

证券代码：002267

证券简称：陕天然气

公告编号：2010-005

## 陕西省天然气股份有限公司 2010 年年度报告摘要

### § 1 重要提示

1.1 本公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文，报告全文同时刊载于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 公司年度财务报告已经上海东华会计师事务所审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

1.3 公司负责人袁小宁、主管会计工作负责人聂喜宗及会计机构负责人(会计主管人员)任妙良声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

### § 2 公司基本情况简介

#### 2.1 基本情况简介

股票简称	陕天然气
股票代码	002267
上市交易所	深圳证券交易所
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	710018
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	710018
公司国际互联网网址	http://www.shaanxigas.com/
电子信箱	public@shaanxigas.com

#### 2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	梁倩	岳鹏 张蕊
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	029-86156182	029-86156198
传真	029-86156196	029-86156196
电子信箱	wendyliang81@yahoo.com	yuepeng@shaanxigas.com

### § 3 会计数据和业务数据摘要

#### 3.1 主要会计数据

单位：元

	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)	2008 年
营业总收入 (元)	2,479,930,163.95	1,999,630,483.89	24.02%	1,749,822,792.32
利润总额 (元)	475,009,932.02	418,333,551.77	13.55%	348,406,936.32
归属于上市公司股东的净利润 (元)	403,937,264.42	355,718,498.45	13.56%	295,329,146.25
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	403,864,418.78	356,687,368.38	13.23%	291,003,269.98
经营活动产生的现金流量净额 (元)	732,157,009.24	595,844,542.96	22.88%	401,081,743.99
	2010 年末	2009 年末	本年末比上年末增减 (%)	2008 年末
总资产 (元)	3,996,265,175.52	3,056,463,059.82	30.75%	2,907,855,254.44
归属于上市公司股东的所有者权益 (元)	2,465,293,916.68	2,205,303,664.84	11.79%	2,052,963,137.39
股本 (股)	508,418,675.00	508,418,675.00	0.00%	508,418,675.00

### 3.2 主要财务指标

单位：元

	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)	2008 年
基本每股收益 (元/股)	0.7945	0.6997	13.55%	0.6685
稀释每股收益 (元/股)	0.7945	0.6997	13.55%	0.6685
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.7944	0.7016	13.23%	0.6587
加权平均净资产收益率 (%)	17.33%	16.98%	0.35%	23.99%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	17.33%	17.02%	0.31%	23.64%
每股经营活动产生的现金流量净额 (元/股)	1.44	1.17	23.08%	0.79
	2010 年末	2009 年末	本年末比上年末增减 (%)	2008 年末
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	4.85	4.34	11.75%	4.04

非经常性损益项目

√ 适用 □ 不适用

单位：元

非经常性损益项目	金额	附注 (如适用)
非流动资产处置损益	-165,650.01	
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关, 符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	2,264,970.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,198,983.94	
所得税影响额	172,509.59	
合计	72,845.64	-

### 3.3 境内外会计准则差异

适用  不适用

## § 4 股本变动及股东情况

### 4.1 股份变动情况表

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	408,419,175	80.33%				-250	-250	408,418,925	80.33%
1、国家持股	316,197,739	62.19%						316,197,739	62.19%
2、国有法人持股	61,467,010	12.09%						61,467,010	12.09%
3、其他内资持股	500	0.00%				-250	-250	250	0.00%
其中：境内非国有法人持股									0.00%
境内自然人持股	500	0.00%				-250	-250	250	0.00%
4、外资持股	30,753,926	6.05%						30,753,926	6.05%
其中：境外法人持股	30,753,926	6.05%						30,753,926	6.05%
境外自然人持股	0	0.00%						0	0.00%
5、高管股份	0	0.00%						0	0.00%
二、无限售条件股份	99,999,500	19.67%				250	250	99,999,750	19.67%
1、人民币普通股	99,999,500	19.67%				250	250	99,999,750	19.67%
2、境内上市的外资股	0	0.00%						0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%						0	0.00%
4、其他	0	0.00%						0	0.00%
三、股份总数	508,418,675	100.00%						508,418,675	100.00%

限售股份变动情况表

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
倪正	500	250	0	250	离任限售	2011年1月14日
合计	500	250	0	250	—	—

### 4.2 前 10 名股东、前 10 名无限售条件股东持股情况表

单位：股

股东总数	36,790
------	--------

前 10 名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
陕西省投资集团(有限)公司	国有法人	62.19%	316,197,739	316,197,739	0
西部信托有限公司	国有法人	6.05%	30,753,926	30,753,926	0
澳门华山创业国际经济技术合作与贸易有限公司	境外法人	6.05%	30,753,926	30,753,926	0
陕西秦龙电力股份有限公司	国有法人	3.02%	15,356,542	15,356,542	0
陕西华山创业科技开发有限责任公司	国有法人	3.02%	15,356,542	15,356,542	0
南京舟翼投资管理有限公司	境内非国有法人	0.22%	1,138,000	0	0
中国建设银行—中小企业板交易型开放式指数基金	境内非国有法人	0.18%	901,956	0	0
梁利文	境内自然人	0.17%	888,000	0	0
美国友邦保险有限公司上海分公司—传统—普通保险产品	境内非国有法人	0.15%	738,377	0	0
美国友邦保险有限公司广东分公司-传统-普通保险产品	境内非国有法人	0.10%	515,499	0	0
前 10 名无限售条件股东持股情况					
股东名称	持有无限售条件股份数量		股份种类		
南京舟翼投资管理有限公司	1,138,000		人民币普通股		
中国建设银行—中小企业板交易型开放式指数基金	901,956		人民币普通股		
梁利文	888,000		人民币普通股		
美国友邦保险有限公司上海分公司—传统—普通保险产品	738,377		人民币普通股		
美国友邦保险有限公司广东分公司-传统-普通保险产品	515,499		人民币普通股		
王影	461,200		人民币普通股		
黄振	412,550		人民币普通股		
张福泉	397,412		人民币普通股		
正德人寿保险股份有限公司—万能保险产品	392,114		人民币普通股		
崔茂国	368,800		人民币普通股		
上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名无限售条件流通股股东中, 各股东之间关系不详。				

### 4.3 控股股东及实际控制人情况介绍

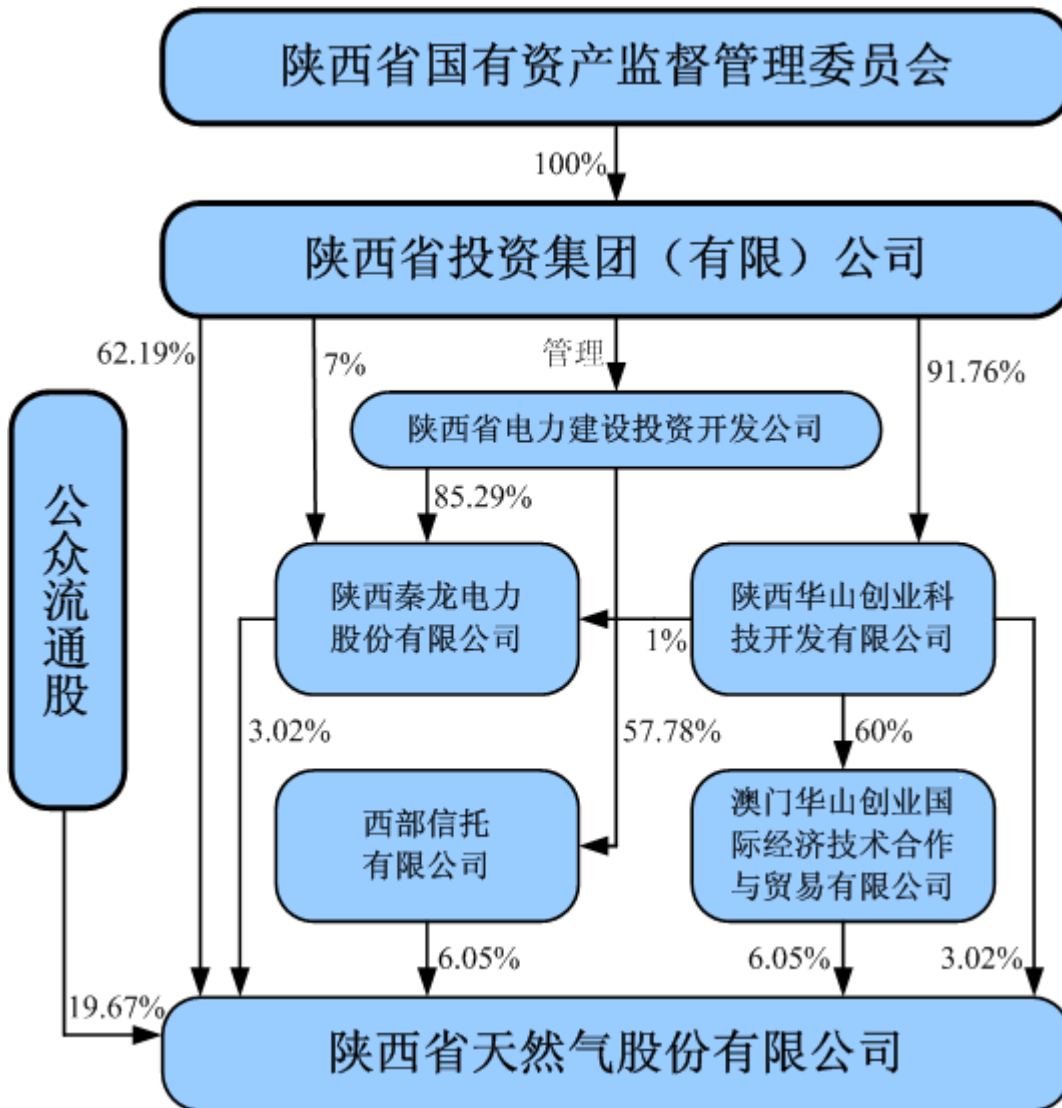
#### 4.3.1 控股股东及实际控制人变更情况

适用  不适用

#### 4.3.2 控股股东及实际控制人具体情况介绍

政府部门

4.3.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



§ 5 董事、监事和高级管理人员

5.1 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取薪酬
袁小宁	董事长	男	50	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	3.00	是
郝晓晨	总经理	男	51	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	43.46	否
沈涛	董事	男	50	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	3.00	是
王宗发	董事	男	57	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	3.00	是

种保仓	董事	男	49	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	3.00	是
罗德明	董事	男	60	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	3.00	否
任旭东	董事	男	47	2009年04月29日	2012年04月29日	0	0		3.00	是
范明	董事	男	35	2009年04月29日	2010年01月15日	0	0		0.38	是
梁倩	董事	女	30	2010年02月20日	2012年04月29日	0	0		13.20	否
徐德龙	独立董事	男	59	2007年08月20日	2012年04月29日	0	0	-	4.00	否
胡健	独立董事	男	52	2007年08月20日	2012年04月29日	0	0	-	4.00	否
杨嵘	独立董事	女	51	2007年08月20日	2012年04月29日	0	0	-	4.00	否
田高良	独立董事	男	47	2007年08月20日	2012年04月29日	0	0	-	4.00	否
李爱慧	监事	女	57	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	2.00	是
丁世元	监事	男	62	2005年10月31日	2012年04月23日	0	0	-	17.37	否
张卫冰	监事	男	42	2005年10月31日	2012年04月23日	0	0	-	33.91	否
隋舵	监事	男	48	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	2.00	是
崔志强	副总经理	男	60	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	40.27	否
荆雷	副总经理	男	57	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	33.91	否
尚长印	副总经理	男	56	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	34.81	否
李谦益	副总经理	男	42	2005年10月31日	2012年04月29日	0	0	-	33.91	否
聂喜宗	财务总监	男	53	2007年04月07日	2012年04月29日	0	0	-	34.32	否
梁倩	董事会秘书	女	30	2010年04月21日	2012年04月29日	0	0		13.20	否
合计	-	-	-	-	-	0	0	-	336.74	-

董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用  不适用

## 5.2 董事出席董事会会议情况

董事姓名	具体职务	应出席次数	现场出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议
袁小宁	董事长	6	2	3	1	0	否
郝晓晨	副董事长	6	3	3	0	0	否

沈 涛	董事	6	3	3	0	0	否
种保仓	董事	6	3	3	0	0	否
王宗发	董事	6	2	3	1	0	否
罗德明	董事	6	3	3	0	0	否
任旭东	董事	6	3	3	0	0	否
梁 倩	董事、董事会秘书	5	2	2	1	0	否
徐德龙	独立董事	6	3	3	0	0	否
胡 健	独立董事	6	3	3	0	0	否
杨 嵘	独立董事	6	2	3	1	0	否
田高良	独立董事	6	3	3	0	0	否

### 连续两次未亲自出席董事会会议的说明

年内召开董事会会议次数	6
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	0

## § 6 董事会报告

### 6.1 管理层讨论与分析

#### （一）报告期内公司经营情况回顾

##### 1、报告期内总体经营情况

（1）报告期内，公司在董事会的正确领导下，坚持“气化陕西三步走”的发展战略，主动抓住机遇、迎接挑战，为提前 17 年实现气化全省的战略目标做出了不懈努力。

公司以“十一五”期间国家天然气产业快速发展和能源结构调整为契机，加快陕西省天然气长输管网的建设和扩能改造，形成覆盖全省、供气安全可靠、干线与支线管网相配套的全省天然气长输管网系统。同时，公司还积极发展用气均衡稳定的天然气用户，减小输气峰谷差，提高输气管网稳定性和运行效率。另外，公司在积极寻求战略发展新突破的同时，还通过加强内控管理、压缩成本费用、开发新用户、增加销气量等有效措施，保证了公司主营业务的持续稳定发展和利润率的稳步增长，也维护了公司全体股东的利益。通过投资建设和收购兼并，积极拓展下游天然气分销业务领域，努力发展成为以天然气长输业务为核心、集下游分销业务于一体的大型综合天然气供应商。

##### （2）公司前期已披露的发展战略和经营计划实施完成情况

公司始终坚持“以发展促建设、以建设保发展”的思路，以资源整合、市场拓展、资本运作为导向，通过市场调研、经济政策研究、投融资策略研究等方式，主动争取外部优势资源，积极提升内部管理水平，促进了公司发展方式的全面转变。

在“十二五”规划方面，公司成立了《陕西省天然气管道（网）建设与资源利用“十二五”发展规划》编制领导小组及编审委员会，确定了规划编制单位，制订了明确的工作计划。在规划编制过程中，在深入总结“十一五”规划实施经验的基础上，结合省政府关于陕西省天然气输送管道三十年规划、十年规划，以及“气化陕西”工程总体目标，对“十二五”期间公司的发展方向、资源利用、重点工程、市场开发等内容进行了深入、细致的研究和论证。目前上述规划已定稿，并经公司战略委员会审议通过，为公司下一步的发展及“气化陕西”二期工程的实施提供有力的指导性意见。

在资源整合方面，公司积极推进“资源与市场”两轮驱动的发展战略，加大力度跟踪落实有利气源，保障快速增长的市场需求，实现公司可持续发展。一是在 2010 年全国天然气供需缺口较大的冬季高峰期，经过公司积极的协调和努力，中石油长庆油田多次调增对我省的供气量，基本满足了全省的用气需求。二是积极开展与省内国家级天然气过境管网的开口接气、建站管理等对接工作，与中国石油天然气股份有限公司西气东输管道（销售）公司签定了 5 亿立方米/年供用气协议，取得中国石油天然气股份有限公司关于在西气东输一线延川县境内开口供气有关问题的复函及同意在中卫—贵阳联络线陇南分输站设置分输口向陕南地区分输供气的复函，扭转了公司长期以来单一气源供给的不利局面。三是加强中石化川东北气田、镇巴气田、韩城煤层气等气源点的跟踪落实工作，并根据省发改委“就地利用、转化，可以作为冬季调峰气量进行液化、储存”的原则意见，开展韩城煤层气应急调峰及化工项目的前期工作。

在市场拓展方面，继 2009 年公司一系列加大市场开发和营销力度的措施、办法相继出台后，公司在下游市场开发方面充分把

握市场规律、发挥行业优势，调整市场开发与营销管理网络、落实年度市场开发目标任务、建立市场开发与营销管理网络调度例会制度，指导全资、控（参）股公司加大终端市场开发力度，积极开拓市场，实现了既定的市场开发目标。2010 年下游用户发展情况整体良好，全年新增工业用户 1 个，商业用户 1117 个，居民用户 22 万户，锅炉 356 台，直燃机 39 台，加气站 3 座，销气量较去年增加 2.71 亿立方米。截止 2010 年底，公司区域用户达到 37 家，累计发展居民用户 195 万户、商业餐饮用户 6696 户、锅炉 6323 台、直燃机 840 台、工业用户 6 户、化肥用户 1 户、加气站 122 座。与 2009 年末相比，新增居民用户 22 万户、商业餐饮用户 1165 户、锅炉 466 台、直燃机 43 台、工业用户 1 户、加气站 5 座。

在资本运作、资产整合方面，为了实现公司“立足省内，走出陕西”市场战略，公司调整充实了资产重组与并购工作小组人员，积极与下游城市燃气用户洽谈投资合作事宜。加大产权投资工作力度，开展与渭南天然气、燃机热电、西安中民、临潼燃气等单位商洽合作等事宜；积极开展市场调研，根据关中--天水经济区、西咸一体化等建设进程，对区块内的居民、工业及开发园区等重点用户进行调研和开发；与宝鸡市、商洛市、富平县等管道沿线各市及区县政府对接，开展市场调研和区域市场投资主体的整合等工作。此外，公司组织专人赴吉林省松原市、阿根廷火地岛等地，对松原市天然气利用项目、火地岛年产 80 万吨尿素输气专线项目进行了现场调研，取得了省外及海外天然气利用项目第一手资料，保证公司实施走出陕西战略决策的可靠性。

在企业管理方面，公司坚持加强基础管理，提高行政效率，通过管理的优化和提升，进一步改进工作流程和方法，增强执行力。公司根据内部审核工作计划，以现场查阅文件、交流谈话、实地调查等方式对各部室、分公司及所有场站进行了全面审核，并组织各部门接受外审单位的监督审核，并指导、督促相关单位对外审不合格项进行了整改。截止 11 月底，质量、环境及职业健康安全管理体系已顺利通过年度审核及复评换证工作；公司积极推行全面预算管理，实现财务管理对整个经济活动的有效监控，编制了《公司利润质量评价》，提高公司抵御风险稳健经营的能力；在总结公司“十一五”员工培训指导大纲基础上，组织编写了“十二五”员工培训指导大纲，并开展了中层管理干部岗位测评、全员的定员定岗和新员工双向选择的定岗工作，组织编印《部门（单位）岗位设置说明书》，为全面推行全员岗位竞聘，建立新的人力资源管理体系打下坚实基础；规范工程项目管理，根据公司“气化陕西”工程项目特点、区域，调整了组织机构，设立了项目部，全力推进工程项目建设；开展安全标准化试点工作，总结完善安全生产风险抵押金制度，大力推广新技术的应用，提高了安全管控能力；规范物资管理，提升物资管理供应工作水平，在工程项目多、物资需求量大、工期紧张的情况下，有效的满足了项目的建设需要。

公司主营业务为天然气长输管道的投资建设及运营管理，即从上游天然气开发商处购入天然气，通过本公司建设及经营的输气管道输送到省内管道沿线各城市或大型直供用户处，向相关城市燃气公司及直供用户销售天然气。

截止报告期末，公司累计完成投资 40 亿元，建成并投运了靖西一线、咸阳-宝鸡、西安-渭南、靖西二线、宝汉线、咸宝复线等六条天然气长输管线，管道全长约 1533 公里，公司形成了 40 亿立方米的年输气能力；此外，城市管网及配套设施建设方面，建成了陕西省天然气调度控制指挥中心、留坝、白水、澄城等 9 县天然气城市管网及延安、泾阳、汉中、高洛等 4 座 CNG 加气母站；组建了全省规模最大的 CNG 车队；启动了陕南和关中维抢修中心、应急器材中心等工程项目。此外，开展了关中环线、榆西线、川陕线、西康线、韩城-渭南等输气管道及 LNG 调峰工厂、（榆林、安康）CNG 加气母站等工程项目的前期工作，为提前实现“气化陕西”任务目标奠定了基础。

公司主营业务自设立以来未发生变化。

## （二）公司未来发展规划

### 1、行业发展趋势及公司面临的市场竞争格局

“十一五”以来，随着西气东输等国家级骨干管道的建成，我国天然气消费迅猛增长，天然气需求已进入快速增长阶段，天然气需求量的迅速增长将导致我国天然气长期处于供不应求的局面。为了缓解日趋增长的供需矛盾，国家相继出台相关政策并采取各项措施，以保障天然气产业链上下游协调发展。从发展形势看，以下几个方面将是今后天然气产业政策的重要内容：适当提高天然气在油气总投资中的比例；鼓励多渠道筹集天然气勘探、开发、管道运输及其利用项目的建设资金；对天然气项目在贷款等方面予以一定的优惠政策；在天然气价格、税收、环境保护和利用方面加强研究，制定有利于天然气工业发展的法规以更好地支持天然气工业的发展。

作为目前陕西省唯一的天然气长输管道运营商，本公司短期内在陕西省境内虽然没有同行业的竞争对手。但随着西气东输二线等国家天然气骨干管道的建设，天然气市场化进程的推进，以及中石油、中石化、中海油三个国家级能源机构在管输业务方面设立了投资公司，公司可能在未来发展过程中将会面临很大的竞争。但从目前情况来看，由于区域市场分割、自然垄断等原因，以上竞争者进入陕西省天然气长输管道业务市场还存在一定的行业壁垒。按照陕西省发改委已经明确的国家级过境管线在陕西省境内由本公司实施对接的这种权利，将会为本公司参与西气东输气源的分配以及保证公司的利益提供了保障；由于该行业具有投资规模大、专业性强等特点，具备一定的行业壁垒；天然气行业的发展关系到国计民生，国家对其利用和建设实行了比较严格的管制，给拟进入企业形成障碍；此外，公司已建成投运的省内干、支线管网已实现向陕西省大部分地区供气，再加上公司独资或控（参）股公司在下游市场的发展，极大程度限制了其他投资商的发展空间。以上因素使得公司在较长一段时期内在省内长输管道建设及运营业务上不会面临激烈的行业竞争。但随着公司发展方式的转变、经营模式的变化、经营范围的扩大、经营内涵的提升和组织结构的调整等一系列变革，公司在向产业链上下游延伸方面将会面临更大的机遇和挑战。

### 2、机遇与挑战

“十二五”时期是我国工业化、信息化、城镇化加速发展的时期，同时也是我省能源发展的重要战略机遇期。从宏观政策环境来看，国家已将单位 GDP 的 CO<sub>2</sub> 排放量作为约束性指标纳入国民经济和社会发展中长期规划，并在全国开展低碳省区及低碳城市试点工作，这在客观上将成为助推我国天然气产业发展的有力引擎。同时，我省“十二五”能源发展规划将按照“加大勘探开发力度，大力提高城乡气化率，拓展资源综合利用领域，增强储备调峰能力”的思路，着力推动天然气资源的勘探开发，把实现天然气产业跨越式发展作为调整我省能源结构、提高能源利用效率、降低 CO<sub>2</sub> 排放强度、实施能源惠民工程的



重要基础，这必将为加快实施“气化陕西”工程，促进我省天然气产业发展提供难得的机遇，由此公司将迎来大建设、大发展的黄金期。

但是，我们还应该清醒地看到，公司正处于加快发展的关键阶段，同时也是各种矛盾的凸显期，面临着市场竞争态势不断加剧，投资经营压力日益增大，安全环保形势更为严峻，调峰能力不足，管理科学化及创新程度不够，人才梯队培养不均衡，企业文化还没有全面落地等诸多问题，尤其是当前中石油长庆油田向我省供气实际压力、流量低于设计参数，造成靖西一、二线输气效率降低、能力下降；同时，我省主要城市用气不均衡系数偏大，相应的调峰储备设施投入不足，城市管网的高、中、低压管道配比不够合理，高峰时段制约管网的有效运行，加剧了冬季高峰期的供需矛盾。因此，站在新起点，我们既要深入研究宏观经济形势呈现出的一系列新特点、新态势，看到天然气产业发展的巨大潜力和动力，又要充分估计面临的各种困难和挑战，认清发展中存在的矛盾和问题，高举“科学发展、富民强省，气化陕西、造福三秦”的旗帜，统一思想，科学定位，统筹谋划，提升科学发展的质量和水平，再创公司发展新辉煌。

### 3、风险与对策

(1) 陕西省唯一天然气长输管道运营商地位受到挑战的风险由于本公司并未获得陕西省政府授予省内天然气中游长输管道运营的唯一许可，不排除其他投资者进入这一领域的可能。

但是，基于本公司长期以来承担陕西省内大部分天然气的供应任务，积累了丰富的输送与管理经验，已形成了纵贯陕西南北，延伸关中东西两翼，覆盖全省所有市区的输气干线网络，并获授权承担陕南地区天然气管道的建设与经营，以及国家主干管网经过陕西的对接建站和衔接协调工作。基于天然气管道运输的自然垄断特性，加之作为提供公共产品的国有控股企业，在可预见的将来，本公司将继续在陕西省保持绝对的竞争优势。

#### (2) 依赖单一气源的风险

按照我国现行的天然气行业管理体制及相关政策，天然气由国家统筹分配和管理。根据国家发改委的计划安排，目前陕西省的用气由长庆油田供应，长庆油田是本公司目前唯一的天然气供应商。

为了降低公司单一气源的风险，公司近年来持续做好气源、气量的争取协调工作。除中石油长庆气田主力气源外，中石化川东北气田、西气东输二线、中石油陕京线、中石化榆济线、延长石油集团直罗气田、中石油韩城煤层气等资源均已承诺或意向安排给我省供气。其中，已与中国石油天然气股份有限公司西气东输管道（销售）公司签定了 5 亿立方米/年供用气协议，取得中国石油天然气股份有限公司关于在西气东输一线延川县境内开口供气有关问题的复函及同意在中卫—贵阳联络线陕南分输站设置分输口向陕南地区分输供气的复函，扭转了公司长期以来单一气源供给的不利局面。公司将充分利用我省的资源优势，立足长庆气田，依托中石油、中石化、延长石油集团在我省的天然气（煤层气）资源基础及国家级过境管网，到“十二五”末，新增资源配置 60 亿 m<sup>3</sup> 以上，总量达 130 亿 m<sup>3</sup>，最终形成多气源供应、多方式调峰的安全稳定供气格局。

#### (3) 进入天然气下游领域的风险

根据发展战略，本公司下一步将发展重心放在向下游天然气分销业务领域扩张方面，通过股权投资、并购、合资设立等方式加强对终端市场的控制能力。由于本公司主营业务为长输管道建设及运营，因此对城市燃气业务的运营及管理还缺乏一定的行业经验。

目前，公司已独资设立陕西城市燃气产业发展有限公司、参股设立咸阳市天然气有限公司、合资设立并控股汉中市天然气投资发展有限公司。经过一段时间的发展与探索，公司已初步具备开发下游燃气市场的基本思路、模式和经验，为逐步实现进入全省有较大影响的燃气市场目标奠定了坚实的基础。

#### (4) 天然气价格管制导致的风险

目前，我国天然气终端销售价格由天然气出厂价格、长输管道的管输价格、城市输配价格三部分组成。天然气出厂价格由国家发改委制定，省内长输管道的管输价格由省物价局制定。省物价局在制定输气价格时，主要考虑因素为管道及各项配套设施等消耗的成本及投资人的合理回报；不同城市之间的管输价格对比；石油、煤、天然气等各相关能源的热值比较；政府的价格引导机制，鼓励使用天然气这种清洁高效能源替代其他能源。由于价格主管部门调整价格有一定的周期，相对于市场变化，价格调整时间上可能存在有一定的滞后性，本公司向下游转移成本的能力可能在一定期限内受限。若项目建设及运营成本大幅增长，短期内可能对本公司的财务状况和经营业绩造成不利影响。

尽管本公司可根据天然气管道建设及运营成本等因素的变化向物价主管部门提出调整价格的申请，但不能保证能及时、足额得到调整。同时，当价格上调时也可能影响消费需求，而且本公司不能保证现行定价机制不会发生对本公司不利的变化。但是，作为公用事业行业，其经营涉及千家万户，稳定运行至关重要，故政府价格主管部门在定价及价格调整时也将充分考虑投资人的合理回报。

#### (5) 项目投入运营的初期折旧金额大的风险

与一般工业企业相比，天然气长输管道的建设及经营具有投资规模大、建设周期长，投资回收期长的特点。天然气长输管道建设及经营业务与其他能源项目一样，具有收益稳定的特点。但受市场开发及培育周期的影响，项目投入运营的初期一般输气量较小，而巨额投资导致折旧金额巨大，因此初期效益不高甚至可能出现亏损。随着市场需求的不断增长，项目效益将随着输气量的增加而稳定增长，同时，由于折旧金额保持稳定，因此利润将较快增长。

## 6.2 主营业务分行业、产品情况表

单位：万元

主营业务分行业情况						
分行业或分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
天然气销售	152,824.28	152,824.28	0.00%	27.20%	27.20%	0.00%
管道运输收入	91,631.86	34,016.78	62.88%	18.29%	27.86%	-2.78%
城市燃气销售	1,035.17	1,486.09	-43.56%	778.53%	698.89%	14.31%
主营业务分产品情况						
无	0.00	0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%

6.3 主营业务分地区情况

单位：万元

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
陕西省	245,491.31	24.16%

6.4 采用公允价值计量的项目

适用  不适用

6.5 募集资金使用情况对照表

适用  不适用

单位：万元

募集资金总额		101,403.59		本年度投入募集资金总额		3,735.13					
报告期内变更用途的募集资金总额		0.00		已累计投入募集资金总额		87,194.72					
累计变更用途的募集资金总额		0.00		累计变更用途的募集资金总额比例		0.00%					
承诺投资项目和超募资金投向		是否变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
宝鸡—汉中天然气管道工程	否	53,653.00	55,378.24	2,545.93	43,318.61	78.22%	2010年03月01日	-2,005.97	是	否	
靖西二线(四期)工程	否	19,648.00	17,922.76	657.40	16,109.80	89.88%	2009年12月01日	0.00	是	否	
阀室改分输站工程	否	2,950.16	2,950.16	486.92	2,950.16	100.00%	2011年12月01日	0.00	是	否	
扶风县城市气化一期工程	否	2,970.00	2,970.00	44.88	2,652.31	89.30%	2011年12月01日	149.29	是	否	
泾阳永乐分输站工程	否	1,435.00	1,435.00	0.00	1,435.00	100.00%	2009年04月01日	0.00	是	否	
泾河分输站扩建工程	否	1,594.19	1,594.19	0.00	1,594.19	100.00%	2008年12月01日	0.00	是	否	
运用募集资金归还部分银行贷款	否	20,000.00	19,134.65	0.00	19,134.65	100.00%	2008年09月30日	0.00	是	否	

承诺投资项目小计	-	102,250.35	101,385.00	3,735.13	87,194.72	-	-	-1,856.68	-	-
超募资金投向										
归还银行贷款（如有）	-						-	-	-	-
补充流动资金（如有）	-						-	-	-	-
超募资金投向小计	-	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	0.00	-	-
合计	-	102,250.35	101,385.00	3,735.13	87,194.72	-	-	-1,856.68	-	-
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	（1）宝鸡—汉中天然气管道工程未达到投资计划进度主要是由于工程完工后工程结算工作正在进行尚未结束，应付工程款尚未最终确定，无法办理付款手续使募集资金滞留于公司；以及根据合同约定将无需进行结算审核的工程质保金挂账未付等因素综合影响所致。（2）靖西二线（四期）工程未达到投资计划进度主要是由于原按合同约定将工程和设备质保金挂账，因质保期未满等原因，施工单位未及时前来办理付款手续所致；（3）扶风县城市气化一期工程未达到投资计划进度主要是由于属于其组成部分的法门寺段和绛帐工业园区气化工程因客观因素的影响未能按期实施，以及已完工程原按合同约定将工程和设备质保金挂账，因质保期未满等原因，施工单位未及时前来办理付款手续等因素综合影响所致。_____									
项目可行性发生重大变化的情况说明	无									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 先期投入总额 22,014.39 万元已经上海东华会计师事务所有限公司东会陕核[2008]024 号专项审核报告予以审核，在经公司第一届董事会第十七次会议审议通过，并经保荐机构于 2008 年 10 月 26 日书面同意后，于 2008 年 11 月 13 日置换，置换资金总额为 22,014.39 万元。_____									
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用									
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用									
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于募集资金专户中。_____									
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无。									

变更募集资金投资项目情况表

 适用  不适用

## 6.6 非募集资金项目情况

 适用  不适用

## 6.7 董事会对公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响的说明

 适用  不适用

**6.8 董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明**

□ 适用 √ 不适用

**6.9 董事会本次利润分配或资本公积金转增股本预案**

本次利润分配预案为：拟以 2010 年 12 月 31 日的公司总股本 508,418,675 股为基数，向全体股东按每 10 股派发现金股利 2.00 元（含税），共派发现金红利 101,683,735.00 元。剩余未分配利润暂不分配，用作补充公司流动资金。

公司最近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率	年度可分配利润
2009 年	152,525,602.50	355,718,498.45	42.88%	656,367,555.27
2008 年	203,367,470.00	295,329,146.25	68.86%	539,588,376.67
2007 年	130,693,976.00	256,648,193.58	50.92%	273,792,145.05
最近三年累计现金分红金额占最近年均净利润的比例（%）				160.82%

公司本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案

□ 适用 √ 不适用

**§ 7 重要事项****7.1 收购资产**

□ 适用 √ 不适用

**7.2 出售资产**

□ 适用 √ 不适用

7.1、7.2 所涉及事项对公司业务连续性、管理层稳定性的影响。

**7.3 重大担保**

□ 适用 √ 不适用

**7.4 重大关联交易****7.4.1 与日常经营相关的关联交易**

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额	占同类交易金额的比例	交易金额	占同类交易金额的比例
陕西省燃机热电有限公司	249.08	0.10%	0.00	0.00%
渭南市天然气公司	4,785.23	1.93%	280.63	0.18%
咸阳新科能源有限公司	13,974.06	5.63%	0.00	0.00%
咸阳市天然气有限公司	22,017.18	8.88%	0.00	0.00%

陕西咸阳化学工业有限公司	14.22	0.01%	0.00	0.00%
合计	41,039.77	16.55%	280.63	0.18%

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 0.00 万元。

与年初预计临时披露差异的说明	无
----------------	---

#### 7.4.2 关联债权债务往来

适用  不适用

#### 7.4.3 大股东及其附属企业非经营性资金占用及清偿情况表

适用  不适用

#### 7.5 委托理财

适用  不适用

#### 7.6 承诺事项履行情况

上市公司及其董事、监事和高级管理人员、公司持股 5% 以上股东及其实际控制人等有关方在报告期内或持续到报告期内的以下承诺事项

适用  不适用

承诺事项	承诺人	承诺内容	履行情况
股改承诺	无	无	无
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	无	无	无
重大资产重组时所作承诺	无	无	无
发行时所作承诺	陕西省天然气股份有限公司	本公司在《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”。 公司共占用土地 84 宗，尚有两宗土地未取得土地证，具体情况为：1、杨家湾阀室土地由延安市燃气总公司代征，正在办理向公司的过户手续；2、韩家屯阀室土地正等待临潼区土地整体调整规划的完成。 公司共有 35 处房屋建筑，截至目前尚有 14 处未取得房产证，具体情况为：（一）用于生产经营的房产共 10 处。1、公司已与渭南市天然气公司就渭南站的土地签订了土地转让协议，现正在履行相应手续，待土地证过户到我公司名下后，即可办理相应房产证，不存在障碍；2、西安末站等 9 处房屋建筑因其土地证已取得，正在办理相关房产证，不存在障碍。（二）用于生产辅助设施的房屋 4 处，即西安基地门前二层临建楼、西安基地锅炉房、西安基地配电室、西安基地车库。该 4 处房屋建筑存在房地分离问题，按照现行的房屋管理规定以及陕西省房屋产权登记部门的政策，不能办理房产证，但对公司生产经营无实质影响。 募投项目用地共涉及 21 宗土地，除扶风县

			城市气化工程、靖边压气站扩建工程、宝汉线 12 宗土地中的太白分输站、眉县分输站、上寺院阀室、杜家庄阀室、红岩阀室、马槽沟阀室、新军营阀室、汉中末站这 8 宗土地已取得土地证外，其余 4 宗土地已签订出让合同。杨家湾分输站、永乐分输站、泾河分输站和宜君分输站这 4 宗土地已取得省国土资源厅批文，正在办理土地出让合同。安塞分输站、洛川分输站已签订出让合同。剩余 1 宗黄陵压气站土地资料已全部上报陕西省国土资源厅，正在等待陕西省人民政府的批复，上述土地证的最终取得无障碍。
其他承诺（含追加承诺）	无	无	无

## 7.7 重大诉讼仲裁事项

适用  不适用

## 7.8 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

### 7.8.1 证券投资情况

适用  不适用

### 7.8.2 持有其他上市公司股权情况

适用  不适用

### 7.8.3 持有拟上市公司及非上市金融企业股权情况

适用  不适用

### 7.8.4 买卖其他上市公司股份的情况

适用  不适用

### 7.8.5 其他综合收益细目

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
1. 可供出售金融资产产生的利得（损失）金额	0.00	0.00
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	0.00	0.00
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	0.00	0.00
小计	0.00	0.00
2. 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额	4,097,051.08	0.00
减：按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额产生的所得税影响	0.00	0.00
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	0.00	0.00

小计	4,097,051.08	0.00
3. 现金流量套期工具产生的利得（或损失）金额	0.00	0.00
减：现金流量套期工具产生的所得税影响	0.00	0.00
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	0.00	0.00
转为被套期项目初始确认金额的调整额	0.00	0.00
小计	0.00	0.00
4. 外币财务报表折算差额	0.00	0.00
减：处置境外经营当期转入损益的净额	0.00	0.00
小计	0.00	0.00
5. 其他	0.00	0.00
减：由其他计入其他综合收益产生的所得税影响	0.00	0.00
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额	0.00	0.00
小计	0.00	0.00
合计	4,097,051.08	0.00

## § 8 监事会报告

√ 适用 □ 不适用

公司监事会根据《公司法》、《证券法》、《公司章程》和《公司监事会议事规则》的有关规定，本着对全体股东负责的精神，恪尽职守，认真履行各项职责和义务，充分行使对公司董事及高级管理人员的监督职能，为企业的规范运作和发展起到了积极作用。

### 一、报告期内监事会会议情况

#### (一) 监事会会议召开情况

2010 年共召开监事会会议四次，会议具体情况如下：

1. 2010 年 1 月 18 日，公司在西安凤城大酒店召开第二届监事会第四次会议，会议由监事会主席李爱慧女士主持，应到监事 4 人，实到 4 人。会议审议通过了《关于审议〈公司 2010 年度财务预算〉的议案》、《关于公司 2010 年与渭南市天然气有限公司关联交易的议案》、《关于公司 2010 年与咸阳新科能源有限公司关联交易的议案》。
2. 2010 年 4 月 21 日，公司在西安凤城大酒店召开第二届监事会第五次会议，会议由监事会主席李爱慧女士主持，应到监事 4 人，实到 3 人。监事隋舵因公务不能到会，委托监事会主席李爱慧代为表决。公司董事会秘书、财务总监、中信证券股份有限公司保荐人代表、北京奋迅律师事务所、陕西凌安松律师事务所律师列席了会议。会议审议通过了《2009 年度监事会工作报告》、《2009 年年度报告》全文及摘要、《2009 年度财务决算报告》、《2009 年度利润分配方案》、《关于审议〈2009 年度内部控制自我评价报告〉的议案》、《关于审议〈2010 年度财务预算（草案）〉的议案》、《关于审议〈公司 2010 年第一季度报告〉的议案》、《关于审议受让陕西省燃机热电有限公司部分资产清偿拖欠天然气气款的议案》、《关于受让渭南市天然气有限公司股权的议案》。
3. 2010 年 8 月 9 日，公司在哈尔滨万达索菲特酒店召开第二届监事会第六次会议，会议由监事会主席李爱慧女士主持，应到监事 4 人，实到 3 人。监事张卫冰因公务不能出席会议，委托监事丁世元代为行使表决权。公司董事会秘书、中信证券股份有限公司代表、北京市奋迅律师事务所律师列席了会议。会议审议通过了《关于审议公司 2010 年半年度报告的议案》。
4. 2010 年 10 月 22 日，公司第二届监事会第七次会议以通讯方式召开，审议通过了《关于审议公司 2010 年第三季度季度报告的议案》。

#### (二) 内部审计工作情况

根据年初制定的监事会年度工作计划以及公司 2010 年内部审计工作计划，公司审计部在报告期内，完成以下工作：

1. 出具了三个季度的《2010 年公司募集资金存放及使用内审报告》；
2. 出具了 2009 年年度与 2010 年上半年业绩快报审计报告；
3. 开展了宝汉线、咸宝复线、西商线等项目的工程结算审核；
4. 完成二线四期等九项工程竣工财务决算审计；
5. 配合国资委驻集团监事会完成对宝汉线与调度指挥中心大楼两项目的专项审计；
6. 配合陕西省审计厅完成 2009 年度经济活动审前调查。

### 二、报告期内监事会发表独立意见

1. 公司依法运作情况

报告期内，监事会成员通过列席公司董事会会议、股东大会会议，参与了公司重大经营决策讨论，并对公司财务状况、经营情况进行了监督。监事会认为：报告期内，公司董事会能够严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》及其他有关法律法规和制度的要求，依法经营。公司重大经营决策合理，其程序合法有效。为进一步规范运作，公司进一步建立健全了各项内部管理制度和内部控制机制；公司董事、高级管理人员在执行公司职务时，能认真贯彻执行国家法律、法规、《公司章程》和股东大会、董事会决议，忠于职守、兢兢业业、开拓进取。未发现公司董事、高级管理人员在执行公司职务时违反法律、法规、公司章程或损害公司股东、公司利益的行为。

## 2. 公司财务情况

监事会对 2010 年度公司的财务状况、财务管理、财务报告编制等进行了认真的监督和检查，监事会认为：公司 2010 年度财务报告能够真实反映公司的财务状况和经营成果，上海东华会计师事务所有限公司出具的“标准无保留意见”审计报告，其审计意见是客观公正的。公司财务制度健全、运作规范、状况良好。

## 3. 公司募集资金使用情况

报告期内，监事会通过公司内审部门按季度针对公司募集资金使用情况进行了监督核查，认为：公司严格按照发行申请文件中承诺的募集资金投资计划使用募集资金；各个募投项目均按照投资承诺进行，履行了相关审批程序和信息披露义务。公司募集资金的使用，符合公司和全体股东的利益。

## 4. 公司收购、出售资产情况

报告期内，公司没有收购、资产出售事项。

## 5. 公司关联交易情况

通过对公司 2010 年度发生的关联交易的监督、核查，监事会认为：公司发生关联交易时严格遵循公开、公平、公正的原则，交易决策程序符合国家有关法律法规和《公司章程》、《关联交易决策制度》等的规定，交易价格合理，不存在损害公司和其他股东利益的行为。

## 公司对外投资情况

报告期内，公司没有对外投资事项。

## 7. 股东大会决议执行情况

公司监事会对股东大会的决议执行情况进行了监督，监事会认为：公司董事会能够认真履行股东大会的有关决议，未发生有损股东利益的行为。

## 内部控制情况

公司建立了较为完善的内部控制制度体系并能得到有效的执行,在公司管理各个过程、重大投资、重大风险等方面发挥了较好的控制与防范作用。公司内部控制的自我评价报告真实、客观地反映了公司内部控制制度的建设及运行情况。

## 三、报告期内监事会重要工作

### 1. 经营活动监督

报告期内监事会共召开四次会议，监事会成员能够按照公司监事会议事规则对会议议案进行认真审议，并作出会议决议。

### 2. 财务活动监督

报告期内监事会通过督促公司进一步完善财务管理制度和内控制度，要求公司定期报送财务报告，不定期对公司财务活动状况进行检查，监督公司重大招标活动等多种方式，促进公司经营和财务管理水平的进一步提高。

### 3. 管理人员监督

监事会在履行日常监督职能的同时，认真组织公司高级管理人员学习法律法规，增强公司管理层的法律意识，提高遵纪守法的自觉性，保证公司经营活动依法进行。

## 四、2011 年监事会工作计划

2011 年度，监事会将继续严格执行《公司法》、《证券法》和《公

司章程》等有关规定，依法对董事会、高级管理人员进行监督，按照现代企业制度的要求，督促公司进一步完善法人治理结构，提高治理水准；同时，监事会将继续加强落实监督职能，认真履行职责，依法列席公司董事会，及时掌握公司重大决策事项和各项决策程序的合法性，从而更好地维护股东的权益；再次，监事会将通过对公司财务进行监督检查，进一步加强内控制度、保持与内部审计和外部审计机构的沟通等方式，不断加强对企业的监督检查，防范经营风险，进一步维护公司和股东的利益。

## § 9 财务报告

### 9.1 审计意见

财务报告	是
------	---



审计意见	标准无保留审计意见
审计报告编号	东会陕审[2011]011 号
审计报告标题	审计报告
审计报告收件人	陕西省天然气股份有限公司全体股东：
引言段	我们审计了后附的陕西省天然气股份有限公司（以下简称“天然气公司”）财务报表，包括 2010 年 12 月 31 日的资产负债表和合并资产负债表，2010 年度的利润表和合并利润表、现金流量表和合并现金流量表、股东权益变动表和合并股东权益变动表以及财务报表附注。
管理层对财务报表的责任段	_按照企业会计准则的规定编制财务报表是天然气公司管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）做出合理的会计估计。
注册会计师责任段	_我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。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。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。 _审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和做出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。 _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。
审计意见段	_我们认为，天然气公司财务报表已按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了天然气公司 2010 年 12 月 31 日的财务状况以及 2010 年度的经营成果和现金流量。
非标意见	
审计机构名称	上海东华会计师事务所有限公司
审计机构地址	中国·上海
审计报告日期	2011 年 04 月 20 日
注册会计师姓名	
韦晓峰 丰学义	

## 9.2 财务报表

### 9.2.1 资产负债表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司  
元

2010 年 12 月 31 日

单位：

项目	期末余额		年初余额	
	合并	母公司	合并	母公司
流动资产：				
货币资金	522,912,539.98	482,352,840.66	443,280,458.18	359,769,289.70
结算备付金				
拆出资金				
交易性金融资产				
应收票据	1,500,000.00	1,500,000.00	2,850,000.00	2,850,000.00
应收账款	126,693,667.08	115,056,837.66	80,960,250.44	80,960,250.44
预付款项	67,692,219.17	57,323,124.36	52,447,966.27	52,447,966.27
应收保费				
应收分保账款				
应收分保合同准备金				

应收利息				
应收股利				
其他应收款	11,462,249.54	12,443,077.13	6,813,125.11	6,775,602.11
买入返售金融资产				
存货	26,734,466.92	26,024,017.97	34,826,430.95	34,826,430.95
一年内到期的非流动资产				
其他流动资产				
流动资产合计	756,995,142.69	694,699,897.78	621,178,230.95	537,629,539.47
非流动资产：				
发放委托贷款及垫款				
可供出售金融资产				
持有至到期投资				
长期应收款				
长期股权投资	117,664,397.48	187,664,397.48	99,918,497.88	169,918,497.88
投资性房地产				
固定资产	2,433,102,218.12	2,411,012,634.99	1,589,303,134.01	1,588,040,565.51
在建工程	558,794,649.78	537,630,566.99	655,106,704.60	654,917,964.58
工程物资	40,357,243.03	40,139,013.26	11,228,070.93	11,228,070.93
固定资产清理				
生产性生物资产				
油气资产				
无形资产	78,046,113.09	78,046,113.09	70,497,835.94	70,497,835.94
开发支出				
商誉				
长期待摊费用				
递延所得税资产	11,305,411.33	11,148,071.35	9,230,585.51	9,230,585.51
其他非流动资产				
非流动资产合计	3,239,270,032.83	3,265,640,797.16	2,435,284,828.87	2,503,833,520.35
资产总计	3,996,265,175.52	3,960,340,694.94	3,056,463,059.82	3,041,463,059.82
流动负债：				
短期借款	546,445,181.62	546,445,181.62	360,000,000.00	360,000,000.00
向中央银行借款				
吸收存款及同业存放				
拆入资金				
交易性金融负债				
应付票据				
应付账款	421,496,488.23	409,254,801.65	94,552,873.66	94,552,873.66
预收款项	11,810,552.56	154,779.17	8,425,861.40	8,425,861.40
卖出回购金融资产款				
应付手续费及佣金				
应付职工薪酬	36,749,142.37	36,393,101.37	33,007,818.50	33,007,818.50
应交税费	23,385,970.55	25,308,578.02	28,846,277.26	28,846,277.26
应付利息	1,407,972.97	1,389,211.86	975,384.40	975,384.40

应付股利				
其他应付款	57,695,531.76	67,288,762.65	37,116,037.96	37,116,037.96
应付分保账款				
保险合同准备金				
代理买卖证券款				
代理承销证券款				
一年内到期的非流动负债	22,075,671.08	22,075,671.08	102,760,671.22	102,760,671.22
其他流动负债				
流动负债合计	1,121,066,511.14	1,108,310,087.42	665,684,924.40	665,684,924.40
非流动负债：				
长期借款	338,302,618.10	328,302,618.10	113,803,287.81	113,803,287.81
应付债券				
长期应付款				
专项应付款	2,000,000.00	2,000,000.00	4,440,000.00	4,440,000.00
预计负债				
递延所得税负债	2,643,303.18	2,643,303.18	2,643,303.18	2,643,303.18
其他非流动负债	52,343,904.98	52,343,904.98	49,587,879.59	49,587,879.59
非流动负债合计	395,289,826.26	385,289,826.26	170,474,470.58	170,474,470.58
负债合计	1,516,356,337.40	1,493,599,913.68	836,159,394.98	836,159,394.98
所有者权益（或股东权益）：				
实收资本（或股本）	508,418,675.00	508,418,675.00	508,418,675.00	508,418,675.00
资本公积	918,132,944.16	918,132,944.16	914,035,893.08	914,035,893.08
减：库存股				
专项储备	15,201,982.09	15,201,982.09	10,720,443.25	10,720,443.25
盈余公积	156,299,511.14	156,299,511.14	115,761,098.24	115,761,098.24
一般风险准备				
未分配利润	867,240,804.29	868,687,668.87	656,367,555.27	656,367,555.27
外币报表折算差额				
归属于母公司所有者权益合计	2,465,293,916.68	2,466,740,781.26	2,205,303,664.84	2,205,303,664.84
少数股东权益	14,614,921.44		15,000,000.00	
所有者权益合计	2,479,908,838.12	2,466,740,781.26	2,220,303,664.84	2,205,303,664.84
负债和所有者权益总计	3,996,265,175.52	3,960,340,694.94	3,056,463,059.82	3,041,463,059.82

## 9.2.2 利润表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2010 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
一、营业总收入	2,479,930,163.95	2,452,175,422.95	1,999,630,483.89	1,999,630,483.89
其中：营业收入	2,479,930,163.95	2,452,175,422.95	1,999,630,483.89	1,999,630,483.89
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				

二、营业总成本	2,018,469,416.50	1,988,730,145.67	1,591,013,933.20	1,591,013,933.20
其中：营业成本	1,894,418,456.44	1,870,855,829.24	1,478,625,270.75	1,478,625,270.75
利息支出				
手续费及佣金支出				
退保金				
赔付支出净额				
提取保险合同准备金净额				
保单红利支出				
分保费用				
营业税金及附加	12,000,490.87	11,314,992.88	8,554,507.80	8,554,507.80
销售费用	6,769,424.49	6,216,664.22	6,616,995.31	6,616,995.31
管理费用	82,815,978.70	78,243,138.82	63,797,070.93	63,797,070.93
财务费用	17,027,469.55	17,221,703.76	19,099,944.67	19,099,944.67
资产减值损失	5,437,596.45	4,877,816.75	14,320,143.74	14,320,143.74
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）				
投资收益（损失以“-”号填列）	13,648,848.52	13,648,848.52	10,159,966.51	10,159,966.51
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	13,648,848.52	13,648,848.52	10,159,966.51	10,159,966.51
汇兑收益（损失以“-”号填列）				
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	475,109,595.97	477,094,125.80	418,776,517.20	418,776,517.20
加：营业外收入	2,568,486.06	2,567,586.06	5,001,650.00	5,001,650.00
减：营业外支出	2,668,150.01	2,667,650.01	5,444,615.43	5,444,615.43
其中：非流动资产处置损失	167,650.01	167,650.01	4,744,615.43	4,744,615.43
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	475,009,932.02	476,994,061.85	418,333,551.77	418,333,551.77
减：所得税费用	71,457,746.16	71,609,932.85	62,615,053.32	62,615,053.32
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	403,552,185.86	405,384,129.00	355,718,498.45	355,718,498.45
归属于母公司所有者的净利润	403,937,264.42	405,384,129.00	355,718,498.45	355,718,498.45
少数股东损益	-385,078.56			
六、每股收益：				
（一）基本每股收益	0.7945	0.7973	0.6997	0.6997
（二）稀释每股收益	0.7945	0.7973	0.6997	0.6997
七、其他综合收益	4,097,051.08	4,097,051.08		
八、综合收益总额	407,649,236.94	409,481,180.08	355,718,498.45	355,718,498.45
归属于母公司所有者的综合收益总额	408,034,315.50	409,481,180.08	355,718,498.45	355,718,498.45
归属于少数股东的综合收益总额	-385,078.56			

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：0.00 元。

## 9.2.3 现金流量表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2010 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
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	2,549,524,264.52	2,527,813,086.37	2,068,036,969.01	2,068,036,969.01
客户存款和同业存放款项净增加额				
向中央银行借款净增加额				
向其他金融机构拆入资金净增加额				
收到原保险合同保费取得的现金				
收到再保险业务现金净额				
保户储金及投资款净增加额				
处置交易性金融资产净增加额				
收取利息、手续费及佣金的现金				
拆入资金净增加额				
回购业务资金净增加额				
收到的税费返还				
收到其他与经营活动有关的现金	7,715,378.59	23,704,766.79	17,909,791.85	17,909,791.85
经营活动现金流入小计	2,557,239,643.11	2,551,517,853.16	2,085,946,760.86	2,085,946,760.86
购买商品、接受劳务支付的现金	1,479,709,146.26	1,478,848,608.70	1,182,098,226.47	1,182,098,226.47
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				
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	105,192,267.11	98,192,799.72	81,718,133.42	81,718,133.42
支付的各项税费	163,932,800.77	161,996,477.84	145,016,149.86	145,016,149.86
支付其他与经营活动有关的现金	76,248,419.73	80,957,511.44	81,269,708.15	81,269,708.15
经营活动现金流出小计	1,825,082,633.87	1,819,995,397.70	1,490,102,217.90	1,490,102,217.90
经营活动产生的现金流量净额	732,157,009.24	731,522,455.46	595,844,542.96	595,844,542.96
二、投资活动产生的现金流量：				

收回投资收到的现金				
取得投资收益收到的现金				
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,282.00	8,282.00		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额				
收到其他与投资活动有关的现金	10,893,064.57	21,464,548.06	5,701,600.00	5,701,600.00
投资活动现金流入小计	10,901,346.57	21,472,830.06	5,701,600.00	5,701,600.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	817,009,702.38	774,017,335.15	670,942,728.64	669,453,897.12
投资支付的现金			30,012,125.00	100,012,125.00
质押贷款净增加额				
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额				
支付其他与投资活动有关的现金				
投资活动现金流出小计	817,009,702.38	774,017,335.15	700,954,853.64	769,466,022.12
投资活动产生的现金流量净额	-806,108,355.81	-752,544,505.09	-695,253,253.64	-763,764,422.12
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金			15,000,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			15,000,000.00	
取得借款收到的现金	836,445,181.62	826,445,181.62	360,000,000.00	360,000,000.00
发行债券收到的现金				
收到其他与筹资活动有关的现金				
筹资活动现金流入小计	836,445,181.62	826,445,181.62	375,000,000.00	360,000,000.00
偿还债务支付的现金	502,466,837.82	502,466,837.82	392,772,837.89	392,772,837.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	180,394,915.43	180,372,743.21	228,816,900.20	228,816,900.20
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				
筹资活动现金流出小计	682,861,753.25	682,839,581.03	621,589,738.09	621,589,738.09
筹资活动产生的现金流量净额	153,583,428.37	143,605,600.59	-246,589,738.09	-261,589,738.09
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	79,632,081.80	122,583,550.96	-345,998,448.77	-429,509,617.25
加：期初现金及现金等价物余额	443,280,458.18	359,769,289.70	789,278,906.95	789,278,906.95
六、期末现金及现金等价物余额	522,912,539.98	482,352,840.66	443,280,458.18	359,769,289.70

## 9.2.4 合并所有者权益变动表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2010 年度

单位：元

项目	本期金额										上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	508,418,675.00	914,035,893.08		10,720,443.25	115,761,098.24		656,367,555.27		15,000,000.00	2,220,303,664.84	508,418,675.00	914,035,893.08		10,730,944.25	80,189,248.39		539,588,376.67		2,052,963,137.39	
加：会计政策变更																				
前期差错更正																				
其他																				
二、本年初余额	508,418,675.00	914,035,893.08		10,720,443.25	115,761,098.24		656,367,555.27		15,000,000.00	2,220,303,664.84	508,418,675.00	914,035,893.08		10,730,944.25	80,189,248.39		539,588,376.67		2,052,963,137.39	
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)		4,097,051.08		4,481,538.84	40,538,412.90		210,873,249.02		-385,078.56	259,605,173.28				-10,501.00	35,571,849.85		116,779,178.60	15,000,000.00	167,340,527.45	
(一) 净利润							403,937,264.42		-385,078.56	403,552,185.86							355,718,498.45		355,718,498.45	
(二) 其他综合收益		4,097,051.08								4,097,051.08										

		51.08							51.08										
上述（一）和（二）小计		4,097,051.08				403,937,264.42		-385,078.56	407,649,236.94						355,718,498.45				355,718,498.45
（三）所有者投入和减少资本																		15,000,000.00	15,000,000.00
1. 所有者投入资本																		15,000,000.00	15,000,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额																			
3. 其他																			
（四）利润分配					40,538,412.90	-193,064,015.40			-152,525,602.50				35,571,849.85		-238,939,319.85				-203,367,470.00
1. 提取盈余公积					40,538,412.90	-40,538,412.90							35,571,849.85		-35,571,849.85				
2. 提取一般风险准备																			
3. 对所有者（或股东）的分配						-152,525,602.50			-152,525,602.50						-203,367,470.00				-203,367,470.00
4. 其他																			
（五）所有者权益内部结转																			
1. 资本公积转增资本（或股本）																			



2. 盈余公积转增资本 (或股本)																				
3. 盈余公积弥补亏损																				
4. 其他																				
(六) 专项储备				4,481,538.84					4,481,538.84					-10,501.00						-10,501.00
1. 本期提取				19,772,768.53					19,772,768.53					17,435,113.15						17,435,113.15
2. 本期使用				15,291,229.69					15,291,229.69					17,445,614.15						17,445,614.15
(七) 其他																				
四、本期期末余额	508,418,875.00	918,132,944.16		15,201,982.09	156,299,511.14		867,240,804.29	14,614,921.44	2,479,908,838.12	508,418,875.00	914,035,893.08		10,720,443.25	115,761,098.24		656,367,555.27		15,000,000.00	2,220,303,664.84	

### 9.2.5 母公司所有者权益变动表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2010 年度

单位：元

项目	本期金额								上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	508,418,675.00	914,035,893.08		10,720,443.25	115,761,098.24		656,367,555.27	2,205,303,664.84	508,418,675.00	914,035,893.08		10,730,944.25	80,189,248.39		539,588,376.67	2,052,963,137.39
加：会计政策变更																

前期差错更正																	
其他																	
二、本年年初余额	508,418,675.00	914,035,893.08		10,720,443.25	115,761,098.24		656,367,555.27	2,205,303,664.84	508,418,675.00	914,035,893.08		10,730,944.25	80,189,248.39		539,588,376.67	2,052,963,137.39	
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）		4,097,051.08		4,481,538.84	40,538,412.90		212,320,113.60	261,437,116.42				-10,501,000	35,571,849.85		116,779,178.60	152,340,527.45	
（一）净利润							405,384,129.00	405,384,129.00							355,718,498.45	355,718,498.45	
（二）其他综合收益		4,097,051.08						4,097,051.08									
上述（一）和（二）小计		4,097,051.08					405,384,129.00	409,481,180.08							355,718,498.45	355,718,498.45	
（三）所有者投入和减少资本																	
1. 所有者投入资本																	
2. 股份支付计入所有者权益的金额																	
3. 其他																	
（四）利润分配					40,538,412.90		-193,064,015.40	-152,525,602.50					35,571,849.85		-238,939,319.85	-203,367,470.00	
1. 提取盈余公积					40,538,412.90		-40,538,412.90						35,571,849.85		-35,571,849.85		
2. 提取一般风险准备																	
3. 对所有者（或股东）							-152,525,000.00	-152,525,000.00							-203,367,000.00	-203,367,000.00	

的分配							602.50	602.50						470.00	470.00
4. 其他															
(五) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 其他															
(六) 专项储备				4,481,538.84			4,481,538.84				-10,501.00				-10,501.00
1. 本期提取				19,772,768.53			19,772,768.53				17,435,113.15				17,435,113.15
2. 本期使用				15,291,229.69			15,291,229.69				17,445,614.15				17,445,614.15
(七) 其他															
四、本期期末余额	508,418,675.00	918,132,944.16		15,201,982.09	156,299,511.14		868,687,668.87	2,466,740,781.26	508,418,675.00	914,035,893.08		10,720,443.25	115,761,098.24	656,367,555.27	2,205,303,664.84

**9.3 与最近一期年度报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的具体说明**

适用  不适用

**9.4 重大会计差错的内容、更正金额、原因及其影响**

适用  不适用

**9.5 与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化的具体说明**

适用  不适用