,420.	1,521,043,75

	58	0.00	4		58	2.64
长期借款	854,430,000.00	543,046,372.40	84,531.16	30,056,840.21	529,957,690.95	837,546,372.40
租赁负债	14,966,412.80		2,514,601.85	1,229,341.07	10,670,702.84	5,580,970.74
长期应付款-专项应付款	5,540,000.00	1,000,000.00				6,540,000.00
合计	3,210,985,604.08	3,167,396,372.40	1,274,517,248.41	2,710,824,651.01	724,736,955.50	4,217,337,618.38

#### (4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

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

无。

### 79、现金流量表补充资料

#### (1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	743,741,347.23	564,231,349.16
加：资产减值准备	50,228,242.39	34,073,976.86
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	645,976,663.95	600,842,894.25
使用权资产折旧	9,486,701.07	9,256,879.32
无形资产摊销	26,658,612.26	24,277,100.76
长期待摊费用摊销	1,152,718.58	2,319,365.52
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）	-195,434.26	-235,992.93
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,017,582.50	1,872,767.80
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	86,163,996.60	91,642,080.46
投资损失（收益以“-”号填列）	-39,987,684.76	-50,342,264.01
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-3,626,912.44	-2,806,756.05
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-170,891.29	60,846.16
存货的减少（增加以“-”号填列）	-24,344,878.97	-99,779,225.86

填列)		
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-1,141,642.80	175,645,756.49
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-95,322,132.85	-481,132,210.40
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,400,636,287.21	869,926,567.53
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	994,068,849.10	695,893,581.38
减: 现金的期初余额	695,893,581.38	969,927,661.42
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	298,175,267.72	-274,034,080.04

## (2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

## (3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

## (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	994,068,849.10	695,893,581.38
其中: 库存现金	41,953.33	53,196.46
可随时用于支付的银行存款	991,903,026.44	694,113,675.73
可随时用于支付的其他货币资	2,123,869.33	1,726,709.19

金		
三、期末现金及现金等价物余额	994,068,849.10	695,893,581.38

## (5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
----	------	------	----------------

## (6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
土地复垦保证金	90,256,398.83	88,155,870.70	持有期限超过3个月、流动性弱
工程专项资金	6,106,102.93	5,184,081.21	持有期限超过3个月、流动性弱
定期存款	6,000,000.00		持有期限超过3个月、流动性弱
保函保证金	307,306.61		持有期限超过3个月、流动性弱
银行承兑汇票保证金	220,500.00		持有期限超过3个月、流动性弱
法院冻结资金	157,611.97	30,140,671.80	持有期限超过3个月、流动性弱
货车ETC卡保证金	134,000.00	126,000.00	持有期限超过3个月、流动性弱
合计	103,181,920.34	123,606,623.71	

其他说明：

## (7) 其他重大活动说明

## 80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

其他变动原因系 2024 年公司收购陕西燃气集团有限公司所持有的天然气管输业务资产组，详见本节“九、2 同一控制下企业合并”相关内容。

## 81、外币货币性项目

## (1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元			
欧元			

港币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

## 82、租赁

### (1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

项目	本年发生额
租赁负债利息费用	-284,339.72
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	1,431,515.21
计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	249,682.92
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
其中：售后租回交易产生部分	
转租使用权资产取得的收入	12,639.50
与租赁相关的总现金流出	11,321,207.46
售后租回交易产生的相关损益	
售后租回交易现金流入	
售后租回交易现金流出	

涉及售后租回交易的情况

## (2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
向燃气集团及其子公司提供房产、车辆租赁	1,800,704.70	
向陕西廷泊臻企业管理有限公司提供房产租赁	1,292,260.02	
向陕西省石油化工工业贸易有限公司提供房产租赁	182,844.04	
合计	3,275,808.76	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

## (3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

## 83、数据资源

## 84、其他

## 八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
压接式碳钢涂塑钢管在城市燃气输送中的应用研究	5,935,529.87	
长输管道阴极保护远程监控系统科技成果转化落地	4,825,415.37	4,543,210.88
基于清洁能源专业化众创空间的“政产学研用创”协同创新建设	3,562,091.58	4,586,714.04
钢制管道腐蚀监测及聚乙烯管网运行预警评估应用研究	3,505,212.38	
在役天然气管道掺氢适应性关键技术研究_在役天然气管道掺氢环境下服役性能实物研究	3,490,923.80	2,067,935.26
复杂天然气管网系统基于数据挖掘与管存精细计算的输差管控技术研究与应用	3,129,272.61	759,117.82
企数转型背景下城镇燃气行业企业标准体系建设研究	3,039,246.70	4,637,900.21

长输天然气场站安全管控技术提升_天然气场站水系统智能管理研究	2,815,690.38	1,602,931.30
天然气能量计量实验室能力建设和管理体系搭建	2,367,912.60	512,964.75
县域天然气门站数智化技术研究及应用	2,248,839.89	
天然气绿色安全储运与低碳高效利用综合体系构建“科学家+工程师”队伍	2,149,882.19	
长输天然气场站安全管控技术提升_RDS 系列压缩机组自动化控制技术提升	1,902,137.50	2,106,742.19
长输天然气场站安全管控技术提升_典型场站噪声形成机理、监测及优化研究	1,806,154.26	969,035.87
燃气管道质量管理提升策略研究_管道内腐蚀直接检测与评价	1,744,499.54	680,958.66
长输天然气场站安全管控技术提升_输气场站管道振动冲蚀及管内流场分析研究	1,595,689.99	182,302.78
燃气分段阀门智能执行机构	1,591,758.54	1,682,287.81
基于光谱视频技术的天然气可视化泄漏监测研究	1,551,837.29	
“双碳”背景下燃气企业数字化转型的研究及应用	1,501,930.11	1,052,481.50
燃气安全主动防御系统研究		5,131,443.19
长输管道智能检测技术研究与应用		4,796,883.49
天然气场站智能机器人深度应用及企标编制		3,634,587.66
场站输气管道调压支路震动和噪音研究与治理		2,398,504.87
役聚乙烯管道老化评价技术研究		2,109,016.13
城镇燃气埋地管道安装质量智能管控研究		1,983,614.28
基于高分辨率数字变送器的智能仪器研制		1,956,178.96
典型地质灾害特征下油气管道应急抢险科技装备研发		1,774,187.84
分布式多能互补系统在天然气场站的应用研究		1,667,063.99
站场工程设计数字化规范及交付平台的研究		1,431,727.79
其他	4,515,094.74	4,099,248.28
合计	53,279,119.34	56,367,039.55
其中：费用化研发支出	41,049,739.15	40,457,181.14
资本化研发支出	12,229,380.19	15,909,858.41

## 1、符合资本化条件的研发项目

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
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	其他	
天然气发热量赋值技术应用研究	3,980,000.01				3,980,000.01			

长输管道阴极保护远程监控系统科技成果转化落地	7,159,376.37	4,375,340.02					2,724,678.90	8,810,037.49
长输管道智能检测技术研究与应用	3,376,644.52				2,593,955.87		782,688.65	
“双碳”背景下燃气企业数字化转型的研究及应用		159,292.04			159,292.04			
天然气绿色安全储运与低碳高效利用综合体系构建“科学家+工程师”队伍		1,620,775.93			1,275,144.86		345,631.07	
复杂天然气管网系统基于数据挖掘与管存精细计算的输差管控技术研究与应用		1,920,000.00			1,920,000.00			
基于光谱视频技术的天然气可视化泄漏监测研究		943,396.23						943,396.23
基于清洁能源专业化众创空间的“政产学研用创”协同创新建设		361,481.38					361,481.38	
天然气能量计量实验室能力建设和管理体系搭建		35,132.75					35,132.75	
燃气分段阀门智能执行机构		281,415.93					281,415.93	
企数转型背景下城镇燃气行业企业标准体系建设研究		644,955.75						644,955.75
钢制管道腐蚀监测及聚乙烯管网运行预警评估应用研究		1,264,369.40			232,547.17		135,575.22	896,247.01

县域天然气门站数智能化技术研究及应用		609,716.99			235,849.06			373,867.93
知识产权相关费用-专利	6,751.89	13,503.77						20,255.66
合计	14,522,772.79	12,229,380.19			10,396,789.01		4,666,603.90	11,688,760.07

## 重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
长输管道阴极保护远程监控系统科技成果转化落地	正在研发	2025年12月31日	内部使用节约成本提高效率	2022年12月01日	项目有明确的成本明细，明确具有实用前景

## 开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况

## 2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据

其他说明：

## 九、合并范围的变更

## 1、非同一控制下企业合并

## (1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量

其他说明：

## (2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	

—或有对价的公允价值	
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
—其他	
合并成本合计	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

### (3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

### (4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

## 2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
陕西燃气集团有限公司持有的天然气管输资产及业务	100.00%	陕西燃气集团有限公司持有的天然气管输资产及业务	2024年10月31日	实际控制权	364,922,367.14	103,395,005.12	258,031,110.48	0.00

其他说明：

注：本期同一控制下收购陕西燃气集团有限公司持有的天然气管输业务资产及业务，该资产及业务在 2023 年度为陕西燃气集团有限公司的成本单元，以上级拨款等内部往来形式覆盖其成本费用，本年在编制合并报表时，将该资产组 2023 年成本费用总金额 258,031,110.48 元模拟为其 2023 年度业务收入 258,031,110.48 元，模拟净利润 0.00 元。

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	陕西燃气集团有限公司持有的天然气管输资产及业务
--现金	1,530,240,300.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	陕西燃气集团有限公司持有的天然气管输资产及业务	
	合并日	上期期末
资产：	1,665,498,983.81	1,245,043,700.54
货币资金	4,516,732.32	62,795.65
应收款项	380,008,247.27	4,823,975.33

存货	277,341.73	341,532.23
固定资产	1,233,054,259.61	1,157,628,721.38
无形资产	25,709,958.95	22,573,153.61
其他流动资产	4,314,703.35	
在建工程	1,163,900.85	40,270,346.09
使用权资产	11,995,351.52	17,447,784.03
长期待摊费用	1,174,032.43	1,707,683.53
递延所得税资产	3,284,455.78	187,708.69
负债：	380,690,380.87	161,499,525.36
借款		
应付款项	293,097,518.81	140,538,161.71
应付职工薪酬	9,857,696.93	1,545,438.16
应交税费	64,648,312.39	717,045.84
一年内到期的非流动负债	6,995,391.51	6,734,432.27
租赁负债	6,091,461.23	11,964,447.38
净资产	1,284,808,602.94	1,083,544,175.18
减：少数股东权益		
取得的净资产	1,284,808,602.94	1,083,544,175.18

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

### 3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

### 4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

### 5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

### 6、其他

## 十、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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例	取得方式
-------	------	-------	-----	------	------	------

					直接	间接	
陕西城市燃气产业发展有限公司	306,918,128.00	陕西省	西安市	燃气生产和供应业	100.00%		设立
汉中市天然气投资发展有限公司	100,000,000.00	汉中市	汉中市	燃气生产和供应业	70.00%		设立
商洛市天然气有限公司	142,250,000.00	商洛市	商洛市	燃气生产和供应业	51.00%		设立
延安天然气管道有限公司	100,000,000.00	延安市	延安市	燃气生产和供应业	51.00%		设立
蓝田县城天然气有限公司	44,014,666.20	蓝田县	蓝田县	燃气生产和供应业	70.00%		设立
渭南市天然气有限公司	32,000,000.00	渭南市	渭南市	燃气生产和供应业	51.00%		购买
眉县城燃畅通燃气有限公司	30,000,000.00	宝鸡市	宝鸡市	燃气生产和供应业	51.00%		购买
汉中新汉能源科技发展有限公司	50,000,000.00	汉中市	汉中市	燃气生产和供应业	51.00%		购买
宜川县城天然气有限公司	45,000,000.00	延安市	延安市	燃气生产和供应业	100.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

## (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
汉中市天然气投资发展有限公司	30.00%	415,901.06		10,815,646.43
商洛市天然气有限公司	49.00%	4,512,519.70	1,470,000.00	130,218,395.16
渭南市天然气有限公司	49.00%	13,434,337.76	9,800,000.00	79,815,705.93
延安天然气管道有限公司	49.00%	908,034.21	1,470,000.00	51,901,849.23

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

## (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

		产			债			产			债	
汉中市天然气投资发展有限公司	106,864.94 8.32	382,326.39 0.76	489,191.33 9.08	424,028.91 6.88	29,110.267 .44	453,139.18 4.32	83,301.174 .12	347,524.23 2.61	430,825.40 6.73	389,679.24 5.86	5,792,006. 23	395,471.25 2.09
商洛市天然气有限公司	61,169.449 .39	400,371.18 5.21	461,540.63 4.60	192,248.80 7.74	3,540,000. 00	195,788.80 7.74	65,191.122 .17	376,349.55 6.35	441,540.67 8.52	180,003.15 2.86	3,540,000. 00	183,543.15 2.86
渭南市天然气有限公司	145,284.13 3.63	325,991.03 2.60	471,275.16 6.23	306,865.65 0.71	1,520,319. 75	308,385.97 0.46	156,333.96 6.23	312,962.28 6.51	469,296.25 2.74	313,321.41 7.20	1,559,415. 34	314,880.83 2.54
延安天然气管道有限公司	52,623.052 .06	61,676.870 .81	114,299.92 2.87	8,372,417. 02	5,364,56	8,377,781. 58	50,891.224 .35	63,856,473 .34	114,747.69 7.69	7,674,458. 67	4,228,78	7,678,687. 45

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
汉中市天然气投资发展有限公司	301,665,792.94	1,386,336.87	1,386,336.87	13,671,832.88	269,263,542.15	10,374,963.84	10,374,963.84	42,005,013.36
商洛市天然气有限公司	252,629,872.94	9,209,223.88	9,209,223.88	10,746,490.65	253,608,238.95	5,106,213.50	5,106,213.50	35,068,223.50
渭南市天然气有限公司	537,107,842.05	27,417,015.83	27,417,015.83	19,916,519.97	526,622,154.04	23,549,807.07	23,549,807.07	51,005,970.19
延安天然气管道有限公司	11,549,733.54	1,853,131.05	1,853,131.05	5,220,156.94	11,558,087.82	2,994,869.98	2,994,869.98	2,335,964.12

其他说明：

## (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。

其他说明：

## 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

## (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

无。

## (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
—现金	
—非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	
差额	
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明：

无。

## 3、在合营安排或联营企业中的权益

## (1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
咸阳市天然气有限公司	咸阳市	咸阳市	燃气生产和供应业	40.00%		权益法核算
陕西液化天然气投资发展有限公司	西安市杨陵区	西安市杨陵区	燃气生产和供应业	16.47%		权益法核算
西安中民燃气有限公司	西安市阎良区	西安市阎良区	燃气生产和供应业	40.00%		权益法核算
秦晋天然气有限责任公司	山西省临汾市	山西省临汾市	燃气生产和供应业	49.00%		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

## (2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		

负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明：

### (3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	咸阳市天然气有限公司	陕西液化天然气投资发展有限公司	西安中民燃气有限公司	秦晋天然气有限责任公司	咸阳市天然气有限公司	陕西液化天然气投资发展有限公司	西安中民燃气有限公司	秦晋天然气有限责任公司
流动资产	1,251,291,786.31	352,585,149.49	196,519,380.65	80,300,695.06	1,175,691,094.41	358,217,765.47	163,169,86.96	127,434,674.14
非流动资产	3,854,401,771.10	1,868,282,771.13	240,185,866.62	254,178,102.71	3,740,422,641.85	1,978,782,100.36	238,799,95.56	117,106,819.84
资产合计	5,105,693,557.41	2,220,867,920.62	436,705,247.27	334,478,797.77	4,916,113,736.26	2,336,999,865.83	401,969,82.52	244,541,493.98
流动负债	2,889,655,970.07	923,705,242.66	203,532,617.64	124,826,431.90	2,511,214,740.29	980,221,38.57	184,032,84.67	38,357,836.96
非流动负债	1,579,053,995.33	261,486,633.77	8,240,810.74	59,983,708.85	1,703,524,595.72	482,484,66.52	11,042,221.71	58,045,000.00
负债合计	4,468,709,965.40	1,185,191,876.43	211,773,428.38	184,810,140.75	4,214,739,336.01	1,462,705,705.09	195,074,806.38	96,402,836.96
净资产合计	636,983,592.01	1,035,676,044.19	224,931,818.89	149,668,657.02	701,374,400.25	874,294,160.74	206,894,476.14	148,138,657.02
少数股东权益		0.00		0.00				
归属于母公司股东	636,983,592.01	1,035,676,044.19	224,931,818.89	149,668,657.02	701,374,400.25	874,294,160.74	206,894,476.14	148,138,657.02

权益								
按持股比例计算的净资产份额	254,793,436.80	170,575,844.48	89,972,727.56	73,337,641.94	280,549,760.10	148,542,577.91	82,757,790.46	72,587,941.94
调整事项	8,833,482.46	-34,702,727.70	7,561,350.01	5,816.39	10,773,430.27	-40,212,303.81	2,266,452.76	-774,483.61
--商誉		0.00		0.00				
--内部交易未实现利润		0.00		0.00				
--其他	8,833,482.46	-34,702,727.70	7,561,350.01	5,816.39	10,773,430.27	-40,212,303.81	2,266,452.76	-774,483.61
对联营企业权益投资的账面价值	263,626,919.26	135,873,116.78	97,534,077.57	73,343,458.33	291,323,190.37	108,330,274.10	85,024,243.22	71,813,458.33
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		0.00						
营业收入	1,300,661,436.20	4,101,274,443.01	283,809,854.52		1,301,262,212.75	3,815,248,029.29	280,280,975.66	
净利润	1,209,499.83	162,343,905.30	31,668,715.78		38,663,265.45	147,961,787.06	25,027,283.52	
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	1,209,499.83	162,343,905.30	31,668,715.78		38,663,265.45	147,961,787.06	25,027,283.52	
财务费用	72,715,387.70	20,688,393.91	-2,783,044.72		62,831,669.89	43,626,272.86	-1,606,705.48	
所得税费用	4,069,195.86	24,420,648.93	5,923,399.04		9,672,185.50	21,729,721.01	4,657,790.30	
本年度收到的来自联营企业的股利	28,000,000.00				6,000,000.00		4,000,000.00	

其他说明：

#### (4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		

联营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		

其他说明：

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	--------------	---------------------	-------------

其他说明：

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

#### 4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明：

#### 5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

#### 6、其他

### 十一、政府补助

#### 1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

#### 2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
------	------	----------	-------------	------------	--------	------	----------

递延收益	53,662,887 .47	5,242,703. 82		3,051,268. 88		55,854,322 .41	与资产相关
------	-------------------	------------------	--	------------------	--	-------------------	-------

### 3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	15,557,110.93	7,779,228.23
营业外收入		427,200.00

其他说明：

## 十二、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具产生的各类风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具风险，主要包括市场风险、信用风险及流动性风险等。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

#### 1. 各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，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) 汇率风险

本集团于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本集团所承担的外汇变动市场风险不重大。

##### 2) 利率风险

本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2024 年 12 月 31 日，本集团的带息债务主要为人民币计价的浮动利率借款合同和中期债券，本金分别为 238,409.64 万元和 168,000.00 万元。

本集团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。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

#### (2) 信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等。

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

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。

应收账款前五名金额合计：238,872,962.26 元。

##### 1) 信用风险显著增加判断标准

本集团在每个资产负债表日，通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险自初始确认后是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本集团判断信用风险显著增加的主要标准为以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果出现重大不利变化等。

### 2) 已发生信用减值资产的定义

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。本集团判断已发生信用减值的主要标准为逾期天数超过 90 日，但在某些情况下，如果内部或外部信息显示，在考虑所持有的任何信用增级之前，可能无法全额收回合同金额，本集团也会将其视为已发生信用减值。金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；本集团出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

### 3) 信用风险敞口

资产负债表日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保。

#### (3) 流动风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本集团持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

2024 年 12 月 31 日金额：

项目	一年以内	一至二年	二至五年	五年以上	未折现合同金额
<b>金融负债</b>					
短期借款	1,030,636,826.30				1,030,636,826.30
应付票据	101,321,314.30				101,321,314.30
应付账款	1,154,877,153.57				1,154,877,153.57
其他流动负债	59,026,001.71				59,026,001.71
其他应付款	927,489,042.94				927,489,042.94
应付职工薪酬	251,060,524.95				251,060,524.95
一年内到期的非流动负债	729,317,917.06				729,317,917.06
长期借款	20,598,199.43	665,792,576.65	184,021,564.50		870,412,340.58
应付债券	39,660,000.00	39,660,000.00	1,618,316,252.64		1,697,636,252.64
长期应付款	6,540,000.00				6,540,000.00

## 2. 敏感性分析

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立的发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量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独立的情况下进行的。

### (1) 外汇风险敏感性分析

本集团于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本集团不进行外汇风险敏感性分析。

### (2) 利率风险敏感性分析

利率风险敏感性分析基于下述假设：市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

本集团以浮动利率计息，在其他变量不变的假设下，假定利率变动较小，不会对本集团的利润总额和股东权益产生重大影响。

## 2、套期

### (1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

### (2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
套期类别				

其他说明

### (3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

## 3、金融资产

### (1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书	应收票据	1,908,000.00	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险
合计		1,908,000.00		

### (2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

### (3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

其他说明

### 十三、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

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

#### 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

在活跃市场中交易的金融工具的公允价值根据资产负债表日的市场报价确定。当报价可实时和定期从证券交易所、交易商、经纪、业内人士、定价服务者或监管机构获得，且该报价代表基于公平交易原则进行的实际和常规市场交易报价时，该市场被视为活跃市场。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行买盘价。此等金融工具栏列示在第一层级。

#### 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

没有活跃市场的金融工具的公允价值利用估值技术确定。估值技术尽量利用可获得的可观测市场数据，尽量少依赖主体的特定估计。当确定某项金融工具的公允价值所需的所有重大数据均为可观测数据时，该金融工具栏入第二层级。如一项或多项重大资料并非基于可观测市场资料获得，则该金融工具栏入第三层级。列入第二层级的金融工具包括外汇远期合约、利率掉期合约等。

#### 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

列入第三层级的金融工具主要是本集团持有的未上市股权投资。本集团对重大投资采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和上市公司比较法，估值技术的输入值主要包括预期收益、预期收益期限及加权平均资本成本、不可流动性折扣率等。

#### 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

无。

#### 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

无。

#### 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

无。

## 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

无。

## 9、其他

无。

## 十四、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
陕西燃气集团有限公司	西安市	燃气生产和供应业	446,156.66 万元	64.43%	64.43%

本企业的母公司情况的说明

2014 年 2 月 24 日，中国证监会以《关于核准陕西燃气集团有限公司公告陕西省天然气股份有限公司收购报告书并豁免其要约收购义务的批复》（证监许可（2014）219 号）核准陕西燃气集团有限公司公告收购报告书及豁免要约收购义务。2014 年 4 月 15 日，公司收到中国证券登记结算有限责任公司出具的编号为 1404100006 的《证券过户登记确认书》（过户日 2014 年 4 月 11 日）。确认了陕西燃气集团有限公司为本公司控股股东的地位。

2023 年 7 月 7 日，长安汇通有限责任公司将其持有陕西燃气集团 47.55% 的股权转让给陕西延长石油（集团）有限责任公司并完成工商登记变更工作，陕西燃气集团有限公司成为陕西延长石油（集团）有限责任公司全资子公司，陕西延长石油（集团）有限责任公司持有陕西燃气集团 100% 股权。前述股权结构变动不会导致公司控股股东和实际控制人发生变化，公司的实际控制人仍为陕西省国有资产监督管理委员会，控股股东仍为陕西燃气集团有限公司。

本企业最终控制方是陕西省国有资产监督管理委员会。

其他说明：

### 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“十、1.（1）企业集团的构成”相关内容。

### 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、3.（1）重要的合营企业或联营企业”相关内容。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
咸阳市天然气有限公司	联营企业
陕西液化天然气投资发展有限公司	联营企业
西安中民燃气有限公司	联营企业
秦晋天然气有限责任公司	联营企业

其他说明：

#### 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
陕西液化天然气投资发展有限公司	母公司的控股子公司
陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司	母公司的控股子公司
陕西燃气集团新能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	母公司的控股子公司
铜川市天然气有限公司	母公司的控股子公司
陕西燃气集团工程有限公司	母公司的全资子公司
陕西燃气集团富平能源科技有限公司	母公司的控股子公司
陕西延长石油（集团）有限责任公司	母公司的控股股东
陕西延长中煤榆林能源化工股份有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长石油天然气股份有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长石油物流集团有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西兴化集团有限责任公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西华特新材料股份有限公司	母公司控股股东的控股子公司
延长油田股份有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长石油富县发电有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长石油物资集团上海有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长石油丰源有限责任公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长石油延安石化贸易有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西省石油化工工业贸易有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西汤峪会议中心有限公司	母公司控股股东的控股子公司
延长壳牌石油有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长石油物资集团有限责任公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长石油矿业有限责任公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长物流运输有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长地产建筑安装工程有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长保险经纪有限责任公司	母公司控股股东的控股子公司
铜川金盛新能源供热有限公司	母公司控股股东的控股子公司
延川梁家河丰源服装有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延长石油集团氟硅化工有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西延一科技创业投资有限公司	母公司控股股东的控股子公司
陕西环保产业集团监测技术服务咨询有限公司	母公司控股股东的联营企业
永安财产保险股份有限公司	母公司控股股东的联营企业
长安银行股份有限公司	母公司控股股东的联营企业

其他说明：

#### 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
陕西燃气集团有限公司	采购天然气	1,357,493,675.40			854,354,117.04
陕西延长石油（集团）有限责任公司	采购天然气	104,586,694.57			135,564,446.01
陕西燃气集团工程有限公司	采购工程	96,223,891.66			38,396,933.01
陕西液化天然气投	采购天然气	87,754,000.00			0.00

资发展有限公司					
陕西延长石油丰源有限责任公司	采购劳保	15,709,310.69			10,704,306.47
陕西燃气集团富平能源科技有限公司	采购劳保	12,009,775.30			12,401,324.48
陕西延长石油物资集团上海有限公司	采购物资	6,248,705.05			22,759,948.58
陕西省石油化工工业贸易有限公司	采购油品	1,245,745.72			1,328,802.12
陕西延一科技创业投资有限公司	采购服务	891,089.10			0.00
延长壳牌石油有限公司	采购油品	601,987.75			588,033.66
陕西兴化集团有限责任公司	装置维护服务	194,690.68			194,671.49
陕西汤峪会议中心有限公司	采购服务	186,915.09			0.00
陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司	采购物资	175,340.34			2,156,093.48
永安财产保险股份有限公司	保险服务	72,492.02			37,822.69
陕西燃气集团富平能源科技有限公司	采购服务	56,603.77			1,179,776.42
陕西延长石油延安石化贸易有限公司	采购油品	51,620.25			51,932.85
陕西延长石油物资集团有限责任公司	采购物资	28,063,075.56			8,734,255.58
咸阳市天然气有限公司	管输服务	6,107,890.48			6,396,129.06
陕西延长保险经纪有限责任公司	保险服务	0.00			1,588,393.16
陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司	咨询业务	0.00			1,200,943.41
陕西环保产业集团监测技术服务咨询有限公司	采购服务	343,494.34			611,450.00
陕西延长地产建筑安装工程有限公司	采购工程	17,381,982.68			0.00
咸阳市天然气有限公司	采购服务	0.00			11,354.33
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	采购物资	64,255.96			0.00
合计		1,735,463,236.41			1,098,260,733.84

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
陕西燃气集团有限公司	长输管道管输	490,131,833.22	333,432,277.42
陕西延长石油（集团）有限责任公司	长输管道管输	369,204,386.63	3,541,520.81
咸阳市天然气有限公司	天然气销售	342,018,578.51	338,657,020.51
西安中民燃气有限公司	天然气销售	170,790,008.98	174,246,585.22
陕西兴化集团有限责任公司	长输管道管输	54,717,009.03	54,711,620.10
陕西液化天然气投资发展有限公司	天然气销售	9,151,241.42	58,055,301.30
陕西液化天然气投资发展有限公司	长输管道管输	21,134,359.36	17,707,752.68

陕西延长中煤榆林能源化工股份有限公司	长输管道管输	20,900,702.88	11,590,905.87
铜川市天然气有限公司	天然气销售	17,487,812.92	8,540,135.56
陕西延长石油集团氟硅化工有限公司	天然气销售	15,528,463.90	20,217,251.05
延长油田股份有限公司	天然气销售	11,906,376.34	7,767,372.49
陕西延长石油(集团)有限责任公司	天然气销售	2,187,792.85	2,743,529.39
陕西兴化集团有限责任公司	管道运营管理服务	1,946,906.69	1,946,714.95
陕西延长石油天然气股份有限公司	长输管道管输	1,018,768.70	13,073,353.60
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	信息化收入	850,383.70	0.00
陕西燃气集团工程有限公司	信息化收入	469,698.79	0.00
陕西燃气集团有限公司	物业服务	446,989.73	446,989.73
陕西延长石油富县发电有限公司	天然气销售	436,229.32	7,829,857.15
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	施工工程	273,669.72	211,720.18
陕西汤峪会议中心有限公司	天然气销售	118,444.61	74,439.25
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	物业服务	75,512.32	75,512.31
铜川金盛新能源供热有限公司	酒水、材料销售	64,003.54	0.00
陕西燃气集团有限公司	燃气具销售	52,263.71	7,008.85
陕西汤峪会议中心有限公司	工程安装	35,173.64	0.00
陕西燃气集团工程有限公司	物业服务	31,210.56	31,210.55
陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司	其他	24,688.68	0.00
陕西燃气集团富平能源科技有限公司	物业服务	7,677.77	7,677.77
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	天然气销售	0.00	71,122,830.37
陕西燃气集团有限公司	技术服务	0.00	471,698.11
合计		1,531,010,187.52	1,126,510,285.22

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

## (2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
陕西燃气集团有限公司	本公司	管道管理	2024年01月01日	2024年11月30日	协商定价	864,779.88

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

## (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
陕西燃气集团有限公司	办公场所和车辆租赁	1,454,399.10	1,427,089.36
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	办公场所租赁	228,585.60	228,585.60
陕西省石油化工工业贸易有限公司	房屋租赁	182,844.04	182,844.04
陕西燃气集团工程有限公司	办公场所租赁	94,478.40	94,478.40

陕西燃气集团富平能源科技有限公司	办公场所租赁	23,241.60	23,241.60
合计		1,983,548.74	1,956,239.00

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
陕西延长地产物业服务有限公司	房屋					7,744,060.80	7,744,060.80	640,863.73	946,072.99		

关联租赁情况说明

#### （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

关联担保情况说明

#### （5）关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

#### （6）关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

#### （7）关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
薪酬合计	9,349,714.24	7,914,687.09

## (8) 其他关联交易

本集团 2024 年度收到控股股东燃气集团转来省级国有资本经营预算科技创新专项资金 1,000,000.00 元计入专项应付款，重大引导基金 849,056.60 元、第七届安全环保与科技创新奖 20,000.00 元计入其他收益，本年度递延收益转入其他收益 72,857.16 元。

本年度与长安银行股份有限公司发生存款业务产生利息收入 101,144.63 元。

## 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	陕西液化天然气投资发展有限公司	23,871,209.84	787,749.92	40,554,947.47	811,098.95
应收账款	陕西延长中煤榆林能源化工股份有限公司	1,527,095.85	50,394.16		
应收账款	陕西燃气集团交通能源发展有限公司	694,872.25	22,930.78	6,923.25	138.47
应收账款	陕西兴化集团有限责任公司	537,491.45	17,737.21		
应收账款	陕西燃气集团工程有限公司	343,000.00	11,319.00		
应收账款	陕西汤峪会议中心有限公司	28,972.06	956.08		
应收账款	陕西延长石油（集团）有限责任公司			730,493.50	133,121.97
应收账款	陕西燃气集团有限公司			500,000.00	10,000.00
应收股利	咸阳市天然气有限公司			6,000,000.00	
小计		27,002,641.45	891,087.16	47,792,364.22	954,359.39
合同资产	陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司	1,308.50	43.18		
小计		1,308.50	43.18		
预付款项	陕西燃气集团有限公司	7,435,653.82		5,555,990.34	
预付款项	陕西延长石油（集团）有限责任公司	4,518,960.30		0.00	
预付款项	延长壳牌石油有限公司	124,660.79		116,828.17	
预付款项	咸阳市天然气有限公司	119,975.38		367,576.01	
预付款项	陕西省石油化工工业贸易有限公司	68,167.86		45,860.50	
预付款项	陕西燃气集团交通能源发展有限公司	29,259.80		0.00	
预付款项	陕西延长石油延安石化贸易有限公司	3,521.02		1,851.90	
预付款项	陕西燃气集团富平能源科技有限公司	317.05		0.00	
预付款项	陕西延长中煤榆林能源化工股份有限公司			100,000.00	
小计		12,300,516.02		6,188,106.92	
其他应收款	陕西延长石油（集团）	2,368,217.59	473,643.52		

	有限责任公司				
其他应收款	陕西延长中煤榆林能源化工股份有限公司	100,000.00	25,000.00		
小计		2,468,217.59	498,643.52		
其他非流动资产	陕西燃气集团工程有限公司	800,511.22		460,176.57	
小计		800,511.22		460,176.57	

## (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	陕西燃气集团有限公司	74,861,163.83	8,502,363.21
应付账款	陕西燃气集团工程有限公司	70,206,894.50	11,513,812.55
应付账款	陕西延长石油物资集团有限责任公司	42,264,879.45	8,734,255.58
应付账款	陕西延长石油(集团)有限责任公司	13,027,011.33	39,856,535.20
应付账款	陕西延长石油丰源有限责任公司	11,997,252.63	2,996,879.83
应付账款	陕西延长地产建筑安装工程有限公司	11,492,080.02	
应付账款	陕西延长石油物资集团上海有限公司	6,275,123.92	4,359,805.03
应付账款	陕西燃气集团菱重能源工程技术有限公司	930,934.21	2,242,322.02
应付账款	陕西燃气集团富平能源科技有限公司	353,374.50	856,148.58
应付账款	陕西环保产业集团监测技术服务咨询有限公司		648,137.00
应付账款	陕西延长石油矿业有限责任公司	225,883.40	177,270.34
应付账款	陕西延长物流运输有限公司		10,728.58
小计		231,634,597.79	79,898,257.92
应付票据	陕西燃气集团有限公司	55,000,000.00	
小计		55,000,000.00	
合同负债	陕西燃气集团有限公司	59,965,230.69	9,398,069.14
合同负债	咸阳市天然气有限公司	51,044,427.66	32,922,730.96
合同负债	西安中民燃气有限公司	11,691,721.46	1,704,421.94
合同负债	延长油田股份有限公司	4,314,027.65	2,545,646.99
合同负债	陕西延长石油富县发电有限公司	2,025,277.35	1,865,176.39
合同负债	陕西延长石油集团氟硅化工有限公司	1,065,171.95	505,712.57
合同负债	陕西延长石油(集团)有限责任公司	2,775,439.73	788,429.05
合同负债	铜川市天然气有限公司	123,433.17	547,025.93
合同负债	陕西华特新材料股份有限公司	1,607.57	1,607.57
合同负债	陕西液化天然气投资发展有限公司		5,637,954.36
合同负债	陕西延长中煤榆林能源化工股份有限公司		2,439,311.47
合同负债	陕西兴化集团有限责任公司		1,363,795.93
合同负债	陕西延长石油天然气股份有限公司		595,100.18
合同负债	延川梁家河丰源服装有限公司		28,866.06
合同负债	陕西延长石油物流集团有限公司	16,430.45	16,430.45
合同负债	陕西汤峪会议中心有限公司		5,477.28
小计		133,022,767.68	60,365,756.27
其他应付款	陕西燃气集团有限公司	748,360,861.14	101,350.00
其他应付款	陕西燃气集团新能源发展股份有限公司	608,297.80	611,403.44
其他应付款	陕西燃气集团富平能源科技有限公司	88,160.38	
其他应付款	咸阳市天然气有限公司	11,364.90	11,354.33
其他应付款	陕西延长石油(集团)有限责任公司	5,000.00	5,000.00
其他应付款	陕西延长石油物资集团有限责任公司		3,300,229.73
其他应付款	陕西延长地产建筑安装工程有限公司		604,192.49
其他应付款	陕西延长石油物资集团上海有限公司		488,005.00
小计		749,073,684.22	5,121,534.99

## 7、关联方承诺

### 1. 陕西燃气集团有限公司关于协助办理土地、房产的权属证明承诺事项

公司在《陕西省天然气股份有限公司招股说明书》中承诺：“本公司尚有部分未办理权属证书的土地和房产，本公司承诺在 2008 年 7 月底前取得相关权属证书”。公司就该承诺的变更或豁免已经第三届董事会第十二次会议及 2014 年第一次临时股东大会审议通过。

母公司陕西燃气集团有限公司于 2014 年 1 月 24 日承诺：

陕西燃气集团将协助陕天然气办理前述 2 宗土地、1 处房产的权属证明；若陕天然气未能依据其承诺的时间取得前述 2 宗土地、1 处房产的权属证明，陕西燃气集团承诺愿意依法承担由此造成的陕天然气的全部直接或间接损失。按照变更及豁免申请，还剩余 2 宗土地、1 处房产需办理权属证明，截至报告期末，已取得 1 宗土地、1 处房产的权属证明，仅剩韩家屯阎室土地证未取得，目前正在办理中。

### 2. 陕西燃气集团有限公司关于铜川市天然气有限公司避免同业竞争承诺事项

母公司陕西燃气集团有限公司于 2017 年 06 月 8 日承诺：

陕西燃气集团在保障上市公司投资者利益前提下，自铜川市天然气有限公司（以下简称铜川天然气）达到注入上市公司条件（包括但不限于产权清晰、资产合规完整、符合有关法律法规和监管规则等）起 36 个月内完成将其注入上市公司的相关工作。自本承诺函签订之日起，若公司认为因政策变化或其他原因导致铜川天然气不适宜注入上市公司，则自公司股东大会通过铜川天然气不适宜注入上市公司的议案时起 36 个月内燃气集团以对外转让铜川天然气控股权等方式解决同业竞争问题。本承诺函自出具之日起生效，直至承诺事项完成或本公司不再是陕天然气股东之日止。陕西燃气集团承诺按时履行本承诺，并承担因未履行本承诺给陕天然气造成的全部直接或间接损失。同时，将于本承诺函出具之日起 90 日内依照本承诺内容与公司修订关于铜川天然气的《代为培育协议》。

公司和控股股东正在积极推进铜川天然气公司产权清晰、资产合规等相关工作，待其符合上市公司注入合规条件后启动。

## 8、其他

## 十五、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、本期股份支付费用

适用 不适用

## 5、股份支付的修改、终止情况

## 6、其他

## 十六、承诺及或有事项

## 1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

## 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

## 十七、资产负债表日后事项

## 1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

## 2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）		3.50
拟分配每 10 股分红股（股）		0.00
拟分配每 10 股转增数（股）		0.00
利润分配方案	经公司 2025 年 4 月 25 日第六届董事会第十七次会议通过，公司拟向全体股东派发现金红利，拟以 2024 年 12 月 31 日的公司总股本 1,112,075,445 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金 3.50 元（含税），共派发现金红利 389,226,405.75 元（含税）。该分红议案尚需提交股东大会审议通过。	

## 3、销售退回

无。

#### 4、其他资产负债表日后事项说明

无。

### 十八、其他重要事项

#### 1、前期会计差错更正

##### (1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

##### (2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

#### 2、债务重组

截至资产负债表日，本集团不存在需要披露的债务重组事项。

#### 3、资产置换

##### (1) 非货币性资产交换

截至资产负债表日，本集团不存在需要披露的资产置换事项。

##### (2) 其他资产置换

#### 4、年金计划

2006年3月22日，公司一届三次董事会审议通过了《关于终止执行现行企业补充和个储性养老保险制度建立企业年金制度的议案》，公司根据董事会决议制定了企业年金实施方案，从2006年开始以上年工资总额为基数，按10%的比例计提。公司按照陕西省国有资产监督管理委员会的监管要求于2011年修订了企业年金实施方案，从2011年开始以上年工资总额为基数，按4%的比例计提。2015年8月加入集团公司企业年金计划，由集团公司统一采用法人机构受托管理模式。从2019年开始以上年工资总额为基数，按8%的比例计提。

#### 5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明：

## 6、分部信息

### (1) 报告分部的确定依据与会计政策

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。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) 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) 能够通过分析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。

本集团以业务分部为基础确定报告分部，与各分部共同使用的资产、负债按照规模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	长输管道	城市燃气	分部间抵销	合计
主营业务收入	5,984,081,374.63	3,408,035,102.75	411,277,017.04	8,980,839,460.34
主营业务成本	4,912,835,213.49	3,168,041,613.42	424,098,888.38	7,656,777,938.53
资产总额	12,842,657,354.68	3,090,875,625.78	1,284,934,282.22	14,648,598,698.24
负债总额	6,407,931,325.76	1,827,206,819.59	315,284,614.27	7,919,853,531.08

### (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

### (1) 子公司陕西城市燃气产业发展有限公司（以下简称城燃公司）气款回收事项

城燃公司应收陕西双翼石油化工有限公司（以下简称双翼石化）款项 3,915.65 万元，账龄 5 年以上；2018 年 10 月 15 日，富县人民法院发布双翼石化破产重整公告。2019 年 5 月 7 日法院召开第一次债权人会议，确认了城燃公司申请的本金全额。根据《重整草案》，双翼石化将在多家明确表示投资意愿的投资者选择一至两家进行转型合作并恢复生产。2019 年 11 月 15 日双翼石化破产重整第三次债权人委员会召开，会议主要对继续经营情况作了说明，终止《托管经营》，引进债务人前施工方进行维修，恢复经营，并通过确定审计、评估机构及对外借款等相关问题。2020 年 4 月 14 日，双翼石化管理人发布投资人招募公告，公告主要对双翼石化资产、债务相关情况作了说明，公告还对招募投资人的资格条件要求进行公示。2020 年 7 月 24 日、7 月 27 日双翼石化公布债权核查公告，主要对第一次债权人会议召开时部分债权暂未审查及未申报债权的部分进行确认。2020 年 12 月 14 日陕西省富县人民法院作出裁定，裁定终止双翼石化破产重整程序，并宣告双翼石化公司破产。截止报告期末，由于双翼石化处于破产程序，双翼石化财产变价经过多次拍卖均遭到流拍，预计短期内无法完成财产变价，考虑欠款回收难度较大，公司已分别于 2018 年 12 月计提减值 35,240,810.54 元，占应收账款余额 90%；2020 年 12 月份补充计提了 8%的坏账准备 3,132,527.57 元；2021 年 12 月份补充计提了 2%的坏账准备 783,129.35 元，截至 2024 年 12 月 31 日，公司已全额计提坏账准备。

(2) 西安市西蓝天然气股份有限公司（以下简称西蓝公司）2015 年至 2017 年四起合同纠纷执行情况西蓝公司自 2015 年至 2017 年 10 月欠公司气款 13,807.69 万元，公司于 2017 年 6 月向西安仲裁委、西安中院提起诉讼，四个案件已经审结并进入执行程序。根据判决结果，西蓝公司需要支付公司欠款本金 13,807.69 万元及违约金（支付至实际给付之日）。西蓝公司未履行生效判决，公司已向西安中院申请强制执行，并依法向法院提供了西蓝公司相关财产信息，通过强制执行程序，西蓝公司陆续向公司还款合计 909.45 万元。公司将按规定做好相关信息披露工作，针对西蓝公司暂

不能还款的风险，公司已于 2018 年 12 月，对于期末余额 13,727.26 万元按照 80%计提坏账准备，于 2024 年 12 月，补提 20%的坏账准备，截至 2024 年 12 月 31 日，公司已全额计提应收账款坏账准备合计 12,898.24 万元。

(3) 公司与金花投资控股集团有限公司股东出资违约纠纷

公司与金花投资控股集团有限公司股东出资违约纠纷，2022 年 8 月，西安中院二审判决，维持原判。判令金花控股公司支付公司违约金 945.93 万元。由于金花控股公司已进入破产重整程序，公司根据判决进行了债权申报。2022 年 9 月，召开第一次债权人会议，确认债权金额为 953.64 万元，性质为普通债权。2024 年 3 月，西安中院召开金花投资八家公司实质性破产重整第一次债权人会议，公司债权未发生变动。2025 年 1 月，公司参加第二次债权人会议。

## 十九、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	204,737,294.22	208,825,283.59
1 至 2 年	8,534,114.67	67,855,929.61
2 至 3 年	4,893,042.98	7,994,026.90
3 年以上	135,028,508.43	130,634,481.53
3 至 4 年	6,046,145.35	1,652,118.45
5 年以上	128,982,363.08	128,982,363.08
合计	353,192,960.30	415,309,721.63

#### (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	128,982,363.08	36.52%	128,982,363.08	100.00%		128,982,363.08	31.06%	103,185,890.46	80.00%	25,796,472.62
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	224,210,597.22	63.48%	14,062,235.67	6.27%	210,148,361.55	286,327,358.55	68.94%	23,536,841.94	8.22%	262,790,516.61
其中：										
账龄组合	224,210,597.22	63.48%	14,062,235.67	6.27%	210,148,361.55	286,327,358.55	68.94%	23,536,841.94	8.22%	262,790,516.61

合计	353,192,960.30	100.00%	143,044,598.75		210,148,361.55	415,309,721.63	100.00%	126,722,732.40		288,586,989.23
----	----------------	---------	----------------	--	----------------	----------------	---------	----------------	--	----------------

按单项计提坏账准备：128,982,363.08 元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
西安市西蓝天然气股份有限公司	128,982,363.08	103,185,890.46	128,982,363.08	128,982,363.08	100.00%	预计无法收回
合计	128,982,363.08	103,185,890.46	128,982,363.08	128,982,363.08		

按组合计提坏账准备：14,062,235.67 元

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（含 1 年）	204,737,294.22	6,756,330.71	3.30%
1 至 2 年	8,534,114.67	1,962,846.37	23.00%
2 至 3 年	4,893,042.98	1,957,217.19	40.00%
3 至 4 年	6,046,145.35	3,385,841.40	56.00%
合计	224,210,597.22	14,062,235.67	

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：

适用 不适用

### （3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	103,185,890.46	25,796,472.62				128,982,363.08
组合计提	23,536,841.94	-29,362,875.28	19,888,269.01			14,062,235.67
合计	126,722,732.40	-3,566,402.66	19,888,269.01			143,044,598.75

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

### （4）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

### (5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
汉中市天然气投资发展有限公司	187,335,611.75		187,335,611.75	53.04%	7,863,295.78
西安市西蓝天然气股份有限公司	128,982,363.08		128,982,363.08	36.52%	128,982,363.08
陕西液化天然气投资发展有限公司	23,871,209.84		23,871,209.84	6.76%	787,749.92
蓝田县城燃天然气有限公司	10,939,188.33		10,939,188.33	3.10%	5,343,058.59
陕西延长中煤榆林能源化工股份有限公司	1,527,095.85		1,527,095.85	0.43%	50,394.16
合计	352,655,468.85		352,655,468.85	99.85%	143,026,861.53

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		6,000,000.00
其他应收款	6,406,121.93	6,522,342.50
合计	6,406,121.93	12,522,342.50

### (1) 应收利息

#### 1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额

#### 2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

#### 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

## 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

## 5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

## (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
咸阳市天然气有限公司		6,000,000.00
合计		6,000,000.00

## 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
------------	------	----	--------	--------------

## 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

## 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
--	--	----	-------	-------	------	--

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

### 5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

### (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
押金保证金	4,995,200.00	4,952,979.62
备用金	8,820.00	24,424.17
其他	5,627,900.55	9,808,345.37
合计	10,631,920.55	14,785,749.16

#### 2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	3,333,216.34	2,751,097.44
1至2年	1,905,279.21	1,343,869.00
2至3年	300,000.00	700,000.00
3年以上	5,093,425.00	9,990,782.72
3至4年	600,000.00	5,276,880.72
4至5年		1,368,702.00
5年以上	4,493,425.00	3,345,200.00
合计	10,631,920.55	14,785,749.16

## 3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00	9.41%	1,000,000.00	100.00%		1,000,000.00	6.76%	1,000,000.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	9,631,920.55	90.59%	3,225,798.62	33.49%	6,406,121.93	13,785,749.16	93.24%	7,263,406.66	52.69%	6,522,342.50
其中：										
账龄组合	5,627,900.55	52.93%	2,224,793.62	39.53%	3,403,106.93	9,808,345.37	66.34%	6,269,055.71	63.92%	3,539,289.66
其他组合	4,004,020.00	37.66%	1,001,005.00	25.00%	3,003,015.00	3,977,403.79	26.90%	994,350.95	25.00%	2,983,052.84
合计	10,631,920.55	100.00%	4,225,798.62		6,406,121.93	14,785,749.16	100.00%	8,263,406.66		6,522,342.50

按单项计提坏账准备：1,000,000.00 元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
汉中恒正现代农业综合开发有限责任公司	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00		

按组合计提坏账准备：2,224,793.62 元

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（含 1 年）	2,974,396.34	594,879.27	20.00%
1 至 2 年	1,505,279.21	481,689.35	32.00%
2 至 3 年	0.00	0.00	0.00%
3 至 4 年	0.00	0.00	0.00%
4 至 5 年	0.00	0.00	0.00%
5 年以上	1,148,225.00	1,148,225.00	100.00%
合计	5,627,900.55	2,224,793.62	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：1,001,005.00 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
押金保证金、备用金	4,004,020.00	1,001,005.00	25.00%
合计	4,004,020.00	1,001,005.00	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	7,263,406.66		1,000,000.00	8,263,406.66
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-4,037,608.04			-4,037,608.04
2024 年 12 月 31 日余额	3,225,798.62		1,000,000.00	4,225,798.62

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

#### 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提	1,000,000.00					1,000,000.00
组合计提	7,263,406.66	4,037,608.04				3,225,798.62
合计	8,263,406.66	4,037,608.04				4,225,798.62

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	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

#### 5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

## 6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
陕西延长石油(集团)有限责任公司	其他	2,368,217.59	1年以内	22.27%	473,643.52
商洛市自然资源局商州分局	押金、保证金	2,345,200.00	5年以上	22.06%	586,300.00
商洛市城市建设投资开发有限公司	其他	1,481,279.21	1-2年	13.93%	474,009.35
陕西交通控股集团有限公司	押金、保证金	1,200,000.00	1年以内, 1-2年, 3-4年	11.29%	300,000.00
西安市西蓝天然气股份有限公司	其他	1,071,117.00	5年以上	10.07%	1,071,117.00
合计		8,465,813.80		79.62%	2,905,069.87

## 7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

## 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	1,040,639,950.15		1,040,639,950.15	1,040,639,950.15		1,040,639,950.15
对联营、合营企业投资	570,377,571.94		570,377,571.94	556,491,166.02		556,491,166.02
合计	1,611,017,522.09		1,611,017,522.09	1,597,131,116.17		1,597,131,116.17

## (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
陕西城市燃气产业发展有限公司	609,128,928.44						609,128,928.44	
汉中市天然气投资发展有限	70,000,000.00						70,000,000.00	

公司									
商洛市天然气有限公司	72,550,000.00								72,550,000.00
延安天然气管道有限公司	51,000,000.00								51,000,000.00
渭南市天然气有限公司	146,923,763.19								146,923,763.19
蓝田县城燃天然气有限公司	32,300,678.78								32,300,678.78
眉县城燃畅通燃气有限公司	7,244,500.00								7,244,500.00
汉中新汉能源科技发展有限公司	6,492,079.74								6,492,079.74
宜川县城燃天然气有限公司	45,000,000.00								45,000,000.00
合计	1,040,639,950.15								1,040,639,950.15

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
咸阳市天然气有限公司	291,323,190.37				326,550.85			-22,821.96	28,000.00		263,626,919.26	
陕西液化天然气投资发展有限公司	108,330,274.10				27,698,750.35			-155,907.67			135,873,116.78	
西安中民燃气有限	85,024,243.22				11,962,383.56			547,450.79			97,534,077.57	

公司												
秦晋天然气有限责任公司	71,813,458.33		1,530,000.00								73,343,458.33	
小计	556,491,166.02		1,530,000.00		39,987,684.76		368,721.16	28,000,000.00			570,377,571.94	
合计	556,491,166.02		1,530,000.00		39,987,684.76		368,721.16	28,000,000.00			570,377,571.94	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

### (3) 其他说明

## 4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,607,609,273.95	4,727,299,469.73	5,138,904,473.98	4,424,677,766.21
其他业务	28,395,620.05	1,108,470.73	68,812,815.27	1,102,412.60
合计	5,636,004,894.00	4,728,407,940.46	5,207,717,289.25	4,425,780,178.81

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		长输管道		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型					5,636,004,894.00	4,728,407,940.46	5,636,004,894.00	4,728,407,940.46
其中：								
天然气					4,110,047,562.62	3,773,248,800.00	4,110,047,562.62	3,773,248,800.00
管输运输					1,497,561,711.33	954,050,669.73	1,497,561,711.33	954,050,669.73
燃气工程安装								
其他					28,395,620.05	1,108,470.73	28,395,620.05	1,108,470.73
按经营地区分类								
其中：								
西北地区					5,636,004,894.00	4,728,407,940.46	5,636,004,894.00	4,728,407,940.46

					,894.00	,940.46	,894.00	,940.46
市场或客户类型								
其中:								
长输管道					5,636,004,894.00	4,728,407,940.46	5,636,004,894.00	4,728,407,940.46
合同类型								
其中:								
按商品转让的时间分类								
其中:								
某一时点转让					5,636,004,894.00	4,728,407,940.46	5,636,004,894.00	4,728,407,940.46
按合同期限分类								
其中:								
按销售渠道分类								
其中:								
合计					5,636,004,894.00	4,728,407,940.46	5,636,004,894.00	4,728,407,940.46

与履约义务相关的信息:

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
天然气	与客户办理天然气交接单	①10天预付7天结算; ②付款期3-10天	货物	是	无	无
管输运输	客户验收并确认输送量后	①10天预付7天结算; ②付款期3-10天	运输服务	是	无	无
合计	—	—	—	—	—	—

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为2,453,509,417.81元,其中,2,453,509,417.81元预计将于2025年度确认收入,0.00元预计将于2026年度确认收入,0.00元预计将于2027年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位:元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

## 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	13,260,000.00	12,469,226.61
权益法核算的长期股权投资收益	39,987,684.76	50,342,264.01
债权投资在持有期间取得的利息收入	1,580,332.77	1,804,952.83
合计	54,828,017.53	64,616,443.45

## 6、其他

## 二十、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
非流动性资产处置损益	-1,822,148.24	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	15,557,110.93	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	127,015,383.10	
受托经营取得的托管费收入	864,779.88	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,352,173.61	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	25,469,116.77	
减：所得税影响额	29,735,069.20	
少数股东权益影响额（税后）	1,449,055.42	
合计	132,547,944.21	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

注：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（2023年修订）》（证监会公告[2023]65号）相关规定，公司对“其他符合非经常性损益定义的损益项目”以及根据自身正常经营业务的性质和特点，将符合非经常性损益定义的损益项目改线工程收益25,240,737.27元、控股股东的科技项目补助、常兴分输站搬迁政府补偿项目形成的收益等228,379.5元列示为其他符合非经常性损益定义的损益项目。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

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	9.43%	0.6510	0.6510
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.70%	0.5318	0.5362

## 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