

希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）

Xigema Cpas(Special General Partnership)

希会审字(2016)0780 号

审 计 报 告

陕西省天然气股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的陕西省天然气股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括 2015 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2015 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表和合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是贵公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）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。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行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中国注册会计师职业道德守则，计划和执行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，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作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。

三、审计意见

我们认为，贵公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2015 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2015 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：屈振海

中国 西安市

中国注册会计师：曹爱民

二〇一六年四月七日

合并资产负债表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司 2015 年 12 月 31 日 单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	五、（一）	1,048,381,274.01	1,309,396,744.55
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	五、（二）	51,214,904.80	70,114,063.40
应收账款	五、（三）	552,509,655.77	346,207,971.70
预付款项	五、（四）	153,112,471.87	70,201,888.14
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	五、（五）	2,386,504.04	6,307,617.24
买入返售金融资产			
存货	五、（六）	108,304,982.53	53,855,122.65
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	五、（七）	33,726,994.47	
流动资产合计		1,949,636,787.49	1,856,083,407.68
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
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	五、（八）	356,917,993.15	335,932,770.53
投资性房地产	五、（九）	9,605,278.11	9,781,825.01
固定资产	五、（十）	6,551,021,876.44	6,576,781,551.28
在建工程	五、（十一）	820,106,051.03	580,359,554.15
工程物资	五、（十二）	42,414,606.71	34,696,058.34
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	五、（十三）	360,085,954.03	343,810,675.15
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			

递延所得税资产	五、（十四）	10,542,322.61	12,856,610.20
其他非流动资产			
非流动资产合计		8,150,694,082.08	7,894,219,044.66
资产总计		10,100,330,869.57	9,750,302,452.34
流动负债：			
短期借款	五、（十五）	720,000,000.00	210,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	五、（十六）	49,800,000.00	10,000,000.00
应付账款	五、（十七）	1,076,711,682.13	482,405,888.64
预收款项	五、（十八）	185,033,161.20	117,345,909.38
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	五、（十九）	120,264,200.66	134,760,177.60
应交税费	五、（二十）	46,549,248.90	56,539,726.41
应付利息	五、（二十一）	31,203,853.53	53,042,345.66
应付股利	五、（二十二）	4,410,000.00	
其他应付款	五、（二十三）	102,771,045.34	93,717,290.89
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			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	五、（二十四）	354,680,631.03	1,412,604,063.47
其他流动负债	五、（二十五）		299,115,938.58
流动负债合计		2,691,423,822.79	2,869,531,340.63
非流动负债：			
长期借款	五、（二十六）	638,000,000.00	1,157,000,000.00
应付债券	五、（二十七）	1,292,655,563.34	992,041,789.17
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	五、（二十八）	201,821,967.35	
长期应付职工薪酬			
专项应付款	五、（二十九）	49,578,376.36	55,450,000.00
预计负债			
递延收益	五、（三十）	86,785,265.62	41,695,625.76
递延所得税负债	五、（十四）	1,762,202.12	2,643,303.18
其他非流动负债	五、（三十一）	30,209,313.40	30,209,313.40
非流动负债合计		2,300,812,688.19	2,279,040,031.51

负债合计		4,992,236,510.98	5,148,571,372.14
所有者权益：			
股本	五、（三十二）	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	五、（三十三）	1,289,900,120.63	1,289,900,120.63
减：库存股			
其他综合收益	五、（三十四）	51,872,072.21	43,854,481.87
专项储备	五、（三十五）	51,862,628.20	22,640,651.90
盈余公积	五、（三十六）	372,102,255.55	315,297,592.72
一般风险准备			
未分配利润	五、（三十七）	2,085,271,348.02	1,722,615,673.31
归属于母公司所有者权益合计		4,963,083,869.61	4,506,383,965.43
少数股东权益		145,010,488.98	95,347,114.77
所有者权益合计		5,108,094,358.59	4,601,731,080.20
负债和所有者权益总计		10,100,330,869.57	9,750,302,452.34

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

合并利润表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2015 年度

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		6,790,332,448.63	5,322,458,852.92
其中：营业收入	五、（三十八）	6,790,332,448.63	5,322,458,852.92
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,126,882,658.18	4,737,072,095.21
其中：营业成本	五、（三十八）	5,755,095,826.89	4,355,376,192.00
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	五、（三十九）	30,278,433.64	24,449,224.85
销售费用	五、（四十）	10,240,177.27	13,533,301.18
管理费用	五、（四十一）	125,998,306.23	120,114,623.62
财务费用	五、（四十二）	196,504,832.13	215,613,849.64
资产减值损失	五、（四十三）	8,765,082.02	7,984,903.92
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）	五、（四十四）	28,967,632.28	21,177,001.70
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		28,967,632.28	21,060,618.14
汇兑收益（损失以“—”号填列）			
三、营业利润（亏损以“—”号填列）		692,417,422.73	606,563,759.41
加：营业外收入	五、（四十五）	14,158,540.78	3,830,908.41
其中：非流动资产处置利得		26,802.00	210,557.91
减：营业外支出	五、（四十六）	2,085,295.12	1,662,882.52
其中：非流动资产处置损失		1,109,889.83	1,286,855.82
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		704,490,668.39	608,731,785.30
减：所得税费用	五、（四十七）	113,231,103.50	93,026,759.53
五、净利润（净亏损以“—”号填列）		591,259,564.89	515,705,025.77
归属于母公司所有者的净利润		586,271,654.29	512,330,157.93
少数股东损益		4,987,910.60	3,374,867.84
六、其他综合收益的税后净额	五、（四十八）	8,017,590.34	8,011,754.45
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		8,017,590.34	8,011,754.45
（一）以后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净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		8,017,590.34	8,011,754.45
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		8,017,590.34	8,011,754.45
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 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		599,277,155.23	523,716,780.22

归属于母公司所有者的综合收益总额		594,289,244.63	520,341,912.38
归属于少数股东的综合收益总额		4,987,910.60	3,374,867.84
八、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.5272	0.4923
（二）稀释每股收益		0.5272	0.4923

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

合并现金流量表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2015 年度

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		7,376,592,369.37	5,726,707,998.62
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			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
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	五、（四十九）	85,350,943.74	29,748,987.86
经营活动现金流入小计		7,461,943,313.11	5,756,456,986.48
购买商品、接受劳务支付的现金		5,286,774,096.79	4,117,779,201.26
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		251,927,039.44	229,290,145.65
支付的各项税费		419,051,864.00	226,871,406.68
支付其他与经营活动有关的现金	五、（五十）	148,645,542.05	56,969,410.59
经营活动现金流出小计		6,106,398,542.28	4,630,910,164.18
经营活动产生的现金流量净额		1,355,544,770.83	1,125,546,822.30
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			20,000,000.00
取得投资收益收到的现金		16,000,000.00	16,116,383.56
处置固定资产、无形资产和其他长		25,602.00	216,912.00

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	五、（五十一）	47,752,796.99	96,241,824.96
投资活动现金流入小计		63,778,398.99	132,575,120.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		424,174,103.81	701,745,332.98
投资支付的现金		20,000,000.00	94,100,000.00
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	五、（五十二）	3,399,008.36	3,138,500.00
投资活动现金流出小计		447,573,112.17	798,983,832.98
投资活动产生的现金流量净额		-383,794,713.18	-666,408,712.46
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		49,000,000.00	994,999,997.55
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		49,000,000.00	15,000,000.00
取得借款收到的现金		740,000,000.00	1,319,800,000.00
发行债券收到的现金		298,800,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金	五、（五十三）	300,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		1,387,800,000.00	2,314,799,997.55
偿还债务支付的现金		2,208,522,940.23	1,983,249,847.97
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		374,234,776.01	415,350,071.23
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	五、（五十四）	7,800,000.00	2,279,000.00
筹资活动现金流出小计		2,590,557,716.24	2,400,878,919.20
筹资活动产生的现金流量净额		-1,202,757,716.24	-86,078,921.65
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-7,811.95	
五、现金及现金等价物净增加额		-231,015,470.54	373,059,188.19
加：期初现金及现金等价物余额		1,279,396,744.55	906,337,556.36
六、期末现金及现金等价物余额		1,048,381,274.01	1,279,396,744.55

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

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

2015 年度

单位：元 币种：人民币

项目	本期											
	归属于母公司所有者权益										少数 股东	所有 者权
	股本	其他权益工具	资本	减：库	其他	专项	盈余	一般	未分			

					公积	存股	综合 收益	储备	公积	风险 准备	配利 润	权益	益合 计
		优先 股	永续 债	其他									
一、上年期末余额	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		43,854,481.87	22,640,651.90	315,297,592.72		1,722,615,673.31	95,347,114.77	4,601,731,080.20
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		43,854,481.87	22,640,651.90	315,297,592.72		1,722,615,673.31	95,347,114.77	4,601,731,080.20
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)							8,017,590.34	29,221,976.30	56,804,662.83		362,655,674.71	49,663,374.21	506,363,278.39
(一) 综合收益总额							8,017,590.34				586,271,654.29	4,987,910.60	599,277,155.23
(二) 所有者投入和减少资本												49,000,000.00	49,000,000.00
1. 股东投入的普通股												49,000,000.00	49,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配									56,804,662.83		-223,615,979.58	-4,410,000.00	-171,221,316.75
1. 提取盈余公积									56,804,662.83		-56,804,662.83		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-166,811,316.75	-4,410,000.00	-171,221,316.75

4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备								29,221,976.30				85,463.61	29,307,439.91
1. 本期提取								81,424,460.81				1,097,430.89	83,470,167.57
2. 本期使用								52,202,484.51				1,011,967.28	54,162,727.66
(六) 其他													
四、本期期末余额	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		51,872,072.21	51,862,628.20	372,102,255.55		2,085,271,348.02	145,010,488.98	5,108,094,358.59

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

合并所有者权益变动表（续）

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2015 年度

单位：元 币种：人民币

项目	上期												
	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		
优先 股		永续 债	其他										
一、上年期末余额	1, 016, 8 37, 350. 00				405, 6 17, 21 8. 08		35, 84 2, 727 . 42	7, 114 , 108. 52	265, 2 99, 87 5. 32		1, 412 , 808, 835. 2 8	76, 97 2, 246 . 93	3, 220 , 492, 361. 5 5
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企 业合并													
其他													
二、本年期初余额	1, 016, 8 37, 350.				405, 6 17, 21		35, 84 2, 727	7, 114 , 108.	265, 2 99, 87		1, 412 , 808,	76, 97 2, 246	3, 220 , 492,

	00				8.08	.42	52	5.32		835.28	.93	361.55
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	95,238,095.00				884,282,902.55	8,011,754.45	15,526,543.38	49,997,717.40		309,806,838.03	18,374,867.84	1,381,238,718.65
(一) 综合收益总额						8,011,754.45				512,330,157.93	3,374,867.84	523,716,780.22
(二) 所有者投入和减少资本	95,238,095.00				884,282,902.55						15,000,000.00	994,520,997.55
1. 股东投入的普通股	95,238,095.00				884,282,902.55						15,000,000.00	994,520,997.55
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配								49,997,717.40		-202,523,319.90		-152,525,602.50
1. 提取盈余公积								49,997,717.40		-49,997,717.40		
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
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
(五) 专项储备							15,526,543.38					15,526,543.38
1. 本期提取							62,486,881				296,514.32	62,783,395

								. 16					. 48
2. 本期使用								46, 96 0, 337 . 78				296, 5 14. 32	47, 25 6, 852 . 10
(六) 其他													
四、本期期末余额	1, 112, 0 75, 445. 00				1, 289 , 900, 120. 6 3		43, 85 4, 481 . 87	22, 64 0, 651 . 90	315, 2 97, 59 2. 72		1, 722 , 615, 673. 3 1	95, 34 7, 114 . 77	4, 601 , 731, 080. 2 0

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

母公司资产负债表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司 2015 年 12 月 31 日 单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		752, 631, 112. 29	1, 129, 373, 352. 47
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		17, 606, 904. 80	46, 745, 200. 00
应收账款	十四、（一）	677, 027, 853. 66	472, 606, 287. 75
预付款项		138, 852, 124. 79	48, 869, 759. 80
应收利息			
应收股利			
其他应收款	十四、（二）	938, 712. 38	1, 776, 278. 25
存货		98, 868, 847. 63	40, 866, 978. 26
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1, 685, 925, 555. 55	1, 740, 237, 856. 53
非流动资产：			
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	十四、（三）	685, 467, 993. 15	613, 482, 770. 53
投资性房地产		9, 605, 278. 11	9, 781, 825. 01
固定资产		6, 131, 789, 294. 22	6, 260, 735, 498. 87
在建工程		618, 099, 654. 88	370, 440, 589. 80
工程物资		30, 988, 486. 67	21, 818, 583. 31
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			

无形资产		296,303,378.61	294,140,779.59
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		11,220,005.63	13,592,978.64
其他非流动资产			
非流动资产合计		7,783,474,091.27	7,583,993,025.75
资产总计		9,469,399,646.82	9,324,230,882.28
流动负债：			
短期借款		700,000,000.00	200,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		19,800,000.00	10,000,000.00
应付账款		951,265,972.33	359,311,770.23
预收款项		17,262,310.17	19,188,201.18
应付职工薪酬		110,500,540.97	128,259,642.88
应交税费		43,530,510.40	64,364,165.69
应付利息		31,050,630.66	52,909,526.22
应付股利			
其他应付款		89,594,569.59	70,381,126.80
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		342,680,631.03	1,407,104,063.47
其他流动负债			299,115,938.58
流动负债合计		2,305,685,165.15	2,610,634,435.05
非流动负债：			
长期借款		563,000,000.00	1,090,000,000.00
应付债券		1,292,655,563.34	992,041,789.17
其中：优先股			
永续债			
长期应付款		201,821,967.35	
长期应付职工薪酬			
专项应付款		49,578,376.36	55,450,000.00
预计负债			
递延收益		82,534,625.62	39,410,635.73
递延所得税负债		1,762,202.12	2,643,303.18
其他非流动负债		30,209,313.40	30,209,313.40
非流动负债合计		2,221,562,048.19	2,209,755,041.48
负债合计		4,527,247,213.34	4,820,389,476.53
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		1,289,900,120.63	1,289,900,120.63
减：库存股			
其他综合收益		51,872,072.21	43,854,481.87
专项储备		51,698,777.70	22,640,651.90
盈余公积		372,102,255.55	315,297,592.72
未分配利润		2,064,503,762.39	1,720,073,113.63
所有者权益合计		4,942,152,433.48	4,503,841,405.75
负债和所有者权益总计		9,469,399,646.82	9,324,230,882.28

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

母公司利润表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2015 年度

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十四、（四）	6,551,762,480.00	5,101,636,168.34
减：营业成本	十四、（四）	5,575,526,652.94	4,183,523,139.31
营业税金及附加		26,468,813.97	20,525,093.80
销售费用		5,391,777.11	7,735,181.56
管理费用		108,896,522.20	104,705,326.67
财务费用		192,250,846.22	213,574,769.35
资产减值损失		8,627,931.33	5,661,444.21
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）	十四、（五）	33,557,632.28	21,060,618.14
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		33,557,632.28	21,060,618.14
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		668,157,568.51	586,971,831.58
加：营业外收入		8,383,238.53	2,597,529.70
其中：非流动资产处置利得		25,602.00	206,016.85
减：营业外支出		1,199,870.03	1,217,858.10
其中：非流动资产处置损失		1,107,103.22	1,117,858.10
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		675,340,937.01	588,351,503.18
减：所得税费用		107,294,308.67	88,374,329.16
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		568,046,628.34	499,977,174.02
五、其他综合收益的税后净额		8,017,590.34	8,011,754.45
（一）以后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净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益		8,017,590.34	8,011,754.45
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		8,017,590.34	8,011,754.45
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		576,064,218.68	507,988,928.47
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益		0.5108	0.4804
(二) 稀释每股收益		0.5108	0.4804

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

母公司现金流量表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2015 年度

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		7,064,962,429.98	5,507,517,488.47
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		67,307,226.63	13,166,665.38
经营活动现金流入小计		7,132,269,656.61	5,520,684,153.85
购买商品、接受劳务支付的现金		5,264,406,570.93	4,072,256,355.56
支付给职工以及为职工支付的现金		199,968,393.75	196,162,774.88
支付的各项税费		393,662,281.74	211,331,701.17
支付其他与经营活动有关的现金		106,348,064.71	36,823,019.08
经营活动现金流出小计		5,964,385,311.13	4,516,573,850.69
经营活动产生的现金流量净额		1,167,884,345.48	1,004,110,303.16
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		20,590,000.00	16,000,000.00

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		25,602.00	211,912.00
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		17,660,920.00	94,713,886.49
投资活动现金流入小计		38,276,522.00	110,925,798.49
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		262,687,434.90	498,594,530.65
投资支付的现金		51,000,000.00	129,100,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		3,319,323.78	
投资活动现金流出小计		317,006,758.68	627,694,530.65
投资活动产生的现金流量净额		-278,730,236.68	-516,768,732.16
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			979,999,997.55
取得借款收到的现金		700,000,000.00	1,298,800,000.00
发行债券收到的现金		298,800,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金		300,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		1,298,800,000.00	2,278,799,997.55
偿还债务支付的现金		2,188,022,940.23	1,969,967,163.59
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		368,865,596.80	410,827,041.92
支付其他与筹资活动有关的现金		7,800,000.00	2,279,000.00
筹资活动现金流出小计		2,564,688,537.03	2,383,073,205.51
筹资活动产生的现金流量净额		-1,265,888,537.03	-104,273,207.96
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-7,811.95	
五、现金及现金等价物净增加额		-376,742,240.18	383,068,363.04
加：期初现金及现金等价物余额		1,129,373,352.47	746,304,989.43
六、期末现金及现金等价物余额		752,631,112.29	1,129,373,352.47

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

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

2015 年度

单位：元 币种：人民币

项目	本期										
	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	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				1,289,900,120.63		43,854,481.87	22,640,651.90	315,297,592.72	1,720,073,113.6	4,503,841,405.75

										3	
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		43,854,481.87	22,640,651.90	315,297,592.72	1,720,073,113.63	4,503,841,405.75
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							8,017,590.34	29,058,125.80	56,804,662.83	344,430,648.76	438,311,027.73
（一）综合收益总额							8,017,590.34			568,046,628.34	576,064,218.68
（二）所有者投入和减少资本											
1．股东投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他											
（三）利润分配									56,804,662.83	-223,615,979.58	-166,811,316.75
1．提取盈余公积									56,804,662.83	-56,804,662.83	
2．对所有者（或股东）的分配										-166,811,316.75	-166,811,316.75
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．其他											
（五）专项储备								29,058,125.80			29,058,125.80

1. 本期提取								76,524,542.53			76,524,542.53
2. 本期使用								47,466,416.73			47,466,416.73
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		51,872,072.21	51,698,777.70	372,102,255.55	2,064,503,762.39	4,942,152,433.48

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

母公司所有者权益变动表（续）

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2015 年度

单位：元 币种：人民币

项目	上期										
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,016,837,350.00				405,617,218.08		35,842,727.42	7,114,108.52	265,299,875.32	1,422,619,259.51	3,153,330,538.85
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,016,837,350.00				405,617,218.08		35,842,727.42	7,114,108.52	265,299,875.32	1,422,619,259.51	3,153,330,538.85
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	95,238,095.00				884,282,902.55		8,011,754.45	15,526,543.38	49,997,717.40	297,453,854.12	1,350,510,866.90
(一) 综合收益总额							8,011,754.45			499,977,174.02	507,988,928.47
(二) 所有者投入和减少资本	95,238,095.00				884,282,902.55						979,520,997.55
1. 股东投入的普通股	95,238,095.00				884,282,902.55						979,520,997.55
2. 其他权益工具持有者投											

入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配								49,997,717.40	-202,523,319.90	-152,525,602.50	
1. 提取盈余公积								49,997,717.40	-49,997,717.40		
2. 对所有者(或股东)的分配									-152,525,602.50	-152,525,602.50	
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. 其他											
(五) 专项储备							15,526,543.38			15,526,543.38	
1. 本期提取							59,010,485.24			59,010,485.24	
2. 本期使用							43,483,941.86			43,483,941.86	
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,112,075.445.00				1,289,900,120.63		43,854,481.87	22,640,651.90	315,297,592.72	1,720,073,113.63	4,503,841,405.75

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

财务报表附注

金额单位：人民币元

一、公司基本情况

陕西省天然气股份有限公司（以下简称公司或本公司）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。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。公司现持有注册号为610000400000319的营业执照。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）。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。

本财务报表经公司2016年4月7日第三届董事会第三十二次会议批准对外报出。

本公司将陕西城市燃气产业发展有限公司、汉中市天然气投资发展有限公司、安康市天然气有限公司、商洛市天然气有限公司、延安天然气管道有限公司五家子公司纳入本期合并财务报表范围，详见本财务报表附注“六、合并范围的变更”和“七、在其他主体中的权益”之说明。

二、财务报表的编制基础

（一）编制基础

本公司以持续经营为基础，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——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

（二）持续经营能力评价

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

三、重要会计政策及会计估计

重要提示：本公司根据实际生产经营特点针对应收款项坏账准备计提、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

（一）遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

（二）会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

（三）营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

（四）记账本位币

采用人民币为记账本位币。

（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额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. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对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；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，其差额计入当期损益。

（六）合并财务报表的编制方法

1. 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。相关活动是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。公司的相关活动应当根据具体情况判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。

2. 合并程序

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。编制时将母公司与各子公司及各子公司之间的重要投资、往来、存货购销等内部交易及其未实现利润抵销后逐项合并，并计算少

数股东权益和少数股东收益。如果子公司所采用的会计政策及会计期间与母公司不一致的，合并前先按母公司的会计政策及会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

（七）合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- （1）确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- （2）确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- （3）确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- （4）按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- （5）确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

（八）现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

（九）外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

（十）金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和在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

金融资产)、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下两类:以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债(包括交易性金融负债和在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)、其他金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

公司成为金融工具合同的一方时,确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时,按照公允价值计量;对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债,相关交易费用直接计入当期损益;对于其他类别的金融资产或金融负债,相关交易费用计入初始确认金额。

公司按照公允价值对金融资产进行后续计量,且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用,但下列情况除外:(1)持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法,按摊余成本计量;(2)在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资,以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产,按照成本计量。

公司采用实际利率法,按摊余成本对金融负债进行后续计量,但下列情况除外:(1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债,按照公允价值计量,且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用;(2)与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债,按照成本计量;(3)不属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的财务担保合同,或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺,在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量:1)按照《企业会计准则第13号——或有事项》确定的金额;2)初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失,除与套期保值有关外,按照如下方法处理:(1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失,计入公允价值变动收益;在资产持有期间所取得的利息或现金股利,确认为投资收益;处置时,将实际收到的金额与初始入账金额之间的差额确认为投资收益,同时调整公允价值变动收益。(2)可供出售金融资产的公允价值变动计入其他综合收益;持有期间按实际利率法计算的利息,计入投资收益;可供出售权益工具投资的现金股利,于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益;处置时,将实际收到的金额与账面价值扣除原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之后的差额确认为投资收益。

当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时，终止确认该金融资产；当金融负债的现时义务全部或部分解除时，相应终止确认该金融负债或其一部分。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的，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，继续确认所转移的金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：（1）放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；（2）未放弃对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所转移金融资产的账面价值；（2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

（1）第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

（2）第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

（3）第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融资产的减值测试和减值准备计提方法

（1）资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资

产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

(2) 对于持有至到期投资、贷款和应收款，先将单项金额重大的金融资产区分开来，单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。测试结果表明其发生了减值的，根据其账面价值高于预计未来现金流量现值的差额确认减值损失。

(3) 可供出售金融资产

1) 表明可供出售债务工具投资发生减值的客观证据包括：

- ① 债务人发生严重财务困难；
- ② 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期；
- ③ 公司出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- ④ 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；
- ⑤ 因债务人发生重大财务困难，该债务工具无法在活跃市场继续交易；
- ⑥ 其他表明可供出售债务工具已经发生减值的情况。

2) 表明可供出售权益工具投资发生减值的客观证据包括权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌，以及被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化使公司可能无法收回投资成本。

本公司于资产负债表日对各项可供出售权益工具投资单独进行检查，对于以公允价值计量的权益工具投资，若其于资产负债表日的公允价值低于其成本超过 50%（含 50%）或低于其成本持续时间超过 12 个月（含 12 个月）的，则表明其发生减值；若其于资产负债表日的公允价值低于其成本超过 20%（含 20%）但尚未达到 50%的，或低于其成本持续时间超过 6 个月（含 6 个月）但未超过 12 个月的，本公司会综合考虑其他相关因素，诸如价格波动率等，判断该权益工具投资是否发生减值。对于以成本计量的权益工具投资，公司综合考虑被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等是否发生重大不利变化，判断其是否发生减值。

以公允价值计量的可供出售金融资产发生减值时，原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值回升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值回

升直接计入其他综合收益。

以成本计量的可供出售权益工具发生减值时，将该权益工具投资的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益，发生的减值损失一经确认，不予转回。

（十一）应收款项

1. 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	300 万元以上（含 300 万元）的应收账款；100 万元以上（含 100 万元）的其他应收款
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

2. 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

（1）具体组合及坏账准备的计提方法

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法

账龄组合	账龄分析法
------	-------

（2）账龄分析法

账 龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内（含 1 年，以下同）	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	20	20
3-4 年	50	50
4-5 年	70	70
5 年以上	100	100

对应收票据、应收利息、长期应收款等其他应收款项，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

（十二）存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

（2）包装物

按照一次转销法进行摊销。

（十三）划分为持有待售的资产

公司将同时满足下列条件的非流动资产（不包含金融资产）划分为持有待售的资产：1. 该组成部分必须在其当前状况下仅根据出售此类组成部分的通常和惯用条款即可立即出售；2. 已经就处置该组成部分作出决议；3. 与受让方签订了不可撤销的转让协议；4. 该项转让很可能在一年内完成。

（十四）长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

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，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

（1）同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；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形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的的处理方法

(1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再

对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，确认为金融资产，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

（2）合并财务报表

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前，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（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日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收益，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，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

（十五）投资性房地产

1. 投资性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。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

（十六）固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

2. 各类固定资产的折旧方法

公司对直接购置的单位价值不超过 5000 元的固定资产，一次性计入当期损益，除此以外的其他固定资产折旧方法如下：

项 目	折旧方法	折旧年限（年）	折残值率（%）	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	20	0	5.00
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

3. 融资租入固定资产的认定依据、计价方法和折旧方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：（1）在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；（2）承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；（3）即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分[通常占租赁资产使用寿命 75%以上（含 75%）]；（4）承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含 90%）]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含 90%）]；（5）租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

4. 其他说明

2003 年 9 月 1 日，陕西省地方税务局直属征收分局以《关于陕西省天然气有限责任公司固定资产折旧问题的通知》（陕地税直发〔2003〕114 号）同意公司按照分类折旧率对长输管线设备在不考虑净残值的情况下采用平均年限法依 20 年的期限计提折旧，对于其他类固定资产则应按中国石油天然气股份有限公司行业财务制度所规定的折旧年限在扣除 3~5% 的净残值后计提折旧。

（十七） 在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成

本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

（十八）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

（1）当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1）资产支出已经发生；2）借款费用已经发生；3）为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）若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，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

（3）当所购建或者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，借款费用停止资本化。

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

（十九）无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、特许经营权和外购专业软件等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

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

项 目	摊销年限（年）	依 据
外购专业软件	10	估计的其能够带来经济利益的年限

3. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

（二十）部分长期资产减值

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、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

（二十一）长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的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。

（二十二）职工薪酬

1. 职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

2. 短期薪酬的会计处理方法

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

3. 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

（1）在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤:

1) 根据预期累计福利单位法, 采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计, 计量设定受益计划所产生的义务, 并确定相关义务的所属期间。同时, 对设定受益计划所产生的义务予以折现, 以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本;

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

3) 期末, 将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分, 其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本, 重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益, 并且在后续会计期间不允许转回至损益, 但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

4. 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利, 在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债, 并计入当期损益: (1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时; (2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

5. 其他长期职工福利的会计处理方法

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。

(二十三) 预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务, 履行该义务很可能导致经济利益流出公司, 且该义务的金额能够可靠的计量时, 公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量, 并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

(二十四) 收入

1. 收入确认原则

（1）销售商品

销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认：1）将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；2）公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；3）收入的金额能够可靠地计量；4）相关的经济利益很可能流入；5）相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

（2）提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的（同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量），采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已经发生的成本占估计总成本的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认劳务收入。

（3）让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时，确认让渡资产使用权的收入。利息收入按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

2. 收入确认的具体方法

公司主要销售天然气等产品。天然气销售收入的具体确认方法是：公司给每个客户均单独铺设输气支线，输气总线与每个输气支线之间均有二条以上的管线，且均安装每年经陕西省质量技术监督局流量测试所鉴定的流量计，以保证输气正常不中断。每天早上 8 时公司分输站值班人员根据安装在输往各客户的输气支线上的二个以上的分输站计量装置（流量计）所显示的天然气输送数量，填写一式五联的天然气气量交验单（固定格式），经客户核对无误后双方签字确认输送气量，每月根据陕西省物价局规定的天然气销售单价，确认销售收入并结转相应的销售成本。

（二十五）政府补助

1. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

2. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

（二十六）递延所得税资产、递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

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

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

（二十七）租赁

1. 经营租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

2. 融资租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

公司为出租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接

费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

（二十八）终止经营的确认标准、会计处理方法

满足下列条件之一的已被企业处置或被企业划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分确认为终止经营：

- （1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；
- （2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分；
- （3）该组成部分是仅仅为了再出售而取得的子公司。

（二十九）重要会计政策和会计估计变更

1. 重要会计政策变更

本报告期公司主要会计政策未发生变更。

2. 重要会计估计变更

根据《关于完善固定资产加速折旧企业所得税政策的通知》（财税[2014]75 号）文件相关规定，公司对直接购置的单位价值不超过 5000 元的固定资产进行折旧政策变更。公司从 2015 年 1 月 1 日起调整固定资产折旧政策，本次折旧政策变更采用未来适用法，因该项变更使公司 2015 年度增加折旧 307.46 万元，减少 2015 年度利润总额 307.46 万元。

四、税项

（一）主要税种及税率

1. 明细情况

主 要 税 种	计 税 依 据	税 率
增值税	天然气销售收入	3%[注]和 13%
	管道运输收入	11%
	燃器具销售	17%
营业税	天然气用户安装劳务收入	3%
	兴化专线运行管理费	5%
	租赁及其他劳务收入	5%
城市建设维护税	应缴流转税税额	7%
	子公司之分公司应缴流转税税额	1%[注]和 5%

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%
防洪保安重点水利建设基金	营业收入	0.08%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%

[注]：公司全资子公司陕西城市燃气产业发展有限公司下属秦汉新城分公司，安康市天然气有限公司下属宁陕分公司、白河分公司、汉阴分公司均为小规模纳税人，按其天然气销售收入 3%计缴增值税。公司全资子公司陕西城市燃气产业发展有限公司下属白水分公司城市建设维护税税率为 1%。

2. 不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

纳税主体名称	所得税税率
陕西省天然气股份有限公司	15%
陕西城市燃气产业发展有限公司	15%
商洛市天然气有限公司	15%
除上述以外的其他纳税主体	25%

(二) 税收优惠及批文

1. 2015 年 5 月 6 日，西安市发展和改革委员会下发《关于西安航天发动机厂等 197 户符合国家鼓励类目录企业通过 2014 年年审（第三批）的通知》（市发改产发〔2015〕268 号），公司依此批复已到主管税务机关办理了 2014 年度西部大开发项目企业所得税税收优惠事宜。

2. 2015 年 3 月 17 日，西安经济技术开发区国家税务局下发《纳税人减免备案登记表》，同意陕西城市燃气产业发展有限公司 2014 年度享受西部大开发企业所得税低税率。鉴于该公司 2015 年度符合享受企业所得税税收优惠税率的条件，根据国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告 2012 年第 12 号）的规定，陕西城市燃气产业发展有限公司可享受西部大开发企业所得税优惠政策，故按照 15% 的优惠税率计缴企业所得税。

3. 2014 年 7 月 10 日，陕西省发展和改革委员会下发《陕西省符合国家鼓励类目录企业确认函》（陕发改产业确认函〔2014〕163 号），商洛市天然气有限公司依此批复已到主管税务机关办理了西部大开发项目企业所得税税收优惠事宜。鉴于商洛市天然气有限公司已取得商洛市商州区发展改革局（商州发改发〔2015〕340 号）《关于对商洛市天然气有限公

司符合国家鼓励类目录企业年审的批复》，2015 年度该公司符合享受企业所得税税收优惠税率的条件，根据 2011 年 7 月 27 日财政部、海关总署和国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题》的通知（财税〔2011〕58 号）的规定，商洛市天然气有限公司可享受西部大开发企业所得税优惠政策，故按照 15% 的优惠税率计缴企业所得税。

五、合并财务报表项目注释

除特别说明外，期末余额指 2015 年 12 月 31 日数据，年初余额指 2015 年 1 月 1 日数据，本期指 2015 年度，上期指 2014 年度。

（一）货币资金

1、明细情况

项目	期末余额	年初余额
库存现金	57,393.80	153,634.22
银行存款	1,028,523,880.21	1,269,243,110.33
其他货币资金	19,800,000.00	40,000,000.00
合 计	1,048,381,274.01	1,309,396,744.55
其中：存放在境外的款项总额		

2、其他说明

其他货币资金中的 19,800,000.00 元系公司的银行承兑汇票保证金。

（二）应收票据

1、明细情况

项 目	期末余额	年初余额
银行承兑汇票	51,214,904.80	70,114,063.40
商业承兑汇票		
合 计	51,214,904.80	70,114,063.40

2、期末公司无已质押的应收票据。

3、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情况

项 目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	120,718,651.55	
商业承兑汇票		
小 计	120,718,651.55	

4、期末公司无因出票人未履约而将其转应收账款的票据。

（三）应收账款

1、 明细情况

(1) 类别明细情况

种 类	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	582,478,046.15	100.00	29,968,390.38	5.14	552,509,655.77
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合计	582,478,046.15	100.00	29,968,390.38	5.14	552,509,655.77

(续上表)

种 类	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	365,077,338.58	100.00	18,869,366.88	5.17	346,207,971.70
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合计	365,077,338.58	100.00	18,869,366.88	5.17	346,207,971.70

(2) 组合中, 采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	574,920,895.33	28,746,044.76	5
1 至 2 年	5,519,895.44	551,989.54	10
2 至 3 年	1,325,405.38	265,081.08	20
3 至 4 年	569,050.00	284,525.00	50
4 至 5 年	73,500.00	51,450.00	70
5 年以上	69,300.00	69,300.00	100
合计	582,478,046.15	29,968,390.38	

(续上表)

账龄	年初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)

1 年以内	361,919,589.98	18,095,979.48	5
1 至 2 年	1,681,817.27	168,181.73	10
2 至 3 年	649,600.00	129,920.00	20
3 至 4 年	515,731.33	257,865.67	50
4 至 5 年	310,600.00	217,420.00	70
5 年以上			
合计	365,077,338.58	18,869,366.88	

2、本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 11,099,023.50 元。

3、按欠款方归集的期末余额前五名应收账款情况

单位名称	款项性质	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备
西安秦华天然气有限公司	销售款	233,503,266.93	1 年以内	40.09	11,675,163.35
陕西延长中煤榆林能源化工有限公司	销售款	74,800,581.15	1 年以内	12.84	3,740,029.06
陕西兴化化学股份有限公司	销售款	28,556,796.89	1 年以内	4.90	1,427,839.84
西安市西蓝天然气股份有限公司	销售款	30,671,911.19	1 年以内	5.27	1,533,595.56
陕西液化天然气投资发展有限公司	销售款	21,199,535.20	1 年以内	3.64	1,059,976.76
小 计		388,732,091.36		66.74	19,436,604.57

(四) 预付款项

1、账龄分析

(1) 明细情况

账龄	期末余额			年初余额		
	金额	比例 (%)	坏账准备	金额	比例 (%)	坏账准备
1 年以内	101,836,138.14	66.51		50,157,046.58	71.45	
1 至 2 年	43,501,529.80	28.41		6,981,285.48	9.94	
2 至 3 年	6,387,783.48	4.17		8,063,556.08	11.49	
3 至 4 年	387,020.45	0.25		1,000,000.00	1.42	
4 至 5 年	1,000,000.00	0.66		4,000,000.00	5.70	
5 年以上						
合计	153,112,471.87	100.00		70,201,888.14	100.00	

(2) 账龄 1 年以上重要的预付款项未及时结算的原因说明

单位名称	期末金额	账龄	未结算原因
------	------	----	-------

胜利油田胜利石油化工建设有限责任公司	29,480,102.80	1 至 2 年	合同约定
勉县人民政府统一征地拆迁办公室	4,021,127.00	1 至 2 年	征地事宜尚未完成
咸阳燃气工程建设有限公司	700,000.00	1 至 2 年	结算手续尚未办理
	1,196,670.00	2 至 3 年	
中国石油天然气股份有限公司西气东输销售分公司	1,094,713.48	2 至 3 年	合同约定
	137,614.50	3 至 4 年	
合 计	36,630,227.78		

2、按预付对象归集的期末前五名的预付情况

单位名称	账面余额	账龄	款项性质	占预付款项余额的比例 (%)
胜利油田胜利石油化工建设有限责任公司	29,480,102.80	1 至 2 年	工程款	19.25
户县人民政府	22,506,718.40	1 年以内	征地款	14.70
中国石油天然气股份有限公司西气东输销售分公司	9,700,000.00	1 年以内	购气款	6.34
	1,094,713.48	2 至 3 年		0.71
	137,614.50	3 至 4 年		0.09
陕西延长石油（集团）有限责任公司	10,000,000.00	1 年以内	购气款	6.53
陕西建工安装集团有限公司	9,314,700.00	1 年以内	工程款	6.08
合 计	82,233,849.18			53.70

(五) 其他应收款

1、 明细情况

(1) 类别明细情况

种 类	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	2,764,096.28	100.00	377,592.24	13.66	2,386,504.04
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款					
合计	2,764,096.28	100.00	377,592.24	13.66	2,386,504.04

(续上表)

种 类	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	9,444,212.94	100.00	3,136,595.70	33.21	6,307,617.24
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款					
合计	9,444,212.94	100.00	3,136,595.70	33.21	6,307,617.24

(2) 组合中, 采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,838,674.77	91,933.74	5
1 至 2 年	409,948.91	40,994.90	10
2 至 3 年	234,380.00	46,876.00	20
3 至 4 年	166,610.00	83,305.00	50
4 至 5 年			70
5 年以上	114,482.60	114,482.60	100
合计	2,764,096.28	377,592.24	

(续上表)

账龄	年初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	5,518,722.45	275,936.12	5
1 至 2 年	336,991.21	33,699.12	10
2 至 3 年	433,122.27	86,624.45	20
3 至 4 年	798,666.60	399,333.30	50
4 至 5 年	52,359.00	36,651.30	70
5 年以上	2,304,351.41	2,304,351.41	100
合计	9,444,212.94	3,136,595.70	

2、本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-2,539,451.48 元。

3、本期实际核销的其他应收款情况

项目	核销金额
16 项	219,551.98

其中重要的其他应收款核销情况：

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
榆林大化肥前期工作组	其他类	50,000.00	工作组已解散	公司常务会审议通过	否
延安电力局	押金类	23,600.00	因账龄超过 15 年对方无法查证		否
高陵电力局	押金类	5,500.00	因账龄超过 15 年对方无法查证		否
铜川电力局	押金类	4,360.00	因账龄超过 15 年对方无法查证		否
合计	--	83,460.00	--	--	--

4、其他应收款款项性质分类情况

款项性质	期末余额	年初余额
押金保证金	1,295,384.31	5,007,425.57
管道运行管理和代建款	591,681.95	1,364,309.65
改线工程款	21,385.21	270,535.21
备用金	455,094.49	1,550,158.82
其他	400,550.32	1,251,783.69
合计	2,764,096.28	9,444,212.94

5、按欠款归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	期末余额	账 龄	占其他应收款余额比例 (%)	坏账准备
陕西省兴化化学股份有限公司	运行管理费	434,996.35	1 年以内	15.74	21,749.82
代扣养老保险金	代扣养老保险金	165,980.98	1 年以内	6.00	8,299.05
陕西高速公路电子收费有限公司	押金	150,000.00	1 年以内	5.43	7,500.00
国网陕西省电力公司延安供电公司	管道穿越高速公路押金	132,300.00	1 年以内	4.79	6,615.00
陕西化建工程有限责任公司	保证金	128,500.00	3 至 4 年	4.65	64,250.00
小 计		1,011,777.33		36.61	108,413.87

(六) 存货

项目	期末余额			年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
在途物资						
原材料	96,103,029.20	205,510.00	95,897,519.20	44,414,453.53		44,414,453.53
其中：天然气	72,264,372.52		72,264,372.52	30,257,788.93		30,257,788.93
备品备件	23,838,656.68	205,510.00	23,633,146.68	14,156,664.60		14,156,664.60
发出商品	5,807,263.12		5,807,263.12			
未完成劳务 (工程施工)	4,110,834.06		4,110,834.06	7,258,771.32		7,258,771.32
液化石油气	152,450.91		152,450.91	375,991.79		375,991.79
委托加工物资	2,167,430.35		2,167,430.35	1,799,386.01		1,799,386.01
低值易耗品	169,484.89		169,484.89	6,520.00		6,520.00
合计	108,510,492.53	205,510.00	108,304,982.53	53,855,122.65		53,855,122.65

(七) 其他流动资产

项 目	期末余额	年初余额
待抵扣进项税额	6,772,075.29	
预付税费	6,954,919.18	
银行理财产品	20,000,000.00	
小 计	33,726,994.47	

(八) 长期股权投资

1、分类情况

项目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对联营企业投资	356,917,993.15		356,917,993.15	335,932,770.53		335,932,770.53
对合营企业投资						
合 计	356,917,993.15		356,917,993.15	335,932,770.53		335,932,770.53

2、明细情况

被投资单位	年初余额	本期增减变动			
		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

合营企业					
联营企业					
咸阳新科能源有限公司	22,884,502.99			2,976,123.58	
咸阳市天然气有限公司	152,559,635.79			27,617,501.07	8,017,590.34
陕西液化天然气投资发展有限公司	93,184,099.83			-5,331,185.30	
西安中民燃气有限公司	67,304,531.92			3,705,192.93	
合计	335,932,770.53			28,967,632.28	8,017,590.34

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末余额	减值准备 期末余额
	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		
合营企业						
联营企业						
咸阳新科能源有限公司		4,000,000.00			21,860,626.57	
咸阳市天然气有限公司		12,000,000.00			176,194,727.20	
陕西液化天然气投资发展有限公司					87,852,914.53	
西安中民燃气有限公司					71,009,724.85	
合计		16,000,000.00			356,917,993.15	

(九) 投资性房地产

1、明细情况

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 年初余额	12,132,760.19		12,132,760.19
2. 本期增加金额	30,936.01		30,936.01
(1) 外购			
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	30,936.01		30,936.01
(3) 企业合并增加			
3. 本期减少金额			

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额	12,163,696.20		12,163,696.20
二、累计折旧和累计摊销			
1. 年初余额	2,350,935.18		2,350,935.18
2. 本期增加金额	207,482.91		207,482.91
(1) 计提或摊销	207,482.91		207,482.91
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额	2,558,418.09		2,558,418.09
三、减值准备			
1. 年初余额			
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. 期末余额	9,605,278.11		9,605,278.11
2. 年初余额	9,781,825.01		9,781,825.01

(十) 固定资产

1、 明细情况

项目	房屋及建筑物	输气管线	输气专用设备	机器设备
一、账面原值：				
1. 年初余额	594,518,328.09	7,129,728,997.69	532,762,124.97	520,594,110.53
2. 本期增加金额	38,211,424.89	296,258,295.72	66,843,639.63	59,649,323.36
(1) 购置			79,532.65	466,886.38
(2) 在建工程转入	38,211,424.89	296,258,295.72	66,764,106.98	59,182,436.98
(3) 企业合并增加				

3. 本期减少金额	524,880.43	124,657,604.88	822,064.33	8,536,675.96
(1) 处置或报废	524,880.43		822,064.33	8,536,675.96
(2) 其他减少		124,657,604.88		
4. 期末余额	632,204,872.55	7,301,329,688.53	598,783,700.27	571,706,757.93
二、累计折旧				
1. 年初余额	200,036,513.68	1,670,518,236.33	144,747,792.62	274,170,064.67
2. 本期增加金额	29,556,670.94	356,690,672.06	15,943,341.45	49,748,895.38
(1) 计提	29,556,670.94	356,690,672.06	15,943,341.45	49,748,895.38
(2) 转入				
3. 本期减少金额	185,282.93	124,657,604.88	615,242.17	8,149,828.87
(1) 处置或报废	185,282.93		615,242.17	8,149,828.87
(2) 其他减少		124,657,604.88		
4. 期末余额	229,407,901.69	1,902,551,303.51	160,075,891.90	315,769,131.18
三、减值准备				
1. 年初余额	12,069.88	477,245.22	386,738.39	
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置或报废				
4. 期末余额	12,069.88	477,245.22	386,738.39	
四、账面价值				
1. 期末余额	402,784,900.98	5,398,301,139.80	438,321,069.98	255,937,626.75
2. 年初余额	394,469,744.53	5,458,733,516.14	387,627,593.96	246,424,045.86

(续上表)

项目	交通运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值:			
1. 年初余额	129,144,586.47	80,292,603.80	8,987,040,751.55
2. 本期增加金额	4,697,005.36	-6,411,582.18	459,248,106.78
(1) 购置	7,000.00	778,138.15	1,331,557.18
(2) 在建工程转入	4,690,005.36	-7,189,720.33	457,916,549.60

(3) 企业合并增加			
3. 本期减少金额	4,146,280.98	1,808,059.78	140,495,566.36
(1) 处置或报废	4,146,280.98	1,808,059.78	15,837,961.48
(2) 其他减少			124,657,604.88
4. 期末余额	129,695,310.85	72,072,961.84	9,305,793,291.97
二、累计折旧			
1. 年初余额	76,404,201.48	43,506,338.00	2,409,383,146.78
2. 本期增加金额	16,113,853.36	15,843,605.00	483,897,038.19
(1) 计提	16,113,853.36	15,843,605.00	483,897,038.19
(2) 转入			
3. 本期减少金额	4,021,670.59	1,755,193.49	139,384,822.93
(1) 处置或报废	4,021,670.59	1,755,193.49	14,727,218.05
(2) 其他减少			124,657,604.88
4. 期末余额	88,496,384.25	57,594,749.51	2,753,895,362.04
三、减值准备			
1. 年初余额			876,053.49
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置或报废			
4. 期末余额			876,053.49
四、账面价值			
1. 期末余额	41,198,926.60	14,478,212.33	6,551,021,876.44
2. 年初余额	52,740,384.99	36,786,265.80	6,576,781,551.28

2、暂时闲置固定资产

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	--	
输气专用设备	448,950.00	62,211.61	386,738.39	--	
小 计	1,019,747.51	143,694.02	876,053.49	--	

3、通过融资租赁租入的固定资产情况

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
汉宝线	375,000,000.00	5,769,230.64		369,230,769.36
小 计	375,000,000.00	5,769,230.64		369,230,769.36

4、经营租出固定资产

项 目	期末账面价值
输气管线	2,059,255.20
输气专用设备	5,028.88
房屋建筑物	703,097.56
交通运输设备	601,346.40
小 计	3,368,728.04

5、未办妥产权证书的固定资产的情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
杨家湾分输站站房	151,900.26	2014 年 11 月取得土地证，房产证正在办理当中
永乐分输站值班室、给水泵房、锅炉房及发电机房	2,670,477.16	土地证尚未取得
志丹综合办公楼、辅助用房、站房、门房	2,642,800.04	土地证尚未取得
南河站值班房和深井泵房	807,502.38	土地证已取得，房产证正在办理中
安塞分输站站房、发电机房	339,981.19	土地证已取得，房产证正在办理中
眉县首站 4 处房产	1,628,058.41	土地证尚未取得
太白站值班房	806,255.08	正在办理中
靖边站压缩机房、发配电间	2,619,625.02	正在办理中
杨凌站综合楼、生产辅助楼及车间、水处理车间	4,689,839.80	系外购出让土地的附着物，建设手续不完备
海博广场 18、19 层	21,933,717.71	正在办理中
勉县 CNG 加气站站房	836,426.31	正在办理中
洋县 CNG 加气站辅助用房	658,229.83	土地证尚未取得
南镇 CNG 加气站综合办公楼	5,062,672.09	正在办理中
城北加气站值班房	3,079,428.88	土地证尚未取得
小 计	47,926,914.16	

(6) 其他说明

1) 本期计提折旧 483,897,038.19 元, 其中 482,776,731.20 元计入当期损益, 1,120,306.99 元计入在建工程; 本期由在建工程转入固定资产原值为 457,916,549.60 元。

2) 期末已提足折旧仍继续使用的固定资产原值 204,462,945.09 元, 净值为 5,752,066.38 元。

(十一) 在建工程

1、明细情况

项 目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
关中环线输气管道						
靖西三线输气管道工程(二期)	337,554,932.39		337,554,932.39	141,583,968.27		141,583,968.27
汉安线与中贵联络线输气管道工程	84,062,009.89		84,062,009.89	72,055,758.84		72,055,758.84
宁陕气化项目	1,631,095.96		1,631,095.96	22,358,892.94		22,358,892.94
商洛至商南输气管线工程	73,845,931.06		73,845,931.06	56,817,108.74		56,817,108.74
河庄坪至姚店输气管道项目				34,444,451.94		34,444,451.94
志丹城镇气化支线官网工程	47,999,408.07		47,999,408.07	7,973,042.63		7,973,042.63
洋县天然气城市气化工程	26,512,644.22		26,512,644.22	957,707.50		957,707.50
白河县城市气化工程	20,801,116.89		20,801,116.89	13,659,495.46		13,659,495.46
岚皋县城市气化工程	17,458,243.43		17,458,243.43	10,162,763.32		10,162,763.32
其他项目	210,240,669.12		210,240,669.12	220,346,364.51		220,346,364.51
合计	820,106,051.03		820,106,051.03	580,359,554.15		580,359,554.15

2、增减变动情况

项目名称	预算数 (万元)	年初余额	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
关中环线输气管道	179,914.00		61,876,332.85	61,876,332.85		
靖西三线输气管道工程(二期)	38,742.37	141,583,968.27	195,970,964.12			337,554,932.39
汉安线与中贵联络线输气管道工程	44,832.00	72,055,758.84	12,006,251.05			84,062,009.89

宁陕气化项目	3,603.16	22,358,892.94	5,392,191.59	26,119,988.57		1,631,095.96
商洛至商南输气管线工程	32,109.00	56,817,108.74	17,028,822.32			73,845,931.06
河庄坪至姚店输气管道项目	30,292.28	34,444,451.94	81,084,528.77	115,528,980.71		
志丹城镇气化支线官网工程	13,156.00	7,973,042.63	40,026,365.44			47,999,408.07
洋县天然气城市气化工程	6,963.90	957,707.50	25,593,884.27	14,266,172.20		26,512,644.22
白河县城市气化工程	5,829.72	13,659,495.46	7,141,621.43			20,801,116.89
岚皋县城市气化工程	5,874.62	10,162,763.32	7,295,480.11			17,458,243.43
其他项目		220,346,364.51	273,053,847.82	240,125,075.27	28,807,243.29	210,240,669.12
合计		580,359,554.15	726,470,289.77	457,916,549.60	28,807,243.29	820,106,051.03

(续上表)

项目名称	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
关中环线输气管道	77.56	主体完工	40,443,984.79		5.05	自筹和贷款
靖西三线输气管道工程（二期）	87.12	在建	3,886,068.34	1,205,801.67	5.48	自筹和募集资金
汉安线与中贵先联络线输气管道工程	18.75	在建				自筹
宁陕气化项目	77.01	主体完工				自筹
商洛至商南输气管线工程	23.00	在建				自筹
河庄坪至姚店输气管道项目	38.14	主体完工				自筹
志丹城镇气化支线官网工程	36.48	在建				自筹
洋县天然气城市气化工程	38.07	在建	1,641,843.02	869,306.91	6.26	借款
白河县城市气化工程	35.68	在建				自筹
岚皋县城市气化工程	29.70	在建				自筹
其他项目			2,375,216.91	895,098.81	6.23	自筹和贷款
合计			48,347,113.06	2,970,207.39		

3、其他说明

其他减少包括转入无形资产核算的土地使用权 23,190,906.66 元，转入无形资产核算的

软件 5,484,691.68 元, 转入存货周转材料 131,644.95 元。

(十二) 工程物资

项 目	期末余额	年初余额
基建用库存材料	30,066,396.54	33,808,212.32
委托加工材料	12,348,210.17	887,846.02
合 计	42,414,606.71	34,696,058.34

(十三) 无形资产

1、明细情况

项 目	土地使用权	软件	特许经营权	合 计
账面原值				
年初余额	333,602,445.76	9,142,759.50	26,000,000.00	368,745,205.26
本期增加金额	24,854,968.66	5,601,409.63		30,456,378.29
1) 购置	1,664,062.00	116,717.95		1,780,779.95
2) 在建工程转入	23,190,906.66	5,484,691.68		28,675,598.34
本期减少金额				
1) 处置				
2) 其他				
期末余额	358,457,414.42	14,744,169.13	26,000,000.00	399,201,583.55
累计摊销				
年初余额	20,222,905.92	2,142,179.74	2,569,444.45	24,934,530.11
本期增加金额	8,735,881.78	4,578,551.11	866,666.52	14,181,099.41
1) 计提	8,735,881.78	4,578,551.11	866,666.52	14,181,099.41
2) 其他				
本期减少金额				
1) 处置				
2) 其他				
期末余额	28,958,787.70	6,720,730.85	3,436,110.97	39,115,629.52
减值准备				
年初余额				

本期增加金额				
本期减少金额				
期末余额				
账面价值				
期末余额	329,498,626.72	8,023,438.28	22,563,889.03	360,085,954.03
年初余额	313,379,539.84	7,000,579.76	23,430,555.55	343,810,675.15

2、未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
三奶厂阀室土地	217,867.27	土地管理机关的权属审核正在办理中
临潼阀室土地	95,312.21	土地管理机关的权属审核正在办理中
韩家围阀室土地	163,170.96	土地管理机关的权属审核正在办理中
渭南分输站土地	4,446,123.75	土地管理机关的权属审核正在办理中
志丹气化项目用地	1,745,117.59	土地管理机关的权属审核正在办理中
延川气化项目用地	1,586,801.20	土地管理机关的权属审核正在办理中
靖西三线土地	8,190,185.09	土地管理机关的权属审核正在办理中
西商线土地	251,907.16	土地管理机关的权属审核正在办理中
礼泉分输站土地	732,544.83	土地管理机关的权属审核正在办理中
乾县分输站土地	1,219,031.40	土地管理机关的权属审核正在办理中
力士阀室土地	102,484.96	土地管理机关的权属审核正在办理中
延河阀室土地	124,390.91	土地管理机关的权属审核正在办理中
南齐阀室土地	124,390.91	土地管理机关的权属审核正在办理中
官道阀室土地	111,880.88	土地管理机关的权属审核正在办理中
南阳阀室-南阳村土地	110,159.20	土地管理机关的权属审核正在办理中
南阳阀室-益平村土地	110,159.20	土地管理机关的权属审核正在办理中
北丈阀室土地	100,647.92	土地管理机关的权属审核正在办理中
武功分输站土地	1,807,669.89	土地管理机关的权属审核正在办理中
延安 CNG 加气母站土地	469,708.45	土地管理机关的权属审核正在办理中
关中环线储气调峰管道土地	130,334,081.28	土地管理机关的权属审核正在办理中
铜川新区分输站土地	3,932,350.07	土地管理机关的权属审核正在办理中

汉安线（扣除石泉段 6 块土地）	5,790,564.20	土地管理机关的权属审核正在办理中
西商线西安分输站土地	9,014,585.58	土地管理机关的权属审核正在办理中
汉阴县气化项目土地	3,430,005.10	土地管理机关的权属审核正在办理中
洋县气化项目土地	2,381,926.10	土地管理机关的权属审核正在办理中
勉县气化项目土地	4,511,286.18	土地管理机关的权属审核正在办理中
镇巴项目土地	2,896,951.54	土地管理机关的权属审核正在办理中
城北加气站	1,996,666.67	土地管理机关的权属审核正在办理中
小 计	185,997,970.50	

3、其他说明

（1）本期由在建工程转入无形资产原值为 28,675,598.34 元。

（2）本期摊销额 14,181,099.41 元，其中 11,186,378.86 元计入当期损益，2,994,720.55 元计入在建工程。

（十四） 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

项 目	期末余额		年初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
递延所得税资产				
资产减值准备（坏账损失）	30,345,982.81	4,690,164.54	22,005,962.58	3,401,048.71
资产减值准备 （固定资产和存货减值准备）	1,081,563.47	162,234.52	876,053.49	131,408.02
固定资产折旧（房屋建筑物）	6,899,692.67	1,034,953.90	38,606,045.82	5,790,906.87
递延收益（管线赔偿收入）	14,700,000.00	2,205,000.00	15,750,000.00	2,362,500.00
地方发展资金（计提未付金额）	16,333,131.00	2,449,969.65	7,804,977.32	1,170,746.60
合 计	69,360,369.95	10,542,322.61	85,043,039.21	12,856,610.20

2、未经抵销的递延所得税负债

项 目	期末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债

可供出售金融资产公允价值变动				
固定资产折旧（长输管线）	11,748,014.13	1,762,202.12	17,622,021.20	2,643,303.18
合 计	11,748,014.13	1,762,202.12	17,622,021.20	2,643,303.18

3、未确认递延所得税资产明细

项 目	期末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	-9,492,746.70	-9,420,529.98
合 计	-9,492,746.70	-9,420,529.98

（十五）短期借款

项 目	期末余额	年初余额
信用借款	720,000,000.00	210,000,000.00
合 计	720,000,000.00	210,000,000.00

（十六）应付票据

1、明细情况

项 目	期末余额	年初余额
银行承兑汇票	49,800,000.00	10,000,000.00
合 计	49,800,000.00	10,000,000.00

2、其他说明

期末无已到期未支付的应付票据。

（十七）应付账款

1、明细情况

项 目	期末余额	年初余额
1 年以内	808,182,843.04	292,382,242.76
1-2 年	133,395,638.20	146,167,000.33
2-3 年	120,357,477.73	16,418,145.55
3 年以上	14,775,723.16	27,438,500.00
合计	1,076,711,682.13	482,405,888.64

2、账龄 1 年以上重要的应付账款

项 目	期末余额	账龄	款项内容	未偿还或结转的原因
中国石油集团工程设计有限责任公司西南分公司	3,780,000.00	1-2 年	工程款	未到支付期
	80,923,629.65	2-3 年		
胜利油田胜利石油工程建设有限责任公司	64,139,554.96	1-2 年	工程款	未到支付期
中国石油天然气管道局	8,618,285.00	1-2 年	工程款	未到支付期
陕西建工集团设备安装工程有限公司	4,279,707.05	2-3 年	工程款	未到支付期
湖南省工业设备安装有限公司	10,072,948.92	1-2 年	工程款	未到支付期
小 计	171,814,125.58			

(十八) 预收款项**1、明细情况**

项 目	期末余额	年初余额
1 年以内	164,741,035.22	115,274,245.80
1-2 年	19,466,854.43	2,038,660.58
2-3 年	796,230.55	19,456.00
3 年以上	29,041.00	13,547.00
合计	185,033,161.20	117,345,909.38

2、账龄 1 年以上重要的预收款项

项 目	期末余额	账龄	款项内容	未偿还或结转的原因
燃气管道安装款	7,902,783.38	1-2 年	安装款	安装工程未完工
定边县众源天然气有限责任公司	2,325,423.93	1-2 年	销气款	合同约定预收款
兴平市台玻专线供气有限公司	500,000.00	1-2 年	销气款	合同约定预收款
小 计	10,728,207.31			

(十九) 应付职工薪酬**1、明细情况**

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	119,097,000.75	257,498,430.32	276,754,543.20	99,840,887.87
离职后福利—设定提存计划	15,663,176.85	52,151,309.32	47,391,173.38	20,423,312.79
辞退福利				

1 年内到期的其他福利				
合 计	134,760,177.60	309,649,739.64	324,145,716.58	120,264,200.66

2、短期薪酬明细情况

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴	111,144,807.70	212,947,346.05	234,053,750.58	90,038,403.17
职工福利费		7,235,422.94	7,235,422.94	
社会保险费		12,519,375.09	12,501,445.22	17,929.87
其中：医疗保险费		11,217,956.04	11,206,446.03	11,510.01
工伤保险费		900,307.94	895,019.74	5,288.20
生育保险费		401,111.11	399,979.45	1,131.66
住房公积金	6,480.00	16,265,460.12	16,252,767.00	19,173.12
工会经费和职工教育经费	7,945,713.05	8,530,826.12	6,711,157.46	9,765,381.71
短期带薪缺勤				
短期利润分享计划				
小 计	119,097,000.75	257,498,430.32	276,754,543.20	99,840,887.87

3、设定提存计划明细情况

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险		31,796,802.83	31,755,110.03	41,692.80
失业保险费	109,533.69	1,535,735.56	1,533,650.92	111,618.33
企业年金缴费	1,282,400.00	6,272,918.31	5,242,188.74	2,313,129.57
补充医疗保险	14,271,243.16	12,545,852.62	8,860,223.69	17,956,872.09
小 计	15,663,176.85	52,151,309.32	47,391,173.38	20,423,312.79

(二十) 应交税费

项 目	期末余额	年初余额
增值税	7,830,357.69	17,640,027.38
营业税	319,848.88	190,521.96
企业所得税	25,555,599.13	32,354,747.88
代扣代缴个人所得税	8,409,777.31	402,559.14

项 目	期末余额	年初余额
城市维护建设税	726,906.32	2,080,698.21
房产税	1,665.37	28,780.24
土地使用税	134,665.99	218,611.56
车船使用税		
教育费附加（含地方教育附加）	520,482.00	1,486,951.18
防洪保安水利基金	1,328,380.05	826,050.85
印花税	1,621,693.73	1,187,800.98
其他税费	99,872.43	122,977.03
合 计	46,549,248.90	56,539,726.41

（二十一）应付利息

项 目	期末余额	年初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	1,411,908.64	3,539,777.17
企业债券利息	28,973,661.56	49,145,068.49
其中：公司债券利息	27,730,136.97	27,900,000.00
其中：私募债券利息		17,266,000.00
其中：短期融资券利息		3,979,068.49
其中：中期票据	1,243,524.59	
短期借款应付利息	818,283.33	357,500.00
合 计	31,203,853.53	53,042,345.66

（二十二）应付股利

项 目	期末余额	年初余额
商洛市城市管理局[注]	4,410,000.00	
小 计	4,410,000.00	

[注]：应付股利期末余额为子公司商洛市天然气有限公司应付少数股东商洛市城市管理局的股利。

（二十三）其他应付款**1、按款项性质列示其他应付款**

项 目	期末余额	年初余额
-----	------	------

项 目	期末余额	年初余额
地方发展资金	16,333,131.02	3,655,138.90
应付暂收款	14,109,612.46	27,142,576.88
押金保证金	6,381,018.90	22,653,740.00
工程预留费用	169,762.86	11,023,271.62
改线工程款	35,921,350.77	23,985,815.42
其他	29,856,169.33	5,256,748.07
合 计	102,771,045.34	93,717,290.89

2、账龄 1 年以上重要的其他应付款

项 目	期末余额	款项内容	未偿还或结转的原因
黄延高速公路扩能工程安赛段征迁领导小组办公室	11,066,262.82	改线工程款	结算付款手续未办理
延安至延川高速公路建设征迁和环境保障工作协调办公室	4,826,500.00	改线工程款	结算付款手续未办理
富县黄延高速公路扩能工程建设协调办公室	3,779,599.27	改线工程款	结算付款手续未办理
陕西省高速公路建设集团公司	2,343,290.37	改线工程款	结算付款手续未办理
商洛市财政局	1,347,900.00	国债转贷资金本息	未到付款期
汉中市财政局	1,097,970.20	天然气调价基金	结算付款手续未办理
小 计	24,461,522.66		

(二十四) 一年内到期的非流动负债

1、明细情况

项 目	期末余额	年初余额
一年内到期的长期借款	259,000,000.00	812,896,609.55
一年内到期的应付债券		599,707,453.92
一年内到期的长期应付款	95,680,631.03	
合 计	354,680,631.03	1,412,604,063.47

2、其他说明

(1) 一年内到期的长期借款全部为信用借款。

(2) 一年内到期的长期应付款见附注五、(二十八)。

(二十五) 其他流动负债

1、明细情况

项 目	期末余额	年初余额
短期应付债券		299,115,938.58
合 计		299,115,938.58

2、短期应付债券本期增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
14 陕天然气 CP001 短期融资券	100 元/张	2014 年 9 月 25 日	365 天	300,000,000.00
小 计				300,000,000.00

(续上表)

债券名称	年初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
14 陕天然气 CP001 短期融资券	299,115,938.58		10,840,931.51	884,061.42	300,000,000.00	
小 计	299,115,938.58		10,840,931.51	884,061.42	300,000,000.00	

3、其他说明

公司于 2014 年 9 月 25 日在银行间债券市场发行了 2014 年度第一期短期融资券(简称 14 陕天然气 CP001)，发行规模为人民币 3 亿元，票面利率 4.94%，起息日 2014 年 9 月 25 日，还款付息方式为到期一次还本付息，公司已于 2015 年 9 月 25 日全部偿还。

(二十六) 长期借款

1、明细情况

项 目	期末余额	年初余额
保证借款		
信用借款	638,000,000.00	1,157,000,000.00
合 计	638,000,000.00	1,157,000,000.00

2、其他说明

公司借款利率均为浮动利率，年利率区间为 4.51%—6.49%。

(二十七) 应付债券

1、 明细情况

项 目	期末余额	年初余额
11 陕气债	993,815,367.16	992,041,789.17

项 目	期末余额	年初余额
15 陕天然气 MTN001	298,840,196.18	
合 计	1,292,655,563.34	992,041,789.17

2、应付债券增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
11 陕气债	100 元/张	2011 年 7 月 21 日	8 年	1,000,000,000.00
15 陕天然气 MTN001	100 元/张	2015 年 11 月 20 日	3 年	300,000,000.00
小 计				1,300,000,000.00

(续上表)

债券名称	年初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
11 陕气债	992,041,789.17		62,000,000.00	1,773,577.99		993,815,367.16
15 陕天然气 MTN001		298,800,000.00	1,246,931.51	40,196.18		298,840,196.18
小 计	992,041,789.17	298,800,000.00	63,246,931.51	1,813,774.17		1,292,655,563.34

3、其他说明

(1) 经中国证监会核准，公司于 2011 年 7 月 21 日发行 10 亿元的公司债券（简称 11 陕气债）；债券期限 8 年，票面利率 6.20%，起息日为 2011 年 7 月 22 日，还款付息方式为分期（年）付息、到期一次还本。

(2) 经中国银行间市场交易商协会同意，公司于 2015 年 11 月 20 日在银行间债券市场发行了 2015 年度第一期中期票据（简称 15 陕天然气 MTN001）；本次发行规模为人民币 3 亿元，发行期限 3 年，发行票面利率 3.89%，起息日为 2015 年 11 月 23 日，还款付息方式为分期（年）付息、到期一次还本。

(二十八) 长期应付款

1、按款项性质列示长期应付款

项 目	期末余额	年初余额
应付融资租赁款	224,420,895.83	
减：未确认融资费用	22,598,928.48	
小 计	201,821,967.35	

2、其他说明

长期应付款为融资租赁形成。公司于 2015 年 9 月 22 日以公司管网为标的采用融资租

赁方式融资人民币 3 亿元，租赁期限 3 年，租金支付方式为每半年等额还租。

（二十九）专项应付款

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
扶风县绛法高速公路改扩建工程与常法天然气管道交叉改移	3,150,000.00		2,147,377.94	1,002,622.06	天然气管道改线专项资金
杨凌权家寨管道改移	4,000,000.00		3,006,563.39	993,436.61	天然气管道改线专项资金
安塞工业园区建设与靖西天然气管道交叉改移	41,500,000.00			41,500,000.00	天然气管道改线专项资金
空港新城规划建设与靖西一线交叉改移	5,600,000.00			5,600,000.00	天然气管道改线专项资金
靖边龙山路靖西一线改移	1,200,000.00		717,682.31	482,317.69	天然气管道改线专项资金
合 计	55,450,000.00		5,871,623.64	49,578,376.36	

（三十）递延收益

1、明细情况

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	41,695,625.76	2,730,010.54	3,284,423.42	41,141,212.88
未实现的售后租回损益		46,357,241.06	713,188.32	45,644,052.74
合 计	41,695,625.76	49,087,251.60	3,997,611.74	86,785,265.62

2、政府补助明细情况

项 目	年初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
安塞县境内天然气管道改移	15,750,000.00		1,050,000.00		14,700,000.00	与资产相关
杨陵区五湖路规划建设与咸宝天然气管道交叉改移	3,074,550.00		204,970.00		2,869,580.00	与资产相关
杨凌漆水河至揉谷乡规划建设与咸宝天然气管道交叉改移	8,228,000.00		484,000.00		7,744,000.00	与资产相关
武功县台资工业园区规划建设与咸宝天然气管道交叉改移	1,742,857.15		174,285.71		1,568,571.44	与资产相关
靖西天然气管网监控	1,571,428.58		142,857.14		1,428,571.44	与资产相关

项 目	年初余额	本期新增 补助金额	本期计入营业 外收入金额	其他 变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
秦汉新城规划建设与靖西天然气管道一线交叉改移	740,050.00		38,950.00		701,100.00	与资产相关
陈仓物流园区段咸宝天然气管道改移	3,610,000.00		190,000.00		3,420,000.00	与资产相关
关中环线科技创新专项资金	1,493,750.00		75,000.00		1,418,750.00	与资产相关
咸宝天然气管道改移	3,200,000.00		160,000.00		3,040,000.00	与资产相关
留坝县城市公网建设配套费	251,418.60	16,486.10	267,904.70		-	与资产相关
志丹城市基础设施建设配套费	1,476,428.57		113,571.43		1,362,857.14	与资产相关
宜川城市基础设施建设配套费	557,142.86		42,857.14		514,285.72	与资产相关
西咸新区秦汉新城财政局 IGW 太阳能光伏电池项目天然气公网建设配套费		2,213,524.44	316,217.78		1,897,306.66	与资产相关
宜川云岩镇气化工程		500,000.00	23,809.52		476,190.48	与资产相关
小 计	41,695,625.76	2,730,010.54	3,284,423.42		41,141,212.88	

3、其他说明

(1) 截至 2015 年 12 月 31 日，公司共收到安塞县人民政府支付的安塞县境内部分天然气管道改移补偿款 21,000,000.00 元，杨凌农业高新技术产业示范区规划建设局支付的天然气管道改移补偿款 13,779,400.00 元，武功县人民政府支付的武功县台资工业园区规划建设与咸宝天然气管道交叉改移补偿款 2,440,000.00 元，陕西省财政厅支付的靖西天然气管网监控补助资金 2,000,000.00 元，陕西省西咸新区秦汉新城管委会支付的秦汉新城规划建设与靖西天然气管道一线交叉改移补偿款 779,000.00 元，宝鸡市陈仓物流园开工建设管理委员会支付的陈仓物流园区段咸宝天然气管道改移补偿款 3,800,000.00 元，陕西省财政厅支付的关中环线科技创新专项资金 1,500,000.00 元，咸阳市秦都区人民政府支付的咸宝天然气管道改移补偿款 3,200,000.00 元。因相关的天然气管道改线工程均已达到预定可使用状态，故在该等资产剩余使用寿命内平均分摊计入各期损益。

(2) 志丹县、宜川县城市基础设施建设配套费及宜川云岩气化项目、西咸新区秦汉新城财政局 IGW 太阳能光伏电池项目天然气公网建设配套费系全资子公司陕西城市燃气产业发

展有限公司收到志丹县财政局、宜川财政局、西咸新区秦汉新城财政局返还的配套费。因相关的天然气管道均已达到预定可使用状态，故在该等资产剩余使用寿命内平均分摊计入各期损益。

（三十一）其他非流动负债

1、明细情况

项 目	期末余额	年初余额
具有专项用途的资金	30,209,313.40	30,209,313.40
合 计	30,209,313.40	30,209,313.40

2、其他说明

根据陕西省人民政府《关于榆林地区输出天然气收取地方发展资金的批复》（陕政函〔1997〕131号）、《陕西省物价局关于天然气价格的通知》（陕价电发〔1997〕44号）和《关于榆林地区收取天然气地方发展资金结算问题会议纪要通知》（陕价电发〔1997〕108号）的规定，天然气地方发展资金由公司与靖边县财政局结算，结算周期初期按年，后期按月或季，专项用于靖边县道路、供水、供电、通信等基础设施建设，结算时依据销气量按每立方米0.01元扣除流转税及其附加计交当地财政局。

公司于2010年1月21日取得的陕西省物价局《关于天然气地方发展资金有关问题的函》（陕价价函〔2010〕7号），就公司新增气源地安塞县从2003年起参照陕政函〔1997〕131号等文件规定提取地方发展资金予以确认。随着此文件的出台，公司与安塞县人民政府签订的《关于天然气地方发展资金提取与使用协议》生效，公司根据双方约定条款（2007年12月31日以前计提的地方发展资金和2008—2013年计提的地方发展资金中40%归公司所有，用于公司在安塞县境内天然气长输管道安全隐患整治项目及在延安市辖区内天然气产业的投资建设和运营维护），将归公司所有且具有专项用途的30,209,313.40元转入其他非流动负债单独核算管理。

（三十二）股本

项 目	年初余额	本期增减变动（减少以“—”表示）					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

（三十三）资本公积

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
-----	------	------	------	------

资本溢价（股本溢价）	1,289,900,120.63			1,289,900,120.63
其他资本公积				
合 计	1,289,900,120.63			1,289,900,120.63

（三十四） 其他综合收益

项 目	年初余额	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：所 得税费 用	税后归属于母 公司	税后 归属 于少 数股 东	
以后不能重分类进 损益的其他综合收 益							
其中：重新计算设 定受益计划净 负债和净资产 的变动							
权益法下在 被投资单位 不能重分类 进损益的其 他综合收益 中享有的份 额							
以后将重分类进损 益的其他综合收益	43,854,481.87	8,017,590.34			8,017,590.34		51,872,072.21
其中：权益法下在 被投资单位以 后将重分类进 损益的其他综 合收益中享有 的份额	43,854,481.87	8,017,590.34			8,017,590.34		51,872,072.21
可供出售金 融资产公允 价值变动损 益							
持有至到期 投资重分类 为可供出售 金融资产损 益							

项 目	年初余额	本期发生额					期末余额
其他综合收益合计	43,854,481.87	8,017,590.34			8,017,590.34		51,872,072.21

(三十五) 专项储备

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	22,640,651.90	81,424,460.81	52,202,484.51	51,862,628.20
合 计	22,640,651.90	81,424,460.81	52,202,484.51	51,862,628.20

(三十六) 盈余公积

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	315,297,592.72	56,804,662.83		372,102,255.55
任意盈余公积				
合 计	315,297,592.72	56,804,662.83		372,102,255.55

(三十七) 未分配利润

项 目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,722,615,673.31	1,412,808,835.28
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	1,722,615,673.31	1,412,808,835.28
加：本期归属于母公司所有者的净利润	586,271,654.29	512,330,157.93
减：提取法定盈余公积	56,804,662.83	49,997,717.40
提取任意盈余公积		
应付普通股股利	166,811,316.75	152,525,602.50
期末未分配利润	2,085,271,348.02	1,722,615,673.31

(三十八) 营业收入/营业成本

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,778,293,291.00	5,750,139,275.10	5,310,457,983.64	4,349,362,483.23
其他业务	12,039,157.63	4,956,551.79	12,000,869.28	6,013,708.77
合 计	6,790,332,448.63	5,755,095,826.89	5,322,458,852.92	4,355,376,192.00

(三十九) 营业税金及附加

项 目	本期发生额	上期发生额
营业税	2,376,959.78	3,045,754.88
城市维护建设税	16,198,133.00	12,443,358.95

项 目	本期发生额	上期发生额
教育费附加	7,022,012.59	5,374,776.54
地方教育附加	4,681,328.27	3,585,334.48
合 计	30,278,433.64	24,449,224.85

（四十）销售费用

项 目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,314,809.43	8,094,274.18
市场开发费	152,335.80	4,142,125.09
其他	1,773,032.04	1,296,901.91
合 计	10,240,177.27	13,533,301.18

（四十一）管理费用

项 目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	46,624,192.74	47,807,818.46
税金	18,176,321.07	16,828,985.30
动力费	3,894,359.64	3,655,043.88
维修费	1,602,314.07	1,771,051.03
折旧费	27,085,339.62	18,007,065.46
车辆费	2,189,611.78	3,514,338.49
办公费	728,142.77	1,148,413.61
差旅费	484,170.11	1,217,055.94
研究开发费	8,740,084.93	9,423,249.07
董事会经费	294,557.32	1,382,548.18
上市管理费	759,834.63	1,323,038.10
咨询服务费	1,742,187.77	1,151,431.32
物业管理费	4,286,214.82	4,073,987.37
其他	9,390,974.96	8,810,597.41
合 计	125,998,306.23	120,114,623.62

（四十二）财务费用

项 目	本期发生额	上期发生额
利息支出	208,191,547.06	222,572,055.94
减：利息收入	12,689,594.80	7,581,204.40

项 目	本期发生额	上期发生额
汇兑损益	625,455.26	391,833.19
金融机构手续费及其他	377,424.61	231,164.91
合 计	196,504,832.13	215,613,849.64

(四十三) 资产减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	8,559,572.02	7,984,903.92
存货跌价损失	205,510.00	
合 计	8,765,082.02	7,984,903.92

(四十四) 投资收益

1、明细情况

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	28,967,632.28	21,060,618.14
处置可供出售金融资产取得的投资收益		116,383.56
合 计	28,967,632.28	21,177,001.70

2、其他说明

权益法核算的长期股权投资收益明细

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
咸阳新科能源有限公司	2,976,123.58	5,266,706.78	本期应享有收益低于上期
咸阳市天然气有限公司	27,617,501.07	14,048,981.52	本期应享有收益高于上期
陕西液化天然气投资发展有限公司	-5,331,185.30	-1,283,882.59	本期应享有收益低于上期
西安中民燃气有限公司	3,705,192.93	3,028,812.43	本期应享有收益高于上期
小 计	28,967,632.28	21,060,618.14	

(四十五) 营业外收入

1、明细情况

项 目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	26,802.00	210,557.91	26,802.00
其中：固定资产处置利得	26,802.00	210,557.91	26,802.00
政府补助	11,257,943.42	3,197,941.42	11,257,943.42
罚款收入	40,220.00		40,220.00

项 目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
赔偿收入	168,282.49	358,400.00	168,282.49
其他收入	2,665,292.87	64,009.08	2,665,292.87
合 计	14,158,540.78	3,830,908.41	14,158,540.78

2、政府补助明细

项 目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关	说 明
改线赔偿款等	3,284,423.42	2,447,741.42	与资产相关	按资产使用年限分摊计入的政府补助
CNG 槽车供气价格补贴		360,000.00	与收益相关	志丹县财政局拨付
贷款贴息奖励		260,000.00	与收益相关	西安经济技术开发区管委会对2013年规模以上工业企业贷款贴息奖励
科技创新先进集体奖励		100,000.00	与收益相关	陕西省科技厅拨付
管道维修费		15,000.00	与收益相关	商洛市城市管理局拨付
安全防治工作前期费		10,000.00	与收益相关	商洛市城市管理局拨付
抗旱保苗购置设施补助费等		5,200.00	与收益相关	商洛市城市管理局等拨付
定向增发奖励	2,400,000.00		与收益相关	陕西省、西安市及其经开区拨付
4 台 CNG 槽车改装补贴	3,520.00		与收益相关	西安市交通运输管理处拨付
工业品省内采购奖励资金	800,000.00		与收益相关	陕西省财政厅拨付
支持产业发展专项资金	360,000.00		与收益相关	经开区管委会促增长奖励
兑现 2014 年度促进企业提速增效政策	300,000.00		与收益相关	西安经济技术开发区管委会兑现2014年度促进企业提速增效政策
价格补贴	4,000,000.00		与收益相关	宜川县财政局拨付
奖励补贴收入	110,000.00		与收益相关	商洛市人民政府奖励2014年促进消费增长先进单位奖励
小 计	11,257,943.42	3,197,941.42		

(四十六) 营业外支出

项 目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	1,109,889.83	1,286,855.82	1,109,889.83
其中：固定资产处置损失	1,109,889.83	1,286,105.82	1,109,889.83
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	22,000.00	136,000.00	22,000.00
罚款支出	121,164.88	240,026.70	121,164.88
其他	832,240.41		832,240.41
合 计	2,085,295.12	1,662,882.52	2,085,295.12

（四十七）所得税费用**1、明细情况**

项 目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	111,797,916.97	90,168,378.16
递延所得税费用	1,433,186.53	2,858,381.37
合 计	113,231,103.50	93,026,759.53

2、会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本期发生额
利润总额	704,490,668.39
按适用税率计算的所得税费用[注]	105,673,600.26
子公司适用不同税率的影响	-654,915.13
调整以前期间所得税的影响	1,402,568.83
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	5,172,561.72
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	1,637,287.81
所得税费用	113,231,103.50

[注]:适用企业所得税税率为 15%。

（四十八）其他综合收益的税后净额

其他综合收益的税后净额详见本财务报表附注五、（三十四）其他综合收益说明。

（四十九）收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
暂收款	51,843,903.51	18,446,659.19
存款利息收入	12,689,594.80	7,581,204.40
收回垫付的工资和社保	3,003,365.92	1,781,427.14
政府补助	7,937,107.29	750,200.00
其他	9,876,972.22	1,189,497.13
合 计	85,350,943.74	29,748,987.86

(五十) 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
暂付款	97,564,091.91	17,962,883.23
动力费	3,796,628.42	4,044,362.55
维修费	1,573,889.56	1,852,549.54
车辆使用费	1,655,139.73	3,825,850.08
物业管理费	4,286,214.82	4,073,987.37
咨询服务费	1,747,487.77	3,772,065.78
研究开发费	7,634,569.13	6,120,554.48
上市管理及董事会经费	1,054,391.95	1,957,383.26
办公费	755,259.43	2,165,175.47
差旅费	561,742.11	1,381,009.04
劳保费	1,370,932.24	996,221.90
其他	26,645,194.98	8,817,367.89
合 计	148,645,542.05	56,969,410.59

(五十一) 收到其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
公益活动改线赔偿款		53,950,000.00
商业活动改线赔偿款	12,600,000.00	36,449,300.00
工程项目转让款		4,077,593.27
投标履约保证金	5,152,796.99	1,764,931.69
其他[注]	30,000,000.00	
合 计	47,752,796.99	96,241,824.96

[注]：30,000,000.00 元系商洛市天然气有限公司 2014 年一年定期存款到期流入。

(五十二) 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
投标履约保证金	3,399,008.36	3,138,500.00
合 计	3,399,008.36	3,138,500.00

(五十三) 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
融资租赁	300,000,000.00	
合 计	300,000,000.00	

(五十四) 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
非公开发行股票费用		479,000.00
短期融资券发行费用		1,800,000.00
融资租赁手续费	7,800,000.00	
合 计	7,800,000.00	2,279,000.00

(五十五) 现金流量表补充资料

1、现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
1) 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	591,259,564.89	515,705,025.77
加: 资产减值准备	8,765,082.02	7,984,903.92
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	482,984,214.11	398,268,532.50
无形资产摊销	14,181,099.41	6,362,644.48
长期待摊费用摊销		69,550.00
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)	-25,602.00	-210,557.91
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	1,109,143.03	1,286,105.82
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	208,191,547.06	222,572,055.94
投资损失(收益以“-”号填列)	-28,967,632.28	-21,177,001.70
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	2,314,287.59	2,858,381.37
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-881,101.06	

存货的减少(增加以“—”号填列)	-54,655,369.88	-3,278,379.67
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	24,676,495.58	-199,531,787.46
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	106,593,042.36	194,647,448.39
其他		-10,099.15
经营活动产生的现金流量净额	1,355,544,770.83	1,125,546,822.30
2) 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3) 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	1,048,381,274.01	1,279,396,744.55
减: 现金的期初余额	1,279,396,744.55	906,337,556.36
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	-231,015,470.54	373,059,188.19

2、现金和现金等价物的构成

项 目	期末余额	年初余额
1) 现金	1,048,381,274.01	1,279,396,744.55
其中: 库存现金	57,393.80	153,634.22
可随时用于支付的银行存款	1,028,523,880.21	1,269,243,110.33
可随时用于支付的其他货币资金	19,800,000.00	10,000,000.00
2) 现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
3) 期末现金及现金等价物余额	1,048,381,274.01	1,279,396,744.55
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

3、现金流量表补充资料的说明

其他货币资金 19,800,000.00 元系公司的银行承兑汇票保证金,已于 2016 年 2 月全部解付。

(五十七) 外币货币性项目

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
货币资金	19,492.80	0.83778	16,330.68
其中：港币	19,492.80	0.83778	16,330.68

六、合并范围的变更

公司本期未发生非同一控制下企业合并、同一控制下企业合并、反向购买和处置子公司等情形。

公司 2015 年 8 月 6 日与延安能源化工（集团）有限责任公司、延安民营联合投资股份有限公司共同设立了延安天然气管道有限公司，注册资本 20,000.00 万元，本公司出资比例 51%，从 2015 年 8 月开始将其纳入合并报表范围。

七、在其他主体中的权益

（一）在重要子公司中的权益

1、重要子公司的构成

子公司名称	主要 经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
陕西城市燃气产业发展有限公司	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	汉中市	汉中市	燃气生产和供应业	70.00		设立
安康市天然气有限公司	安康市	安康市	燃气生产和供应业	100.00		设立
商洛市天然气有限公司	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	延安市	延安市	燃气生产和供应业	51.00		设立

2. 重要的非全资子公司

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%	-789,230.62		18,763,867.01
商洛市天然气有限公司	49.00%	5,777,141.22	4,410,000.00	77,246,621.97
延安天然气管道有限公司	49.00%	-	-	49,000,000.00

3. 重要非全资子公司的主要财务信息

（1）资产和负债情况

子公司	期末余额
-----	------

名称	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
汉中市天然气投资发展有限公司	46,091,215.86	182,081,216.70	228,172,432.56	90,626,209.19	75,000,000.00	165,626,209.19
商洛市天然气有限公司	131,029,356.43	127,336,639.48	258,365,995.91	100,713,851.38	-	100,713,851.38
延安天然气管道有限公司	89,672,262.97	12,835,089.01	102,507,351.98	2,507,351.98	-	2,507,351.98

(续上表)

子公司名称	年初余额					
	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
汉中市天然气投资发展有限公司	61,291,973.34	142,182,198.36	203,474,171.70	71,238,915.30	67,251,418.60	138,490,333.90
商洛市天然气有限公司	88,843,809.87	128,531,579.73	217,375,389.60	62,569,911.89	-	62,569,911.89

(2) 损益和现金流量情况

子公司名称	本期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
汉中市天然气投资发展有限公司	134,139,553.60	-2,630,768.72	-2,630,768.72	4,811,373.91
商洛市天然气有限公司	95,379,662.14	11,790,507.00	11,790,507.00	57,164,753.78
延安天然气管道有限公司[注]	---	---	---	---

(续上表)

子公司名称	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
汉中市天然气投资发展有限公司	93,720,863.01	-9,318,381.41	-9,318,381.41	-23,375,565.27
商洛市天然气有限公司	91,933,502.74	12,593,068.52	12,593,068.52	52,098,078.51

[注]：延安天然气管道有限公司于 2015 年 8 月新设成立，截止 2015 年 12 月 31 日仍处于基建期。

(二) 在子公司的所有者权益份额发生变化但仍控制子公司的交易

本公司在子公司的所有者权益份额未发生变化。

(三) 在合营企业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	
咸阳新科能源有限公司	咸阳市	咸阳市	燃气生产和供应业	40.00		权益法核算
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	21.00		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

2. 重要联营企业的主要财务信息

项 目	期末余额/本期发生额			
	咸阳新科能源有限公司	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
流动资产	40,776,608.32	326,184,945.60	72,750,661.37	63,096,425.01
非流动资产	11,493,992.46	663,087,128.12	1,577,187,647.66	160,999,103.85
资产合计	52,270,600.78	989,272,073.72	1,649,938,309.03	224,095,528.86
流动负债	2,106,617.04	552,385,948.85	303,801,832.60	64,325,550.49
非流动负债		31,304,087.11	986,966,389.05	
负债合计	2,106,617.04	583,690,035.96	1,290,768,221.65	64,325,550.49
少数股东权益				
归属于母公司所有者权益	50,163,983.74	405,462,971.83	357,447,212.06	159,769,978.37
按持股比例计算的净资产份额	20,065,593.50	162,185,188.73	75,063,914.53	63,907,991.35
营业收入	70,641,089.13	617,265,834.08	30,370,627.10	153,816,788.70
净利润	6,822,021.62	68,730,259.23	-25,679,401.24	13,638,157.91
终止经营的净利润				
其他综合收益		43,975.84		
综合收益总额	6,822,021.62	68,774,235.07	-25,679,401.24	13,638,157.91
本期收到的来自联营企业的股利	4,000,000.00	12,000,000.00		

(续上表)

项 目	年初余额/上期发生额			
	咸阳新科能源 有限公司	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
流动资产	57,677,008.81	285,186,861.71	199,294,664.01	43,771,399.77
非流动资产	7,821,194.19	533,469,423.94	1,056,489,507.19	154,801,008.32
资产合计	65,498,203.00	818,656,285.65	1,255,784,171.20	198,572,408.09
流动负债	17,619,771.07	448,477,509.15	115,860,958.71	61,055,968.84
非流动负债		41,516,774.17	757,089,403.76	
负债合计	17,619,771.07	489,994,283.32	872,950,362.47	61,055,968.84
少数股东权益		75,618.99		
归属于母公司所有 者权益	47,878,431.93	328,586,383.34	382,833,808.73	137,516,439.25
按持股比例计算的 净资产份额	19,151,372.77	131,434,553.34	80,395,099.83	55,006,575.70
营业收入	137,979,834.83	519,848,269.15	7,290,589.55	136,555,687.75
净利润	11,408,118.68	33,970,636.01	-6,633,383.08	7,572,031.07
终止经营的净利润				
其他综合收益		29,386.13		
综合收益总额	11,408,118.68	34,000,022.14	-6,633,383.08	11,174,408.51
本期收到的来自联 营企业的股利	6,000,000.00	6,000,000.00		4,000,000.00

八、与金融工具相关的风险

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

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险,主要包括信用风险、流动风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策,概括如下:

(一) 信用风险

信用风险,是指金融工具的一方不能履行义务,造成另一方发生财务损失的风险。

本公司的信用风险主要来自银行存款和应收款项。为控制上述相关风险,本公司分别采

取了以下措施：

1. 银行存款

本公司将银行存款存放于信用评级较高的金融机构，故信用风险较低。

2. 应收款项

本公司定期对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对应收款项余额进行持续监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2015 年 12 月 31 日，本公司具有特定信用风险集中，本公司应收账款的 66.74%(2014 年 12 月 31 日为 71.39%)源于前五大客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司的应收款项明细如下：

项 目	期末余额	年初余额
应收票据	51,214,904.80	70,114,063.40
应收账款	552,509,655.77	346,207,971.70
其他应收款	2,386,504.04	6,307,617.24
小 计	606,111,064.61	422,629,652.34

(二) 流动风险

流动风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险，流动风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款和发行债券等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末余额				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	720,000,000.00	743,105,161.67	743,105,161.67		
应付票据	49,800,000.00	49,800,000.00	49,800,000.00		

应付账款	1,076,711,682.13	1,076,711,682.13	808,182,843.04	253,753,115.93	14,775,723.16
一年内到期的非流动负债	354,680,631.03	376,163,795.55	376,163,795.55		
长期借款	638,000,000.00	755,163,015.34	3,092,400.00	421,104,184.93	330,966,430.41
应付债券	1,292,655,563.34	1,583,010,000.00	73,670,000.00	447,340,000.00	1,062,000,000.00
长期应付款	201,821,967.35	215,679,190.96		215,679,190.96	
小 计	4,333,669,843.85	4,799,632,845.65	2,054,014,200.26	1,337,876,491.82	1,407,742,153.57

(续上表)

项 目	年初余额				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	210,000,000.00	215,429,166.67	215,429,166.67		
应付票据	10,000,000.00	10,000,000.00	10,000,000.00		
应付账款	482,405,888.64	482,405,888.64	292,382,242.76	162,585,145.88	27,438,500.00
一年内到期的非流动负债	1,412,604,063.47	1,488,869,860.22	1,488,869,860.22		
其他流动负债	299,115,938.58	313,935,938.58	313,935,938.58		
长期借款	1,157,000,000.00	1,462,487,549.04	70,552,979.18	934,737,286.10	457,197,283.76
应付债券	992,041,789.17	1,302,041,789.17	62,000,000.00	124,000,000.00	1,116,041,789.17
小 计	4,563,167,679.86	5,275,170,192.32	2,453,170,187.41	1,221,322,431.98	1,600,677,572.93

(三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。

截至 2015 年 12 月 31 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 161,700.00 万元（2014 年 12 月 31 日为人民币 217,989.66 万元），在其他变量不变的假设下，假定利率变动较小，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大影响。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风

险。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

本公司期末外币货币性资产和负债情况见本财务报表附注“五、（五十七）外币货币性项目之说明。

九、公允价值的披露

本公司无以公允价值计量的资产和负债。

十、关联方及关联交易

（一）关联方情况

1、 本公司的母公司情况

（1）本公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对本 公司的持股 比例(%)	母公司对本公 司的表决权比 例(%)
陕西燃气集团有限公司	西安市	燃气生产和供应业	202,133.67	55.36	55.36

本公司的母公司情况说明

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）。至此，公司控股股东变更为陕西燃气集团有限公司。

（2）本公司最终控制方是陕西省国有资产监督管理委员会。

2、本公司的子公司情况详见本财务报表附注“七、在其他主体中的权益”之说明。

3、本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本财务报表附注“七、在其他主体中的权益”之说明。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	与本公司关系
咸阳新科能源有限公司	联营企业
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
------------	------

4、本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
渭南市天然气有限公司	母公司的控股子公司
陕西派思燃气产业装备制造有限公司	母公司的控股子公司
陕西燃气集团新能源发展有限公司	母公司的全资子公司
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	母公司的全资子公司
陕西液化天然气投资发展有限公司	母公司的控股子公司
陕西燃气集团渭河能源开发有限公司	母公司的控股子公司
铜川市燃气有限责任公司[注 1]	母公司的控股子公司
陕西燃气集团工程有限公司[注 2]	母公司的全资子公司

[注 1]：公司的控股股东陕西燃气集团有限公司通过投资成为铜川市燃气有限责任公司的控股股东，其投资款已于 2015 年 12 月全部支付完毕；铜川市燃气有限责任公司在 2015 年 12 月完成了工商变更登记。

[注 2]：公司的控股股东陕西燃气集团有限公司全资设立成立陕西燃气集团工程有限公司，并于 2015 年 8 月开始对该公司实施控制，该时点公司与陕西燃气集团工程有限公司形成新的关联方。

(二) 关联交易情况

1、购销商品、提供和接受劳务的关联交易

(1) 采购商品和接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
陕西派思燃气产业装备制造有限公司	设备采购	9,611,651.28	14,144,500.00

(2) 出售商品和提供劳务的关联交易

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	提供物业管理服务	453,863.00	453,863.00
渭南市天然气有限公司	天然气销售	177,280,148.42	129,990,384.09
陕西液化天然气投资发展有限公司	天然气销售	19,038,723.48	164,405.02
咸阳新科能源有限公司	天然气销售	50,923,636.38	115,213,243.92

咸阳市天然气有限公司	天然气销售	325,208,456.13	277,294,431.69
西安中民燃气有限公司	天然气销售	117,686,882.37	100,602,806.73

2、关联受托管理情况

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	年度确认的托管收益/承包收益
陕西燃气集团有限公司	本公司	渭南市天然气有限公司 51%股权托管	2014 年 4 月 11 日	丧失公司控股权之日	51%股权享有的年收益分红的 5%	未分红

3、关联租赁情况

公司与陕西燃气集团有限公司的房产和车辆租赁合同已于 2015 年 5 月 31 日到期。截至本报告日，公司与陕西燃气集团有限公司新的租赁合同尚在签订中。

4、关键管理人员薪酬

2015 年度和 2014 年度，本公司关键管理人员报酬总额分别为 297.32 万元和 327.68 万元。

5、其他

公司的控股股东陕西燃气集团有限公司通过投资成为铜川市燃气有限责任公司的控股股东，其投资款已于 2015 年 12 月全部支付完毕；铜川市燃气有限责任公司在 2015 年 12 月完成了工商变更登记。

(三) 关联方应收应付款项

1、应收关联方款项

项目名称	关联方	期末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	咸阳市天然气有限公司	11,278,644.17	563,932.21	2,775,665.26	138,783.26
应收账款	咸阳新科能源有限公司			7,117,412.51	355,870.63
应收账款	西安中民燃气有限公司	2,044,332.07	102,216.60	606,208.48	30,310.42
应收账款	陕西液化天然气投资发展有限公司	21,199,535.20	1,059,976.76		
应收账款	铜川市燃气有限责任公司	9,623,783.47	481,189.17	6,273,448.80	313,672.44

预付款项	陕西派思燃气产业装备制造有限公司	541,000.00			
小 计		44,687,294.91	2,207,314.74	16,772,735.05	838,636.75

2. 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	年初余额
应付账款	陕西派思燃气产业装备制造有限公司	5,989,987.00	6,858,485.00
小 计		5,989,987.00	6,858,485.00
预收款项	咸阳新科能源有限公司	4,648,145.04	
预收款项	渭南市天然气有限公司	622,252.89	10,888,591.39
预收款项	陕西液化天然气投资发展有限公司	-	314,222.33
小 计		5,270,397.93	11,202,813.72
其他应付款	咸阳新科能源有限公司	17,994.40	12,756.90
其他应付款	陕西派思燃气产业装备制造有限公司	-	348,200.00
小 计		17,994.40	360,956.90

(四) 关联方承诺

母公司陕西燃气集团有限公司于 2014 年 2 月 11 日承诺：

1. 与公司业务范围与边界划分清晰，与公司既是相互独立的市场主体，又是有着共同发展战略和价值取向的利益共同体，与公司之间紧密联系、在战略、产业上实现协同发展，资源配置上相互支持。

2. 自以无偿划转方式受让陕西省投资集团（有限）公司持有的所有公司股份（以下简称股权无偿划转）过户完成之日（2014 年 4 月 11 日）起 24 个月内完成渭南市天然气有限公司（以下简称渭南天然气）分立事宜，即将渭南天然气以存续分立的方式分立为两家公司，其中一家公司承接前述职工宿舍楼对应的资产（包含土地使用权），另一家公司承接剩余的所有资产和债务，分立后的两家公司股东及持股比例均保持不变。

3. 自渭南天然气分立事宜的工商登记手续完成后一个月内启动解决同业竞争问题的具体工作。具体方案为：在渭南天然气完成分立的基础上，尽最大努力争取其余股东放弃优先购买权，之后尽量争取国资委的批准以协议转让方式按照公允价格向公司转让其所持有的包含渭南天然气经营性资产的公司之全部股权。若协议转让未得到国有资产监督管理部门的批准，则采用拍卖、招投标等形式在产权交易机构中公开转让其持有的包含渭南天然气经营性资产的公司之全部股权。股权转让事项涉及审计、评估、国有资产监督管理部门审批或备案

等程序，预计自渭南天然气分立事宜完成工商登记手续之日起 12 个月内完成；若上述股权转让事宜需中国证监会核准，则预计自渭南天然气分立事宜完成工商登记手续并获得中国证监会核准后 12 个月内完成。

若在上述 24 个月的期限内渭南天然气未能完成分立，则承诺在股份无偿划转完成后 36 个月内促使渭南天然气规范“渭城国用（2001）字第 096 号”市政公用设施用地上所建职工宿舍楼相关权属问题，并在规范后的 12 月内将其持有的渭南天然气全部股权转让给公司；若上述股权转让事宜需中国证监会核准，则预计自职工宿舍楼权属问题规范完成并获得中国证监会核准后 12 个月内完成；若在股份无偿划转完成后 36 个月内渭南天然气未能规范职工宿舍楼权属问题，承诺在上述期限届满之日起 12 个月内将其持有的渭南天然气全部股权转让给陕天然气，若上述股权转让事宜需中国证监会核准，则预计自获得中国证监会核准后 12 个月内完成上述股权转让事宜，同时承担未来由于职工宿舍楼权属瑕疵导致的或渭南天然气为规范职工宿舍楼权属问题而给公司带来的应由公司承担的所有费用及损失。

股份无偿划转完成后，在其持有渭南天然气或包含其全部经营性资产的公司股权期间，通过委托管理的方式将其持有的渭南天然气或包含其全部经营性资产的公司股权委托公司进行管理。

4. 股份无偿划转完成后，陕西燃气集团有限公司及其控股子公司（除公司外）不直接或间接从事与公司及公司控股子公司主营业务相同的业务；如果其拟从事的业务可能与公司及公司控股子公司主营业务存在同业竞争，则一定是其利用自身品牌、资源、财务等优势，代为培育符合公司业务发展的需要但暂不适合公司实施的业务。其将在上述业务成熟后择机以公允价格转让给公司，公司在同等条件下有优先购买的权利。

5. 若不按时履行上述承诺，愿意依法承担因不履行承诺导致的公司的全部直接或间接损失。

十一、承诺及或有事项

（一）重要承诺事项

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的重要承诺事项。

（二）或有事项

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的或有事项。

十二、资产负债表日后事项

资产负债表日后利润分配情况说明

拟分配的利润或股利	以 2015 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 2.00 元（含税），共派发现金红利 222,415,089.00 元（含税）。
经审议批准宣告发放的利润或股利	以 2015 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 2.00 元（含税），共派发现金红利 222,415,089.00 元（含税）。

十三、其他重要事项

（一）债务重组

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的债务重组事项。

（二）资产置换

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的资产置换事项。

（三）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精神制定了企业年金实施方案，从 2006 年开始依上年工资总额为基数，按 10%的比例计提。补充养老保险制度停止执行，对原提取的补充养老保险金在清算后一次性转入员工个人账户。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 年开始依上年工资总额为基数，按 4%的比例计提。

（四）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。

本公司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

项 目	长输管道	城市燃气	分部间抵销	合 计
主营业务收入	6,545,172,149.62	582,079,294.32	348,958,152.94	6,778,293,291.00
主营业务成本	5,573,676,072.38	527,235,476.69	350,772,273.97	5,750,139,275.10

资产总额	9,571,906,998.80	1,034,589,411.19	506,165,540.42	10,100,330,869.57
负债总额	4,529,754,565.32	645,752,493.22	183,270,547.56	4,992,236,510.98

十四、母公司财务报表项目注释

(一) 应收账款

1、明细情况

(1) 类别明细情况

种 类	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	712,662,971.43	100.00	35,635,117.77	5.00	677,027,853.66
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合计	712,662,971.43	100.00	35,635,117.77	5.00	677,027,853.66

(续上表)

种 类	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	497,552,795.53	100.00	24,946,507.78	5.01	472,606,287.75
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合计	497,552,795.53	100.00	24,946,507.78	5.01	472,606,287.75

(2) 组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额		
	账面金额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	712,649,843.43	35,632,492.17	5

1 至 2 年			10
2 至 3 年	13, 128. 00	2, 625. 60	20
3 至 4 年			50
4 至 5 年			70
5 年以上			100
合计	712, 662, 971. 43	35, 635, 117. 77	

(续上表)

账龄	年初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	497, 388, 086. 20	24, 869, 404. 31	5
1 至 2 年	13, 128. 00	1, 312. 80	10
2 至 3 年			20
3 至 4 年	151, 581. 33	75, 790. 67	50
4 至 5 年			70
5 年以上			100
合计	497, 552, 795. 53	24, 946, 507. 78	

2、本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 10, 688, 609. 99 元。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名应收帐款情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备
西安秦华天然气有限公司	销售款	233, 503, 266. 93	1 年以内	32. 76	11, 675, 163. 35
陕西延长中煤榆林能源化工有限公司	销售款	74, 800, 581. 15	1 年以内	10. 50	3, 740, 029. 06
陕西兴化化学股份有限公司	销售款	28, 556, 796. 89	1 年以内	4. 01	1, 427, 839. 84
西安市西蓝天然气股份有限公司	销售款	30, 671, 911. 19	1 年以内	4. 30	1, 533, 595. 56
陕西液化天然气投资发展有限公司	销售款	21, 199, 535. 20	1 年以内	2. 97	1, 059, 976. 76
小 计		388, 732, 091. 36		54. 55	19, 436, 604. 57

(二) 其他应收款

1、明细情况

(1) 类别明细情况

种 类	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	1,089,244.95	100.00	150,532.57	13.82	938,712.38
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款					
合计	1,089,244.95	100.00	150,532.57	13.82	938,712.38

(续上表)

种 类	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	4,412,551.46	100.00	2,636,273.21	59.74	1,776,278.25
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款					
合计	4,412,551.46	100.00	2,636,273.21	59.74	1,776,278.25

(2) 组合中, 采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	908,539.35	45,426.97	5
1 至 2 年	84,000.00	8,400.00	10
2 至 3 年			20
3 至 4 年			50
4 至 5 年			70
5 年以上	96,705.60	96,705.60	100
合计	1,089,244.95	150,532.57	

(续上表)

账龄	年初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,577,964.05	78,898.20	5
1 至 2 年	30,236.00	3,023.60	10
2 至 3 年			20
3 至 4 年	500,000.00	250,000.00	50
4 至 5 年			70
5 年以上	2,304,351.41	2,304,351.41	100
合计	4,412,551.46	2,636,273.21	

2、本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-2,266,188.66 元。

3、本期实际核销的其他应收款情况

项目	核销金额
16 项	219,551.98

其中重要的其他应收款核销情况：

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
榆林大化肥前期工作组	其他类	50,000.00	工作组已解散	公司常务会审议通过	否
延安电力局	押金类	23,600.00	因账龄超过 15 年对方无法查证		否
高陵电力局	押金类	5,500.00	因账龄超过 15 年对方无法查证		否
铜川电力局	押金类	4,360.00	因账龄超过 15 年对方无法查证		否
合计	--	83,460.00	--	--	--

4、其他应收款项性质分类情况

款项性质	期末余额	年初余额
押金保证金	357,300.00	1,989,125.57
管道运行管理和代建款	591,681.95	1,364,309.65
改线工程款		249,150.00
备用金	140,263.00	157,890.40
其他		652,075.84

合 计	1,089,244.95	4,412,551.46
-----	--------------	--------------

5、按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款余额的比例(%)	坏账准备
陕西省兴化化学股份有限公司	运行管理费	434,996.35	1 年以内	39.94	21,749.82
国网陕西省电力公司延安供电公司	管道穿越高速公路押金	132,300.00	1 年以内	12.15	6,615.00
西安经济技术开发区财政局[注]	押金	96,705.60	5 年以上	8.88	96,705.60
袁静	备用金	50,000.00	1 年以内	4.59	2,500.00
王强	备用金	20,747.00	1 年以内	1.90	1,037.35
小 计		734,748.95		67.45	128,607.77

[注]：西安经济技术开发区财政局押金 96,705.60 元于 2016 年 1 月收回。

(三) 长期股权投资

1、明细情况

项 目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对 子 公 司 投 资	328,550,000.00		328,550,000.00	277,550,000.00		277,550,000.00
对联营、合营企业投资	356,917,993.15		356,917,993.15	335,932,770.53		335,932,770.53
合 计	685,467,993.15		685,467,993.15	613,482,770.53		613,482,770.53

2、对子公司投资

被投资单位	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末数
陕西城市燃气产业发展有限公司	35,000,000.00			35,000,000.00		
汉中市天然气投资发展有限公司	70,000,000.00			70,000,000.00		
安康市天然气有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
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		
小 计	277,550,000.00	51,000,000.00		328,550,000.00		

3、对联营、合营企业投资

被投资单位	年初余额	本期增减变动			
		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
合营企业					
联营企业					
咸阳新科能源有限公司	22,884,502.99			2,976,123.58	
咸阳市天然气有限公司	152,559,635.79			27,617,501.07	8,017,590.34
陕西液化天然气投资发展有限公司	93,184,099.83			-5,331,185.30	
西安中民燃气有限公司	67,304,531.92			3,705,192.93	
小 计	335,932,770.53			28,967,632.28	8,017,590.34
合 计	335,932,770.53			28,967,632.28	8,017,590.34

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末余额	减值准备 期末余额
	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		
合营企业						
联营企业						
咸阳新科能源有限公司		4,000,000.00			21,860,626.57	
咸阳市天然气有限公司		12,000,000.00			176,194,727.20	
陕西液化天然气投资发展有限公司					87,852,914.53	
西安中民燃气有限公司					71,009,724.85	
小 计					356,917,993.15	
合 计		16,000,000.00			356,917,993.15	

(四) 营业收入/营业成本

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,545,172,149.62	5,573,676,072.38	5,094,890,562.72	4,181,537,655.56
其他业务	6,590,330.38	1,850,580.56	6,745,605.62	1,985,483.75

小 计	6,551,762,480.00	5,575,526,652.94	5,101,636,168.34	4,183,523,139.31
-----	------------------	------------------	------------------	------------------

(五) 投资收益

1、明细情况

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	4,590,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益	28,967,632.28	21,060,618.14
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
合 计	33,557,632.28	21,060,618.14

2、权益法核算的长期股权投资收益明细

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
咸阳新科能源有限公司	2,976,123.58	5,266,706.78	本期应享有收益低于上期
咸阳市天然气有限公司	27,617,501.07	14,048,981.52	本期应享有收益高于上期
陕西液化天然气投资发展有限公司	-5,331,185.30	-1,283,882.59	本期应享有收益低于上期
西安中民燃气有限公司	3,705,192.93	3,028,812.43	本期应享有收益高于上期
小 计	28,967,632.28	21,060,618.14	

十五、其他补充资料

(一) 非经常性损益

项 目	金额	说明
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,083,941.43	
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免		
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外)	11,257,943.42	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		

企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,899,243.67	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小 计	12,073,245.66	
减：企业所得税影响数（所得税减少以“－”表示）	1,428,797.92	
少数股东权益影响额（税后）	183,845.40	
归属于母公司所有者的非经常性损益净额	10,460,602.34	

（二）净资产收益率及每股收益

1. 明细情况

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益(元/股)	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	12.43	0.5272	0.5272
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.21	0.5178	0.5178

2. 加权平均净资产收益率的计算过程

项 目		序号	本期发生额
归属于公司普通股股东的净利润		A	586,271,654.29
非经常性损益		B	10,460,602.35
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润		C=A-B	575,811,051.94
归属于公司普通股股东的期初净资产		D	4,506,383,965.43
发行新股或债转股等新增的、归属于公司普通股股东的净资产		E	
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数		F	
回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产		G	166,811,316.75
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数		H	7
其他	提取专项储备新增的、归属于公司普通股股东的净资产	I1	4,899,894.04
	新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	J1	
	联营企业除净损益外权益的其他变动采用权益法核算新增的、归属于公司普通股股东的净资产	I2	8,017,590.34
	新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	J2	
报告期月份数		K	12
加权平均净资产		$L = D + A/2 + E \times F/K - G \times H/K \pm I \times J/K$	4,702,213,191.14
加权平均净资产收益率		$M = A/L$	12.43%
扣除非经常损益加权平均净资产收益率		$N = C/L$	12.21%

3. 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益的计算过程

项 目	序号	本期发生额
归属于公司普通股股东的净利润	A	586,271,654.29
非经常性损益	B	10,460,602.35
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	C=A-B	575,811,051.94
期初股份总数	D	1,112,075,445.00
因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	E	
发行新股或债转股等增加股份数	F	
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G	
因回购等减少股份数	H	
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I	
报告期缩股数	J	

报告期月份数	K	
发行在外的普通股加权平均数	$L=D+E+F \times G/K-H \times I/K-J$	1, 112, 075, 445. 00
基本每股收益	$M=A/L$	0. 5272
扣除非经常损益基本每股收益	$N=C/L$	0. 5178

(2) 稀释每股收益的计算过程与基本每股收益的计算过程相同。

陕西省天然气股份有限公司